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	CONDENSATE DISPOSITION CODES	RRC INTERNAL DISPOSITION CODES
1 LEASE OR FIELD FUEL USE	0 PIPELINE	10 SWR10
2 TRANSMISSION LINE	1 TRUCK	99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
3 PROCESSING PLANT	2 TANK CAR OR BARGE	
4 VENTED OR FLARED	3 TANK CLEANING NET CONDENSATE	MONTHLY STATUS CODE
5 GAS LIFT	4 CIRCULATING OIL	
6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE	5 LOST OR STOLEN	B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
7 CARBON BLACK	6 SEDIMENTATION	C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE
8 UNDERGROUND STORAGE	7 OTHER	
9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS	8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS	

* 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
RIESS WELL #: 1 RRCID -> 276364 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9324 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/24/2019

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 268468 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 12377

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

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 245835 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156419 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 6217 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2019 - P/A 06/04/19

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					120
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					120
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					120
08	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			N	-0-					120
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					120
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	775	N	132	-0-	-643	-0-	27	1	105	2	N	-0-					30
06	810	N	147	-0-	-663	-0-	37	1	110	2	N	-0-					30
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	161	1	275	2	N	-0-					30
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	370	1	946	2	N	-0-					30
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	359	1	922	2	N	-0-					30
*10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	350	1	911	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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 //CONT.// 681327
KIRKLAND WELL #: 2 RRCID -> 139328 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7330 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					23
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					23
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					23
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					23
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	15	2	6	9	N	5					28
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					28

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
05	2201	N	1401	-0-	-800	-0-	1401	2			N	-0-					45
06	1260	N	966	-0-	-294	-0-	903	2	63	9	N	57					102
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2258	2	81	9	N	74	149	1			27
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2013	2	57	9	N	52					79
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					79
10	2325	N	1546	-0-	-779	-0-	1439	2	107	9	N	97					176

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
05	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2			N	-0-					110
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					110
07	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1100	2			N	-0-					110
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					110
09	1140	N	658	-0-	-482	-0-	658	2			N	-0-					110
*10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BICE WELL #: 1 RRCID -> 274176 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9782 - 9948

05	3410	X	3027	-0-	-383	-0-	3015	2	12	9	N	11					96
06	3150	X	2938	-0-	-212	-0-	2909	2	29	9	N	26	1	8			121
07	3224	X	2999	-0-	-225	-0-	2973	2	26	9	N	24					145
08	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	3072	2	17	9	N	15					160
09	3060	X	3015	-0-	-45	-0-	2882	2	133	9	N	121	175	1			106
10	3038	X	2871	-0-	-167	-0-	2852	2	19	9	N	17					123

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
PERDUE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202867 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10213 - 10530

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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

05	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	2			N	-0-					86
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					86
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					86
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					86
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					86
10	837	N	204	-0-	-633	-0-	181	2	23	9	N	21					107

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

05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					234
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					234
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					234
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1490	2	7	9	N	6					240
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1283	2	14	9	N	13	177	1			76
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1339	2	64	9	N	58					134

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

05	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-					40
06	1020	N	999	-0-	-21	-0-	999	2			N	-0-					40
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					40
08	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-					40
*09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					40
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					58
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					58
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					58
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					58
*09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					58
10	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
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1680	2	14	9	N	13					84
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1672	2	4	9	N	4					88
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					88
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					88
*09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					88
10	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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	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

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

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	403	N	86	-0-	-317	-0-	86	2			N	-0-					245
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					245
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					245
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					245
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					245
10	248	N	42	-0-	-206	-0-	42	2			N	-0-					245

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

05	837	N	617	-0-	-220	-0-	27	1	590	2	N	-0-					67
06	780	N	627	-0-	-153	-0-	28	1	599	2	N	-0-					67
07	651	N	573	-0-	-78	-0-	25	1	548	2	N	-0-					67
08	620	N	436	-0-	-184	-0-	19	1	417	2	N	-0-					67
09	630	N	231	-0-	-399	-0-	10	1	221	2	N	-0-					67
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	541	2	N	-0-					67

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

05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	87	1	1895	2	N	-0-					181
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	90	1	1966	2	N	-0-					181
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	97	1	2104	2	N	-0-					181
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	99	1	2161	2	N	-0-					181
09	1980	N	811	-0-	-1169	-0-	36	1	775	2	N	-0-					181
10	2046	N	869	-0-	-1177	-0-	38	1	831	2	N	-0-					181

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

05	651	N	520	-0-	-131	-0-	23	1	497	2	N	-0-					125
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	21	1	454	2	N	-0-					125
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	482	2	N	-0-					125
08	527	N	445	-0-	-82	-0-	20	1	425	2	N	-0-					125
09	480	N	63	-0-	-417	-0-	3	1	60	2	N	-0-					125
10	496	N	129	-0-	-367	-0-	6	1	123	2	N	-0-					125

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

05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	122	1	2656	2	N	-0-					-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	103	1	2243	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2330	-0-	-181	-0-	102	1	2228	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2284	-0-	-227	-0-	100	1	2184	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	909	-0-	-1431	-0-	40	1	869	2	N	-0-					-0-
*10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	110	1	2398	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

05	775	N	749	-0-	-26	-0-	107	1	642	2	N	-0-					-0-
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	97	1	572	2	N	-0-					-0-
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	121	1	597	2	N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	119	1	636	2	N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	159	1	560	2	N	-0-					-0-
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	96	1	609	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	478	1	1951	2	Y	-0-					31
06	2490	N	1694	-0-	-796	-0-	434	1	1260	2	Y	-0-					31
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	513	1	1792	2	Y	-0-					31
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					31
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	458	1	1744	2	Y	-0-					31
10	1953	N	1778	-0-	-175	-0-	345	1	1433	2	Y	-0-					31

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
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	113	1	672	2	N	-0-					125
06	750	N	572	-0-	-178	-0-	83	1	489	2	N	-0-					125
07	465	N	249	-0-	-216	-0-	42	1	207	2	N	-0-					125
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	162	1	867	2	N	-0-					125
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	154	1	541	2	N	-0-					125
*10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	91	1	581	2	N	-0-					125

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	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
05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	1147	1	4682	2	N	-0-					48
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	1120	1	3253	2	N	-0-					48
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	1149	1	4019	2	N	-0-					48
08	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	1359	1	5342	2	N	-0-					48
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	1014	1	3864	2	N	-0-					48
*10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	923	1	3833	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	39	1	231	2	N	-0-					77
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	85	1	499	2	N	-0-					77
07	713	N	229	-0-	-484	-0-	39	1	190	2	N	-0-					77
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	100	1	536	2	N	-0-					77
09	570	N	259	-0-	-311	-0-	57	1	202	2	N	-0-					77
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	42	1	267	2	N	-0-					77

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
05	2139	X	1358	-0-	-781	-0-	267	1	1091	2	Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	1643	N	219	-0-	-1424	-0-	49	1	170	2	Y	-0-					9
08	3100	N	3759	-0-	659	659	762	1	2997	2	Y	-0-					9
09	2983	N	2324	-0-	-659	-0-	483	1	1841	2	Y	-0-					9
*10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	316	1	1312	2	Y	-0-					9

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HARRIS, L.M. JR. WELL #: 1H RRCID -> 245822 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6715 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

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

05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	102	1	418	2	Y	-0-					4
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					4
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					4
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	137	1	539	2	Y	-0-					4
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	128	1	489	2	Y	-0-					4
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	169	1	701	2	Y	1					5
							1	9									

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

05	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	387	1	1479	2	N	-0-					68
06	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	332	1	1327	2	N	-0-					68
07	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	390	1	1627	2	N	-0-					68
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	523	1	2265	2	N	-0-					68
09	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	464	1	2188	2	N	-0-					68
*10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	599	1	3117	2	N	-0-					68

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

05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	332	1	3249	2	N	-0-					25
06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	364	1	3253	2	N	-0-					25
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	379	1	3236	2	N	-0-					25
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	402	1	3199	2	N	-0-					25
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	355	1	3160	2	N	-0-					25
*10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	410	1	3116	2	N	-0-					25

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

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WYNN, LELIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249839 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7867 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	293	1	2872	2	Y	-0-					12
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	319	1	2843	2	Y	16					28
							18	9									
07	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	315	1	2692	2	Y	-0-					28
08	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	331	1	2629	2	Y	-0-					28
09	3060	X	2475	-0-	-585	-0-	250	1	2225	2	Y	-0-					28
10	3162	X	2101	-0-	-1061	-0-	244	1	1857	2	Y	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	305	1	2989	2	Y	-0-					12
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	343	1	3059	2	Y	16					28
							18	9									
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	344	1	2936	2	Y	-0-					28
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	380	1	3023	2	Y	-0-					28
09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	314	1	2793	2	Y	-0-					28
*10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	383	1	2909	2	Y	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	642	1	2620	2	Y	-0-					12
06	3090	X	2039	-0-	-1051	-0-	522	1	1517	2	Y	-0-					12
07	3193	X	2816	-0-	-377	-0-	626	1	2190	2	Y	-0-					12
08	3255	X	2918	-0-	-337	-0-	592	1	2326	2	Y	-0-					12
09	3150	X	2565	-0-	-585	-0-	533	1	2032	2	Y	-0-					12
10	3255	X	2102	-0-	-1153	-0-	408	1	1694	2	Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	507	1	4966	2	N	-0-					20
06	4620	X	3905	-0-	-715	-0-	393	1	3512	2	N	-0-					20
07	4774	X	4366	-0-	-408	-0-	458	1	3908	2	N	-0-					20
08	4774	X	3982	-0-	-792	-0-	445	1	3537	2	N	-0-					20
09	4620	X	4024	-0-	-596	-0-	406	1	3618	2	N	-0-					20
10	4774	X	4248	-0-	-526	-0-	494	1	3754	2	N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5569	-0-	-73	-0-	516	1	5053	2	N	-0-					30
06	5520	X	1261	-0-	-4259	-0-	127	1	1134	2	N	-0-					30
07	5704	X	696	-0-	-5008	-0-	73	1	623	2	N	-0-					30
08	5704	X	350	-0-	-5354	-0-	39	1	311	2	N	-0-					30
09	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	839	1	7475	2	N	-0-					30
10	5580	X	1307	-0-	-4273	-0-	152	1	1155	2	N	-0-					30

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
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					32
06	2340	N	123	-0-	-2217	-0-	123	2			N	-0-					32
07	2573	N	257	-0-	-2316	-0-	257	2			N	-0-					32
08	899	N	742	-0-	-157	-0-	742	2			N	-0-					32
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					32
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					32

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					125
06	3000	N	3403	-0-	403	403	3403	2			N	-0-					125
07	3100	N	3846	-0-	746	1149	3846	2			N	-0-					125
08	3100	N	2168	-0-	-932	217	2168	2			N	-0-					125
09	5476	X	5259	-0-	-217	-0-	5259	2			N	-0-					125
*10	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					125

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

05	3007	X	2757	-0-	-250	-0-	255	1	2502	2	N	-0-					42
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	320	1	2860	2	N	-0-					42
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	335	1	2863	2	N	-0-					42
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	360	1	2866	2	N	-0-					42
09	3180	X	3053	-0-	-127	-0-	308	1	2745	2	N	-0-					42
10	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	366	1	2784	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	77	7			84
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1081	2	36	9	N	33					117
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	606	4	30	9	N	27					144
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					175
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	17					192
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	42					234

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
BLACK STONE SINCLAIR A-399 WELL #: 1H RRCID -> 267376 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9555 - 13686

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					182

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	67	1			172
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					202
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					254
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55					309
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					339
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119					458

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
BLACK STONE MCMAHON B-28 WELL #: 1H RRCID -> 276729 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 9550 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	58	1			160
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100					260
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	2325	X	2282	-0-	-43	-0-	111	1	2171	2	N	-0-					80
06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	129	1	2524	2	N	2					82
							2	9									
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	122	1	2378	2	N	-0-					82
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	141	1	2745	2	N	-0-					82
09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	145	1	2826	2	N	-0-					82
*10	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	118	1	2297	2	N	1					83
							1	9									

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

05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	65	1	1302	2	N	1					98
							1	9									
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	83	1	1672	2	N	-0-					98
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	65	1	1305	2	N	2					100
							2	9									
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	82	1	1641	2	N	-0-					100
09	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	56	1	1124	2	N	-0-					100
*10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	68	1	1355	2	N	-0-					100

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	1550	N	831	-0-	-719	-0-	831	2			N	-0-					34
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					34
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					34
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					34
09	2010	N	1348	-0-	-662	-0-	1348	2			N	-0-					34
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					34

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1536	2	32	9	Y	29					108
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					108
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-	16	1			92
08	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					92
*09	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					92
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-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
05	1736	N	1471	-0-	-265	-0-	1471	2			N	-0-					38
06	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	1622	2			N	-0-					38
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					38
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					38
09	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	1478	2			N	-0-					38
10	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
05	3410	X	2279	-0-	-1131	-0-	2271	2	8	9	Y	7					90
06	3300	X	2268	-0-	-1032	-0-	2216	2	52	9	Y	47					137
07	2666	X	2216	-0-	-450	-0-	2194	2	22	9	Y	20	137	1			20
08	2418	X	2270	-0-	-148	-0-	2256	2	14	9	Y	13					33
09	2340	X	1858	-0-	-482	-0-	1858	2			Y	-0-					33
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-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
05	14B2 EXT		971	-0-	971	1928	971	2			N	-0-					11
06	14B2 EXT		100	-0-	100	2028	100	2			N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2028					N	-0-					11
08	2028	X	-0-	-0-	-2028	-0-					N	1					12
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
05	2635	X	2520	-0-	-115	-0-	472	1	2047	2	Y	1					25
							1	9									
06	2550	X	2275	-0-	-275	-0-	373	1	1902	2	Y	-0-					25
07	2635	X	2337	-0-	-298	-0-	354	1	1982	2	Y	1					26
							1	9									
08	2604	X	2162	-0-	-442	-0-	402	1	1760	2	Y	-0-					26
09	2520	X	2015	-0-	-505	-0-	378	1	1637	2	Y	-0-					26
10	2511	X	2202	-0-	-309	-0-	410	1	1792	2	Y	-0-					26

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
05	3100	X	2504	-0-	-596	-0-	469	1	2035	2	Y	-0-					10
06	3000	X	2297	-0-	-703	-0-	377	1	1920	2	Y	-0-					10
07	3100	X	2002	-0-	-1098	-0-	304	1	1698	2	Y	-0-					10
08	3007	X	2113	-0-	-894	-0-	393	1	1720	2	Y	-0-					10
09	2430	X	2025	-0-	-405	-0-	380	1	1645	2	Y	-0-					10
10	2511	X	2098	-0-	-413	-0-	390	1	1708	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
05	4154	X	3938	-0-	-216	-0-	724	1	3140	2	N	67					101
							74	9									
06	3960	X	3683	-0-	-277	-0-	604	1	3079	2	N	-0-					101
07	4061	X	3686	-0-	-375	-0-	559	1	3127	2	N	-0-					101
08	3968	X	3574	-0-	-394	-0-	662	1	2900	2	N	11	83	1			29
							12	9									
09	3840	X	3356	-0-	-484	-0-	630	1	2726	2	N	-0-					29
10	3937	X	3384	-0-	-553	-0-	630	1	2754	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
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	785	1	3404	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	4003	-0-	-47	-0-	656	1	3347	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	4113	-0-	-72	-0-	624	1	3489	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	4117	-0-	-68	-0-	765	1	3352	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3882	-0-	-168	-0-	729	1	3153	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	3873	-0-	-312	-0-	721	1	3152	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
05	5518	X	4459	-0-	-1059	-0-	835	1	3624	2	N	-0-					65
06	5280	X	4832	-0-	-448	-0-	792	1	4040	2	N	-0-					65
07	5425	X	5136	-0-	-289	-0-	779	1	4357	2	N	-0-					65
08	5363	X	5164	-0-	-199	-0-	960	1	4204	2	N	-0-					65
09	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	934	1	4041	2	N	-0-					65
*10	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	1008	1	4408	2	N	-0-					65

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
05	4185	X	3619	-0-	-566	-0-	678	1	2941	2	Y	-0-					28
06	4050	X	3323	-0-	-727	-0-	545	1	2778	2	Y	-0-					28
07	4185	X	3358	-0-	-827	-0-	509	1	2849	2	Y	-0-					28
08	3627	X	3358	-0-	-269	-0-	624	1	2734	2	Y	-0-					28
09	3510	X	3164	-0-	-346	-0-	594	1	2570	2	Y	-0-					28
10	3627	X	3482	-0-	-145	-0-	648	1	2834	2	Y	-0-					28

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
05	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	585	1	2539	2	Y	-0-					62
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	535	1	2725	2	Y	-0-					62
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	508	1	2843	2	Y	-0-					62
08	3224	X	3144	-0-	-80	-0-	582	1	2552	2	Y	9	22	1			49
							10	9									
09	3270	X	2913	-0-	-357	-0-	547	1	2366	2	Y	-0-					49
10	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	615	1	2689	2	Y	-0-					49

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 2 RRCID -> 234711 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	651	1	2827	2	Y	-0-					61
06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	551	1	2806	2	Y	-0-					61
07	3565	X	3476	-0-	-89	-0-	527	1	2949	2	Y	-0-					61
08	3565	X	3434	-0-	-131	-0-	638	1	2794	2	Y	2	24	1			39
							2	9									
09	3450	X	3191	-0-	-259	-0-	599	1	2592	2	Y	-0-					39
10	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	559	1	2447	2	Y	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3279	-0-	-224	-0-	614	1	2665	2	Y	-0-					52
06	3390	X	3155	-0-	-235	-0-	517	1	2638	2	Y	-0-					52
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	500	1	2797	2	Y	-0-					52
08	3286	X	3252	-0-	-34	-0-	603	1	2641	2	Y	7	42	1			17
							8	9									
09	3180	X	3008	-0-	-172	-0-	565	1	2443	2	Y	-0-					17
10	3286	X	3075	-0-	-211	-0-	572	1	2503	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	2764	-0-	-1080	-0-	518	1	2246	2	Y	-0-					15
06	3690	X	2958	-0-	-732	-0-	485	1	2473	2	Y	-0-					15
07	3813	X	3532	-0-	-281	-0-	536	1	2996	2	Y	-0-					15
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	632	1	2769	2	Y	-0-					15
09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	588	1	2543	2	Y	-0-					15
10	3534	X	3173	-0-	-361	-0-	590	1	2583	2	Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2663	-0-	-220	-0-	499	1	2164	2	Y	-0-					173
06	2790	X	2446	-0-	-344	-0-	401	1	2045	2	Y	-0-					173
07	2883	X	2455	-0-	-428	-0-	372	1	2083	2	Y	-0-					173
08	2728	X	2487	-0-	-241	-0-	461	1	2017	2	Y	8	129	1			52
							9	9									
09	2640	X	2402	-0-	-238	-0-	451	1	1951	2	Y	-0-					52
10	2666	X	2321	-0-	-345	-0-	432	1	1889	2	Y	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	799	1	3468	2	Y	-0-					68
06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	778	1	3969	2	Y	-0-					68
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	669	1	3742	2	Y	-0-					68
08	4278	X	4179	-0-	-99	-0-	777	1	3402	2	Y	-0-	44	1			24
09	4740	X	4010	-0-	-730	-0-	753	1	3257	2	Y	-0-					24
10	4898	X	3962	-0-	-936	-0-	737	1	3225	2	Y	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	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
05	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	573	1	2488	2	N	-0-					26
06	3120	X	2931	-0-	-189	-0-	481	1	2450	2	N	-0-					26
07	3131	X	3103	-0-	-28	-0-	471	1	2632	2	N	-0-					26
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	587	1	2569	2	N	-0-					26
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	578	1	2502	2	N	-0-					26
*10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	597	1	2612	2	N	-0-					26

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

05	4433	X	4376	-0-	-57	-0-	815	1	3539	2	Y	20					77
							22	9									
06	4290	X	4031	-0-	-259	-0-	661	1	3370	2	Y	-0-					77
07	4433	X	4034	-0-	-399	-0-	612	1	3422	2	Y	-0-					77
08	4371	X	3962	-0-	-409	-0-	736	1	3226	2	Y	-0-					77
09	4230	X	4193	-0-	-37	-0-	787	1	3406	2	Y	-0-					77
10	4371	X	4157	-0-	-214	-0-	773	1	3383	2	Y	1	30	1			48
							1	9									

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

05	5611	X	5339	-0-	-272	-0-	994	1	4314	2	Y	28					71
							31	9									
06	5430	X	4267	-0-	-1163	-0-	700	1	3567	2	Y	-0-					71
07	5549	X	4649	-0-	-900	-0-	705	1	3944	2	Y	-0-					71
08	5549	X	4981	-0-	-568	-0-	926	1	4055	2	Y	-0-					71
09	5160	X	4668	-0-	-492	-0-	877	1	3791	2	Y	-0-					71
10	5332	X	5072	-0-	-260	-0-	943	1	4127	2	Y	2	36	1			37
							2	9									

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

05	3255	X	3231	-0-	-24	-0-	605	1	2626	2	Y	-0-					10
06	3060	X	2990	-0-	-70	-0-	490	1	2500	2	Y	-0-					10
07	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	428	1	2393	2	Y	-0-					10
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	606	1	2653	2	Y	-0-					10
09	3120	X	2992	-0-	-128	-0-	562	1	2430	2	Y	-0-					10
10	3224	X	2894	-0-	-330	-0-	538	1	2356	2	Y	-0-					10

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	2232	X	1979	-0-	-253	-0-	116	1	1863	2	Y	-0-					7
06	2160	X	2092	-0-	-68	-0-	297	1	1795	2	Y	-0-					7
07	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	314	1	1756	2	Y	-0-					7
08	2015	X	1752	-0-	-263	-0-	128	1	1623	2	Y	1					8
							1	9									
09	2100	X	2066	-0-	-34	-0-	401	1	1665	2	Y	-0-					8
10	2170	X	2143	-0-	-27	-0-	362	1	1781	2	Y	-0-					8

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
05	2511	X	2409	-0-	-102	-0-	451	1	1958	2	Y	-0-					17
06	2400	X	2259	-0-	-141	-0-	370	1	1889	2	Y	-0-					17
07	2418	X	2324	-0-	-94	-0-	353	1	1971	2	Y	-0-					17
08	2418	N	2096	-0-	-322	-0-	390	1	1706	2	Y	-0-					17
09	2250	N	2173	-0-	-77	-0-	408	1	1765	2	Y	-0-					17
10	2325	N	2189	-0-	-136	-0-	407	1	1782	2	Y	-0-					17

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

05	2945	X	2782	-0-	-163	-0-	461	1	2321	2	N	-0-					27
06	2790	X	2627	-0-	-163	-0-	424	1	2203	2	N	-0-					27
07	2883	X	2436	-0-	-447	-0-	219	1	2217	2	N	-0-					27
08	2883	X	2485	-0-	-398	-0-	245	1	2240	2	N	-0-					27
09	2790	X	2504	-0-	-286	-0-	314	1	2190	2	N	-0-					27
10	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	345	1	2330	2	N	-0-					27

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	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

05	2170	X	1708	-0-	-462	-0-	100	1	1608	2	Y	-0-					54
06	2100	X	1849	-0-	-251	-0-	262	1	1587	2	Y	-0-					54
07	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	313	1	1752	2	Y	-0-					54
08	1953	X	1750	-0-	-203	-0-	128	1	1620	2	Y	2					56
							2	9									
09	1860	X	1691	-0-	-169	-0-	328	1	1363	2	Y	-0-					56
10	2077	X	1663	-0-	-414	-0-	281	1	1382	2	Y	-0-					56

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

05	2666	X	2612	-0-	-54	-0-	489	1	2123	2	Y	-0-					10
06	2580	X	2342	-0-	-238	-0-	384	1	1958	2	Y	-0-					10
07	2573	X	2386	-0-	-187	-0-	362	1	2024	2	Y	-0-					10
08	2604	N	2294	-0-	-310	-0-	426	1	1868	2	Y	-0-					10
09	2340	N	2277	-0-	-63	-0-	428	1	1849	2	Y	-0-					10
10	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	437	1	1910	2	Y	-0-					10

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

05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	74	1	1193	2	Y	-0-					34
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	281	1	1704	2	Y	-0-					34
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	263	1	1474	2	Y	-0-					34
08	1674	X	1643	-0-	-31	-0-	120	1	1523	2	Y	-0-					34
09	1980	X	1820	-0-	-160	-0-	354	1	1466	2	Y	-0-					34
10	2046	X	1727	-0-	-319	-0-	292	1	1435	2	Y	-0-					34

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
05	3534	X	1926	-0-	-1608	-0-	361	1	1565	2	Y	-0-					20
06	3420	X	2127	-0-	-1293	-0-	349	1	1778	2	Y	-0-					20
07	3162	X	2163	-0-	-999	-0-	328	1	1835	2	Y	-0-					20
08	2790	X	2084	-0-	-706	-0-	387	1	1697	2	Y	-0-					20
09	2400	X	2036	-0-	-364	-0-	382	1	1654	2	Y	-0-					20
*10	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	477	1	2085	2	Y	-0-					20

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

05	2449	N	2332	-0-	-117	-0-	437	1	1895	2	Y	-0-					21
06	2250	N	2185	-0-	-65	-0-	358	1	1827	2	Y	-0-					21
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	363	1	2027	2	Y	-0-					21
08	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	413	1	1810	2	Y	-0-					21
09	2190	N	2103	-0-	-87	-0-	395	1	1708	2	Y	-0-					21
10	2387	N	2178	-0-	-209	-0-	405	1	1773	2	Y	-0-					21

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

05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	725	1	3148	2	N	-0-					148
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	592	1	3015	2	N	-0-					148
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	573	1	3207	2	N	-0-					148
08	3627	X	3355	-0-	-272	-0-	624	1	2731	2	N	-0-					148
09	3510	X	3102	-0-	-408	-0-	582	1	2520	2	N	-0-					148
10	3627	X	2951	-0-	-676	-0-	549	1	2402	2	N	-0-					148

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

05	3069	X	2851	-0-	-218	-0-	534	1	2317	2	N	-0-					15
06	2970	X	2604	-0-	-366	-0-	427	1	2177	2	N	-0-					15
07	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	419	1	2346	2	N	-0-					15
08	2852	X	2821	-0-	-31	-0-	524	1	2297	2	N	-0-					15
09	2760	X	2686	-0-	-74	-0-	504	1	2182	2	N	-0-					15
10	2852	X	2628	-0-	-224	-0-	489	1	2139	2	N	-0-					15

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

05	4030	X	3513	-0-	-517	-0-	658	1	2855	2	Y	-0-					17
06	3900	X	3591	-0-	-309	-0-	589	1	3002	2	Y	-0-					17
07	4030	X	3984	-0-	-46	-0-	604	1	3380	2	Y	-0-					17
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	778	1	3406	2	Y	18	26	1			9
							20	9									
09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	751	1	3248	2	Y	-0-					9
10	3503	X	3478	-0-	-25	-0-	647	1	2831	2	Y	-0-					9

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

05	4247	X	3927	-0-	-320	-0-	735	1	3192	2	N	-0-					27
06	4110	X	3545	-0-	-565	-0-	581	1	2964	2	N	-0-					27
07	4216	X	3940	-0-	-276	-0-	598	1	3342	2	N	-0-					27
08	4030	X	3738	-0-	-292	-0-	695	1	3043	2	N	-0-					27
09	3870	X	3836	-0-	-34	-0-	720	1	3116	2	N	-0-					27
*10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	751	1	3284	2	N	-0-					27

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HATTON-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 244711 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7627 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3214	-0-	-661	-0-	602	1	2612	2	Y	-0-					17
06	3450	X	2995	-0-	-455	-0-	491	1	2504	2	Y	-0-					17
07	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	465	1	2599	2	Y	-0-					17
08	3224	X	2990	-0-	-234	-0-	552	1	2420	2	Y	16	31	1			2
							18	9									
09	3120	X	2915	-0-	-205	-0-	547	1	2368	2	Y	-0-					2
10	3224	X	3040	-0-	-184	-0-	566	1	2474	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4192	-0-	-272	-0-	775	1	3363	2	Y	49					113
							54	9									
06	4230	X	4037	-0-	-193	-0-	662	1	3375	2	Y	-0-					113
07	4371	X	4250	-0-	-121	-0-	645	1	3605	2	Y	-0-					113
08	4309	X	4252	-0-	-57	-0-	788	1	3451	2	Y	12	75	1			50
							13	9									
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	792	1	3424	2	Y	-0-					50
*10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	798	1	3492	2	Y	-0-					50

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
05	5239	X	4966	-0-	-273	-0-	930	1	4036	2	Y	-0-					12
06	5070	X	4751	-0-	-319	-0-	779	1	3972	2	Y	-0-					12
07	5239	X	4928	-0-	-311	-0-	748	1	4180	2	Y	-0-					12
08	5022	X	4815	-0-	-207	-0-	888	1	3887	2	Y	36	29	1			19
							40	9									
09	4860	X	4581	-0-	-279	-0-	860	1	3721	2	Y	-0-					19
10	4960	X	4764	-0-	-196	-0-	886	1	3878	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
05	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	143	1	2150	2	Y	-0-					17
06	2280	N	1831	-0-	-449	-0-	232	1	1599	2	Y	-0-					17
07	2263	N	1500	-0-	-763	-0-	219	1	1281	2	Y	-0-					17
08	2325	X	1550	-0-	-775	-0-	228	1	1322	2	Y	-0-					17
09	2220	X	1685	-0-	-535	-0-	209	1	1476	2	Y	-0-					17
10	2294	X	2047	-0-	-247	-0-	214	1	1833	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
05	1581	N	611	-0-	-970	-0-	38	1	573	2	Y	-0-					10
06	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	183	1	1264	2	Y	-0-					10
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	219	1	1285	2	Y	-0-					10
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	221	1	1284	2	Y	-0-					10
09	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	173	1	1222	2	Y	-0-					10
10	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	138	1	1180	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
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	101	1	1524	2	Y	-0-					11
06	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	201	1	1386	2	Y	-0-					11
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	239	1	1402	2	Y	-0-					11
08	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	232	1	1347	2	Y	-0-					11
09	1590	N	1369	-0-	-221	-0-	170	1	1199	2	Y	-0-					11
10	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	154	1	1318	2	Y	-0-					11

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	303	1	4558	2	Y	-0-					16
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	542	1	3745	2	Y	-0-					16
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	677	1	3967	2	Y	-0-					16
08	4867	X	4808	-0-	-59	-0-	706	1	4101	2	Y	1					17
							1	9									
09	4710	X	4674	-0-	-36	-0-	580	1	4094	2	Y	-0-					17
*10	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	515	1	4407	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
05	4247	X	3805	-0-	-442	-0-	713	1	3092	2	Y	-0-					45
06	4110	X	2670	-0-	-1440	-0-	438	1	2232	2	Y	-0-					45
07	3813	X	3243	-0-	-570	-0-	492	1	2751	2	Y	-0-					45
08	DLQ G-10		3492	-0-	3492	3492	646	1	2827	2	Y	17	36	1			26
							19	9									
09	DLQ G-10		3629	-0-	3629	7121	681	1	2948	2	Y	-0-					26
10	DLQ G-10		3652	-0-	3652	10773	680	1	2972	2	Y	-0-					26

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
05	2077	N	1858	-0-	-219	-0-	116	1	1742	2	Y	-0-					9
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	274	1	1893	2	Y	-0-					9
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	304	1	1779	2	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		1807	-0-	1807	1807	265	1	1542	2	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		1958	-0-	1958	3765	243	1	1715	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		2121	-0-	2121	5886	222	1	1899	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
05	3906	X	2949	-0-	-957	-0-	184	1	2765	2	Y	-0-					17
06	3300	X	2866	-0-	-434	-0-	363	1	2503	2	Y	-0-					17
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	509	1	2985	2	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		3286	-0-	3286	3286	482	1	2804	2	Y	-0-					17
09	DLQ G-10		2775	-0-	2775	6061	344	1	2431	2	Y	-0-					17
10	DLQ G-10		2879	-0-	2879	8940	301	1	2578	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
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	767	1	3327	2	Y	1					42
							1	9									
06	3930	X	3893	-0-	-37	-0-	638	1	3255	2	Y	-0-					42
07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	636	1	3560	2	Y	1					43
							1	9									
08	DLQ G-10		4018	-0-	4018	4018	747	1	3271	2	Y	-0-					43
09	DLQ G-10		3966	-0-	3966	7984	745	1	3221	2	Y	-0-					43
10	DLQ G-10		4174	-0-	4174	12158	777	1	3397	2	Y	-0-					43

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
05	2356	N	2346	-0-	-10	-0-	146	1	2200	2	N	-0-					34
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	279	1	1925	2	N	-0-					34
07	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	329	1	1925	2	N	-0-					34
08	2356	N	2176	-0-	-180	-0-	319	1	1857	2	N	-0-					34
09	2190	N	2118	-0-	-72	-0-	263	1	1855	2	N	-0-					34
10	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	224	1	1916	2	N	-0-					34

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	151	1	2280	2	N	-0-					27
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	296	1	2041	2	N	-0-					27
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	346	1	2027	2	N	-0-					27
08	2418	N	2383	-0-	-35	-0-	350	1	2033	2	N	-0-					27
09	2340	N	2267	-0-	-73	-0-	281	1	1986	2	N	-0-					27
10	2387	N	2328	-0-	-59	-0-	244	1	2084	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
05	1922	X	1813	-0-	-109	-0-	339	1	1471	2	Y	3					38
							3	9									
06	1860	X	1607	-0-	-253	-0-	264	1	1343	2	Y	-0-					38
07	1922	X	1832	-0-	-90	-0-	278	1	1554	2	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		1700	-0-	1700	1700	314	1	1377	2	Y	8	30	1			16
							9	9									
09	DLQ G-10		1642	-0-	1642	3342	308	1	1334	2	Y	-0-					16
10	DLQ G-10		1718	-0-	1718	5060	320	1	1398	2	Y	-0-					16

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
05	3038	X	2848	-0-	-190	-0-	533	1	2315	2	Y	-0-					29
06	2940	X	2744	-0-	-196	-0-	450	1	2294	2	Y	-0-					29
07	3038	X	2855	-0-	-183	-0-	433	1	2422	2	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		2892	-0-	2892	2892	538	1	2354	2	Y	-0-					29
09	DLQ G-10		2535	-0-	2535	5427	476	1	2059	2	Y	-0-					29
10	DLQ G-10		2779	-0-	2779	8206	517	1	2262	2	Y	-0-					29

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
05	4836	X	4659	-0-	-177	-0-	873	1	3786	2	N	-0-					52
06	4590	X	4481	-0-	-109	-0-	735	1	3746	2	N	-0-					52
07	4743	X	4592	-0-	-151	-0-	697	1	3895	2	N	-0-					52
08	4743	X	4611	-0-	-132	-0-	857	1	3754	2	N	-0-					52
09	4590	X	4394	-0-	-196	-0-	825	1	3569	2	N	-0-					52
10	4650	X	4355	-0-	-295	-0-	810	1	3545	2	N	-0-					52

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
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	257	1	1115	2	Y	-0-					1
06	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	205	1	1047	2	Y	-0-					1
07	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	188	1	1054	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1258	-0-	1258	1258	234	1	1024	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		1181	-0-	1181	2439	222	1	959	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		1205	-0-	1205	3644	224	1	981	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
05	1984	X	1712	-0-	-272	-0-	107	1	1605	2	Y	-0-					20
06	1920	X	1648	-0-	-272	-0-	209	1	1439	2	Y	-0-					20
07	1984	X	1763	-0-	-221	-0-	257	1	1506	2	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		1641	-0-	1641	1641	241	1	1400	2	Y	-0-					20
09	DLQ G-10		1956	-0-	1956	3597	243	1	1713	2	Y	-0-					20
10	DLQ G-10		3292	-0-	3292	6889	344	1	2948	2	Y	-0-					20

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
05	4371	X	4370	-0-	-1	-0-	818	1	3552	2	Y	-0-					126
06	4230	X	4064	-0-	-166	-0-	666	1	3398	2	Y	-0-					126
07	4278	X	4225	-0-	-53	-0-	641	1	3584	2	Y	-0-					126
08	DLQ G-10		4143	-0-	4143	4143	770	1	3373	2	Y	-0-					126
09	DLQ G-10		4017	-0-	4017	8160	754	1	3263	2	Y	-0-					126
10	DLQ G-10		4001	-0-	4001	12161	744	1	3257	2	Y	-0-					126

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
05	2139	N	1812	-0-	-327	-0-	339	1	1473	2	Y	-0-					68
06	2040	N	1701	-0-	-339	-0-	279	1	1422	2	Y	-0-					68
07	2015	N	1628	-0-	-387	-0-	247	1	1381	2	Y	-0-					68
08	DLQ G-10		1568	-0-	1568	1568	291	1	1277	2	Y	-0-					68
09	DLQ G-10		1456	-0-	1456	3024	273	1	1183	2	Y	-0-					68
10	DLQ G-10		1718	-0-	1718	4742	320	1	1398	2	Y	-0-					68

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
05	1767	X	1536	-0-	-231	-0-	86	1	197	2	Y	-0-					16
							1253	3									
06	1710	X	1585	-0-	-125	-0-	90	1	1495	2	Y	-0-					16
07	1767	X	1605	-0-	-162	-0-	92	1	1512	2	Y	1					17
							1	9									
08	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	106	1	21	2	Y	-0-					17
							1672	3									
09	1650	X	1354	-0-	-296	-0-	79	1	14	2	Y	-0-					17
							1261	3									
10	1643	X	1343	-0-	-300	-0-	81	1	1262	3	Y	-0-					17

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
05	3658	X	3289	-0-	-369	-0-	184	1	451	2	Y	-0-					73
							2654	3									
06	3540	X	3245	-0-	-295	-0-	184	1	3060	2	Y	1					74
							1	9									
07	3658	X	3337	-0-	-321	-0-	191	1	3146	2	Y	-0-					74
08	3348	X	3299	-0-	-49	-0-	193	1	42	2	Y	1					75
							3063	3	1	9							
09	3240	X	3076	-0-	-164	-0-	181	1	31	2	Y	1					76
							2863	3	1	9							
10	3348	X	3062	-0-	-286	-0-	185	1	2877	3	Y	-0-					76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	95	1	241	2	N	-0-					27
							1357	3									
06	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	77	1	1274	2	N	10					37
							11	9									
07	1705	N	1326	-0-	-379	-0-	75	1	1238	2	N	12					49
							13	9									
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	118	1	31	2	N	1					50
							1856	3	1	9							
09	1350	N	1154	-0-	-196	-0-	68	1	13	2	N	-0-					50
							1073	3									
10	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	73	1	1136	3	N	-0-					50

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3356	-0-	-178	-0-	188	1	457	2	N	1					85
							2710	3	1	9							
06	3420	X	3221	-0-	-199	-0-	183	1	3038	2	N	-0-					85
07	3534	X	3281	-0-	-253	-0-	188	1	3092	2	N	1					86
							1	9									
08	3441	X	3236	-0-	-205	-0-	189	1	41	2	N	-0-					86
							3006	3									
09	3270	X	3101	-0-	-169	-0-	182	1	29	2	N	-0-					86
							2890	3									
10	3348	X	3200	-0-	-148	-0-	191	1	2987	3	N	20					106
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	8284	-0-	-3279	-0-	464	1	1094	2	Y	2					36
							6724	3	2	9							
06	9780	X	7440	-0-	-2340	-0-	422	1	7017	2	Y	1					37
							1	9									
07	10106	X	7711	-0-	-2395	-0-	439	1	7271	2	Y	1					38
							1	9									
08	8215	X	5477	-0-	-2738	-0-	315	1	69	2	Y	6					44
							5086	3	7	9							
09	7950	X	5993	-0-	-1957	-0-	345	1	122	2	Y	9					53
							5516	3	10	9							
10	8215	X	7371	-0-	-844	-0-	439	1	6932	3	Y	-0-					53

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
05	3782	X	3623	-0-	-159	-0-	202	1	491	2	Y	8					62
							2921	3	9	9							
06	3660	X	3418	-0-	-242	-0-	194	1	3224	2	Y	-0-					62
07	3689	X	3510	-0-	-179	-0-	201	1	3307	2	Y	2					64
							2	9									
08	3658	X	3521	-0-	-137	-0-	206	1	45	2	Y	1					65
							3269	3	1	9							
09	3540	X	3375	-0-	-165	-0-	198	1	34	2	Y	-0-					65
							3143	3									
10	3627	X	3393	-0-	-234	-0-	204	1	3189	3	Y	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4248	-0-	-185	-0-	473	1	3775	2	N	-0-					148
06	4290	X	4060	-0-	-230	-0-	408	1	3652	2	N	-0-					148
07	4433	X	4354	-0-	-79	-0-	476	1	3848	2	N	27					175
							30	9									
08	4433	X	4210	-0-	-223	-0-	453	1	3755	2	N	2					177
							2	9									
09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	445	1	3713	2	N	-0-					177
10	4340	X	4252	-0-	-88	-0-	461	1	3791	2	N	-0-					177

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4032	-0-	-556	-0-	134	1	3898	2	N	-0-					120
06	4440	X	4363	-0-	-77	-0-	138	1	4225	2	N	-0-					120
07	4557	X	4350	-0-	-207	-0-	142	1	4208	2	N	-0-					120
08	4557	X	3858	-0-	-699	-0-	134	1	3724	2	N	-0-					120
09	4410	X	3562	-0-	-848	-0-	124	1	3438	2	N	-0-					120
10	4495	X	4067	-0-	-428	-0-	137	1	3930	2	N	-0-					120

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

05	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	165	1	424	2	Y	1					67
							2363	3	1	9							
06	2940	X	2847	-0-	-93	-0-	162	1	2684	2	Y	1					68
							1	9									
07	2976	X	2772	-0-	-204	-0-	159	1	2613	2	Y	-0-					68
08	2976	X	2862	-0-	-114	-0-	167	1	37	2	Y	7					75
							2650	3	8	9							
09	2880	X	2710	-0-	-170	-0-	159	1	26	2	Y	-0-					75
							2525	3									
10	2945	X	2702	-0-	-243	-0-	161	1	2506	3	Y	32					107
							35	9									

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

05	6014	X	5434	-0-	-580	-0-	182	1	5252	2	N	-0-					95
06	5850	X	5490	-0-	-360	-0-	174	1	5297	2	N	17					112
							19	9									
07	6045	X	5760	-0-	-285	-0-	187	1	5500	2	N	66	165	1			13
							73	9									
08	6045	X	5104	-0-	-941	-0-	179	1	4925	2	N	-0-					13
09	5610	X	4897	-0-	-713	-0-	176	1	4721	2	N	-0-					13
10	5766	X	5540	-0-	-226	-0-	187	1	5353	2	N	-0-					13

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

05	4991	X	4425	-0-	-566	-0-	323	1	4102	2	N	-0-					146
06	4740	X	3409	-0-	-1331	-0-	214	1	3195	2	N	-0-					146
07	4805	X	4653	-0-	-152	-0-	343	1	4310	2	N	-0-					146
08	4619	X	4529	-0-	-90	-0-	347	1	4182	2	N	-0-					146
09	4470	X	4166	-0-	-304	-0-	319	1	3847	2	N	-0-					146
10	4650	X	4269	-0-	-381	-0-	328	1	3941	2	N	-0-					146

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	281	1	680	2	Y	1					120
							4057	3	1	9							
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	295	1	4897	2	Y	1					121
							1	9									
07	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	309	1	5088	2	Y	1					122
							1	9									
08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	312	1	69	2	Y	1					123
							4934	3	1	9							
09	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	310	1	55	2	Y	-0-					123
							4906	3									
10	5394	X	4319	-0-	-1075	-0-	258	1	4061	3	Y	-0-					123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3195	-0-	-246	-0-	179	1	441	2	Y	-0-					50
							2575	3									
06	3330	X	3048	-0-	-282	-0-	173	1	2874	2	Y	1					51
							1	9									
07	3441	X	3088	-0-	-353	-0-	177	1	2911	2	Y	-0-					51
08	3286	X	3076	-0-	-210	-0-	180	1	41	2	Y	1					52
							2854	3	1	9							
09	3150	X	3122	-0-	-28	-0-	183	1	33	2	Y	-0-					52
							2906	3									
10	3193	X	3034	-0-	-159	-0-	183	1	2851	3	Y	-0-					52

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
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	168	1	415	2	Y	1					13
							2427	3	1	9							
06	2910	X	2633	-0-	-277	-0-	150	1	2483	2	Y	-0-					13
07	3007	X	2726	-0-	-281	-0-	156	1	2570	2	Y	-0-					13
08	3007	X	2469	-0-	-538	-0-	143	1	39	2	Y	1					14
							2286	3	1	9							
09	2910	X	2101	-0-	-809	-0-	122	1	27	2	Y	-0-					14
							1952	3									
10	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	166	1	2600	3	Y	-0-					14

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
05	3000	N	1578	-0-	-1422	3092	88	1	246	2	Y	1					46
							1243	3	1	9							
06	3000	N	1599	-0-	-1401	1691	91	1	1508	2	Y	-0-					46
07	3100	N	1473	-0-	-1627	64	84	1	1389	2	Y	-0-					46
08	1720	N	1656	-0-	-64	-0-	97	1	21	2	Y	-0-					46
							1538	3									
09	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	88	1	17	2	Y	-0-					46
							1389	3									
*10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	90	1	1404	3	Y	-0-					46

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 10H RRCID -> 249065 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7800 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3808	-0-	-160	-0-	212	1	520	2	Y	12					98
							3063	3	13	9							
06	3840	X	3661	-0-	-179	-0-	208	1	3452	2	Y	1					99
							1	9									
07	3968	X	3723	-0-	-245	-0-	213	1	3508	2	Y	2					101
							2	9									
08	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	216	1	50	2	Y	1					102
							3421	3	1	9							
09	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	210	1	35	2	Y	-0-					102
							3321	3									
10	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	218	1	3398	3	Y	-0-					102

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
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	152	1	361	2	Y	1					76
							2209	3	1	9							
06	2250	X	2027	-0-	-223	-0-	114	1	1913	2	Y	-0-					76
07	2790	X	1029	-0-	-1761	-0-	59	1	970	2	Y	-0-					76
08	2728	N	2381	-0-	-347	-0-	140	1	37	2	Y	1					77
							2203	3	1	9							
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	133	1	23	2	Y	-0-					77
							2108	3									
*10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	130	1	2025	3	Y	-0-					77

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
05	3255	X	2554	-0-	-701	-0-	143	1	341	2	Y	-0-					50
							2070	3									
06	3150	X	2604	-0-	-546	-0-	147	1	2456	2	Y	1					51
							1	9									
07	3255	X	2792	-0-	-463	-0-	159	1	2633	2	Y	-0-					51
08	2883	X	2668	-0-	-215	-0-	155	1	6	2	Y	-0-					51
							2507	3									
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	165	1	30	2	Y	-0-					51
							2627	3									
*10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	175	1	2746	3	Y	-0-					51

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
05	4991	X	4741	-0-	-250	-0-	265	1	647	2	Y	1					87
							3828	3	1	9							
06	4890	X	4424	-0-	-466	-0-	251	1	4172	2	Y	1					88
							1	9									
07	5053	X	4711	-0-	-342	-0-	269	1	4427	2	Y	14					102
							15	9									
08	4867	X	4396	-0-	-471	-0-	257	1	59	2	Y	1	80	1			23
							4079	3	1	9							
09	4710	X	4473	-0-	-237	-0-	263	1	46	2	Y	-0-					23
							4164	3									
10	4743	X	4317	-0-	-426	-0-	260	1	4057	3	Y	-0-					23

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 2H RRCID -> 251948 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7900 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3527	-0-	-565	-0-	197	1	497	2	Y	1					17
							2832	3	1	9							
06	3780	X	3323	-0-	-457	-0-	189	1	3134	2	Y	-0-					17
07	3875	X	3343	-0-	-532	-0-	191	1	3151	2	Y	1					18
							1	9									
08	3720	X	3294	-0-	-426	-0-	193	1	41	2	Y	-0-					18
							3060	3									
09	3480	X	3199	-0-	-281	-0-	188	1	32	2	Y	-0-					18
							2979	3									
10	3534	X	3242	-0-	-292	-0-	195	1	3047	3	Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	1842	-0-	-1158	4850	103	1	246	2	Y	-0-					11
							1493	3									
06	3000	N	1783	-0-	-1217	3633	101	1	1681	2	Y	1					12
							1	9									
07	3100	N	1712	-0-	-1388	2245	98	1	1614	2	Y	-0-					12
08	3882	X	1637	-0-	-2245	-0-	95	1	39	2	Y	-0-					12
							1503	3									
09	1920	X	1788	-0-	-132	-0-	105	1	23	2	Y	-0-					12
							1660	3									
10	1829	X	1791	-0-	-38	-0-	107	1	1684	3	Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3639	-0-	-484	-0-	204	1	490	2	Y	1					30
							2944	3	1	9							
06	3990	X	3476	-0-	-514	-0-	197	1	3273	2	Y	5					35
							6	9									
07	4123	X	3548	-0-	-575	-0-	203	1	3345	2	Y	-0-					35
08	3999	X	3506	-0-	-493	-0-	205	1	47	2	Y	1					36
							3253	3	1	9							
09	3660	X	3351	-0-	-309	-0-	197	1	33	2	Y	-0-					36
							3121	3									
10	3627	X	3394	-0-	-233	-0-	204	1	3190	3	Y	-0-					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3867	-0-	-225	-0-	216	1	527	2	Y	1					60
							3123	3	1	9							
06	3960	X	3681	-0-	-279	-0-	209	1	3471	2	Y	1					61
							1	9									
07	4092	X	3758	-0-	-334	-0-	215	1	3543	2	Y	-0-					61
08	3968	X	3717	-0-	-251	-0-	218	1	46	2	Y	1					62
							3452	3	1	9							
09	3810	X	3604	-0-	-206	-0-	212	1	33	2	Y	-0-					62
							3359	3									
10	3875	X	3656	-0-	-219	-0-	220	1	3436	3	Y	-0-					62

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
BOLES, CECILIA WELL #: 2H RRCID -> 252048 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7785 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

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

05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	104	1	205	2	Y	1					46
							1547	3	1	9							
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	112	1	1868	2	Y	-0-					46
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	111	1	1824	2	Y	2					48
							2	9									
08	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	103	1	22	2	Y	-0-					48
							1639	3									
09	1890	N	1653	-0-	-237	-0-	97	1	15	2	Y	-0-					48
							1541	3									
10	1922	N	1661	-0-	-261	-0-	99	1	1551	3	Y	10					58
							11	9									

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

05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	208	1	523	2	Y	-0-					91
							2990	3									
06	3600	X	3572	-0-	-28	-0-	203	1	3368	2	Y	1					92
							1	9									
07	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	206	1	3393	2	Y	15					107
							17	9									
08	3720	X	3537	-0-	-183	-0-	207	1	44	2	Y	1	90	1			18
							3285	3	1	9							
09	3600	X	3471	-0-	-129	-0-	204	1	34	2	Y	-0-					18
							3233	3									
10	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	212	1	3305	3	Y	-0-					18

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

05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	234	1	562	2	Y	3					45
							3381	3	3	9							
06	3780	X	3319	-0-	-461	-0-	187	1	3124	2	Y	7					52
							8	9									
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	256	1	4217	2	Y	-0-					52
08	4247	X	3650	-0-	-597	-0-	213	1	2	2	Y	1					53
							3434	3	1	9							
09	4080	X	3790	-0-	-290	-0-	223	1	39	2	Y	-0-					53
							3528	3									
10	4247	X	3900	-0-	-347	-0-	235	1	3665	3	Y	-0-					53

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

05	4557	X	4296	-0-	-261	-0-	240	1	588	2	Y	1					64
							3467	3	1	9							
06	4410	X	4149	-0-	-261	-0-	235	1	3913	2	Y	1					65
							1	9									
07	4557	X	4194	-0-	-363	-0-	240	1	3952	2	Y	2					67
							2	9									
08	4402	X	4127	-0-	-275	-0-	242	1	54	2	Y	1					68
							3830	3	1	9							
09	4260	X	3931	-0-	-329	-0-	231	1	38	2	Y	-0-					68
							3662	3									
10	4309	X	3989	-0-	-320	-0-	239	1	3736	3	Y	13					81
							14	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 253740 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8198 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3015	-0-		-271	-0-		168	1	412	2	Y	10					50
									2424	3	11	9							
06	3180	X	2942	-0-		-238	-0-		166	1	2767	2	Y	8					58
									9	9									
07	3286	X	2944	-0-		-342	-0-		168	1	2764	2	Y	11					69
									12	9									
08	3131	X	2853	-0-		-278	-0-		166	1	36	2	Y	15					84
									2634	3	17	9							
09	2940	X	2729	-0-		-211	-0-		160	1	26	2	Y	12					96
									2530	3	13	9							
10	3038	X	2760	-0-		-278	-0-		166	1	2582	3	Y	11					107
									12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4235	-0-		-601	-0-		237	1	541	2	Y	1					35
									3456	3	1	9							
06	4680	X	4090	-0-		-590	-0-		232	1	3858	2	Y	-0-					35
07	4836	X	4108	-0-		-728	-0-		235	1	3872	2	Y	1					36
									1	9									
08	4464	X	4055	-0-		-409	-0-		237	1	64	2	Y	-0-					36
									3754	3									
09	4260	X	3915	-0-		-345	-0-		229	1	40	2	Y	1					37
									3645	3	1	9							
10	4247	X	3922	-0-		-325	-0-		237	1	3685	3	Y	-0-					37

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3650	-0-		-163	-0-		203	1	513	2	Y	14					64
									2919	3	15	9							
06	3630	X	3503	-0-		-127	-0-		198	1	3294	2	Y	10					74
									11	9									
07	3751	X	3603	-0-		-148	-0-		205	1	3381	2	Y	15					89
									17	9									
08	3720	X	3574	-0-		-146	-0-		208	1	45	2	Y	19					108
									3300	3	21	9							
09	3540	X	3402	-0-		-138	-0-		199	1	33	2	Y	16					124
									3152	3	18	9							
10	3658	X	3488	-0-		-170	-0-		209	1	3262	3	Y	15					139
									17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	4613	-0-		-1339	-0-		258	1	658	2	Y	1					103
									3696	3	1	9							
06	5430	X	4627	-0-		-803	-0-		262	1	4363	2	Y	2					105
									2	9									
07	5611	X	5051	-0-		-560	-0-		289	1	4762	2	Y	-0-					105
08	5022	X	5013	-0-		-9	-0-		293	1	61	2	Y	7					112
									4651	3	8	9							
09	4650	X	4611	-0-		-39	-0-		271	1	44	2	Y	-0-					112
									4296	3									
10	5053	X	4625	-0-		-428	-0-		278	1	4340	3	Y	6	88	1			30
									7	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 254403 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7999 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2913	-0-	-156	-0-	163	1	457	2	Y	-0-					25
							2293	3									
06	3060	X	2913	-0-	-147	-0-	165	1	2747	2	Y	1					26
							1	9									
07	3162	X	2800	-0-	-362	-0-	161	1	2639	2	Y	-0-					26
08	3162	X	2749	-0-	-413	-0-	161	1	38	2	Y	1					27
							2549	3	1	9							
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	177	1	38	2	Y	-0-					27
							2813	3									
10	3007	X	2789	-0-	-218	-0-	168	1	2621	3	Y	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5383	-0-	-879	-0-	301	1	750	2	Y	-0-					81
							4332	3									
06	5910	X	5079	-0-	-831	-0-	288	1	4787	2	Y	4					85
							4	9									
07	5952	X	5338	-0-	-614	-0-	305	1	5022	2	Y	10					95
							11	9									
08	5642	X	5086	-0-	-556	-0-	298	1	70	2	Y	1					96
							4717	3	1	9							
09	5280	X	4698	-0-	-582	-0-	276	1	46	2	Y	-0-					96
							4376	3									
10	5394	X	4782	-0-	-612	-0-	288	1	4494	3	Y	-0-					96

TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 255473 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2428	-0-	-486	-0-	136	1	290	2	Y	-0-					60
							2002	3									
06	2700	X	2255	-0-	-445	-0-	128	1	2124	2	Y	3					63
							3	9									
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	177	1	2912	2	Y	7					70
							8	9									
08	DLQ	G-10	2891	-0-	2891	2891	170	1	14	2	Y	1					71
							2706	3	1	9							
09	DLQ	G-10	2941	-0-	2941	5832	172	1	30	2	Y	-0-					71
							2739	3									
10	DLQ	G-10	3693	-0-	3693	9525	223	1	3470	3	Y	-0-					71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2809	-0-	-74	-0-	157	1	388	2	Y	1					41
							2263	3	1	9							
06	2760	X	2676	-0-	-84	-0-	152	1	2524	2	Y	-0-					41
07	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	156	1	2563	2	Y	8					49
							9	9									
08	2821	N	2661	-0-	-160	-0-	156	1	33	2	Y	-0-					49
							2472	3									
09	2670	N	2594	-0-	-76	-0-	153	1	26	2	Y	-0-					49
							2415	3									
10	2728	N	2602	-0-	-126	-0-	157	1	2445	3	Y	-0-					49

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 2H RRCID -> 256213 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7887 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	2543	-0-	-991	-0-	141	1	347	2	Y	1					36
							2054	3	1	9							
06	3420	X	2668	-0-	-752	-0-	151	1	2517	2	Y	-0-					36
07	3534	X	2012	-0-	-1522	-0-	115	1	1889	2	Y	7					43
							8	9									
08	2728	X	2074	-0-	-654	-0-	122	1	31	2	Y	-0-					43
							1921	3									
09	2670	X	1950	-0-	-720	-0-	115	1	18	2	Y	-0-					43
							1817	3									
10	2759	X	2220	-0-	-539	-0-	134	1	2086	3	Y	-0-					43

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
05	527	N	219	-0-	-308	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					38
06	1290	N	53	-0-	-1237	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					38
07	527	N	176	-0-	-351	-0-	9	1	159	2	Y	7					45
							8	9									
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					45
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					45
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					45

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
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	138	1	513	2	Y	1					30
							1850	3	1	9							
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	147	1	2451	2	Y	-0-					30
07	2294	N	2128	-0-	-166	-0-	122	1	2000	2	Y	5					35
							6	9									
08	2511	X	2216	-0-	-295	-0-	129	1	38	2	Y	1					36
							2048	3	1	9							
09	2610	X	2222	-0-	-388	-0-	130	1	26	2	Y	-0-					36
							2066	3									
10	2697	X	2346	-0-	-351	-0-	141	1	2205	3	Y	-0-					36

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
05	4185	X	3784	-0-	-401	-0-	212	1	517	2	Y	1					85
							3054	3	1	9							
06	4050	X	3501	-0-	-549	-0-	198	1	3302	2	Y	1					86
							1	9									
07	4092	X	3717	-0-	-375	-0-	213	1	3504	2	Y	-0-					86
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	236	1	41	2	Y	6					92
							3737	3	7	9							
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	226	1	39	2	Y	1					93
							3578	3	1	9							
*10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	232	1	3628	3	Y	4	73	1			24
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3543	-0-	-146	-0-	198	1	485	2	Y	-0-					48
							2860	3									
06	3570	X	3391	-0-	-179	-0-	192	1	3196	2	Y	3					51
							3	9									
07	3689	X	3422	-0-	-267	-0-	196	1	3225	2	Y	1					52
							1	9									
08	3472	X	3381	-0-	-91	-0-	198	1	41	2	Y	2					54
							3140	3	2	9							
09	3360	X	3268	-0-	-92	-0-	192	1	30	2	Y	-0-					54
							3046	3									
10	3472	X	3362	-0-	-110	-0-	203	1	3159	3	Y	-0-					54

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 256333 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7695 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	286	1	687	2	Y	1					16
							4142	3	1	9							
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	270	1	4488	2	Y	1					17
							1	9									
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	276	1	4550	2	Y	-0-					17
08	5177	X	4609	-0-	-568	-0-	269	1	60	2	Y	1					18
							4279	3	1	9							
09	5010	X	4539	-0-	-471	-0-	267	1	45	2	Y	-0-					18
							4227	3									
10	5115	X	4570	-0-	-545	-0-	275	1	4295	3	Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	295	1	726	2	Y	1					25
							4250	3	1	9							
06	4920	X	4841	-0-	-79	-0-	275	1	4565	2	Y	1					26
							1	9									
07	5084	X	5075	-0-	-9	-0-	291	1	4784	2	Y	-0-					26
08	5270	X	5030	-0-	-240	-0-	295	1	64	2	Y	1					27
							4670	3	1	9							
09	5100	X	4717	-0-	-383	-0-	277	1	46	2	Y	-0-					27
							4394	3									
10	5270	X	4575	-0-	-695	-0-	275	1	4300	3	Y	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3273	-0-	-416	-0-	183	1	440	2	Y	1					29
							2649	3	1	9							
06	3570	X	2971	-0-	-599	-0-	169	1	2802	2	Y	-0-					29
07	3689	X	3069	-0-	-620	-0-	176	1	2892	2	Y	1					30
							1	9									
08	3441	X	3022	-0-	-419	-0-	178	1	38	2	Y	-0-					30
							2806	3									
09	3240	X	2872	-0-	-368	-0-	169	1	27	2	Y	-0-					30
							2676	3									
10	3286	X	2911	-0-	-375	-0-	175	1	2736	3	Y	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3851	-0-	-272	-0-	215	1	486	2	Y	1					40
							3149	3	1	9							
06	3990	X	3762	-0-	-228	-0-	213	1	3547	2	Y	2					42
							2	9									
07	4092	X	3834	-0-	-258	-0-	219	1	3614	2	Y	1					43
							1	9									
08	3999	X	3769	-0-	-230	-0-	221	1	45	2	Y	2					45
							3501	3	2	9							
09	3870	X	3669	-0-	-201	-0-	216	1	35	2	Y	-0-					45
							3418	3									
10	3875	X	3661	-0-	-214	-0-	220	1	3441	3	Y	-0-					45

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-DAVIS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 257547 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7635 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2620	-0-	-108	-0-	147	1	341	2	N	1					61
							2131	3	1	9							
06	3150	X	2504	-0-	-646	-0-	142	1	2362	2	N	-0-					61
07	3348	X	2907	-0-	-441	-0-	166	1	2728	2	N	12					73
							13	9									
08	3348	X	3013	-0-	-335	-0-	176	1	39	2	N	1					74
							2797	3	1	9							
09	3240	X	2696	-0-	-544	-0-	158	1	28	2	N	-0-					74
							2510	3									
*10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	176	1	2739	3	N	-0-					74

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
05	6231	X	4143	-0-	-2088	-0-	231	1	587	2	Y	13					46
							3311	3	14	9							
06	6030	X	4839	-0-	-1191	-0-	274	1	4563	2	Y	2					48
							2	9									
07	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	311	1	5117	2	Y	-0-					48
08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	324	1	73	2	Y	2					50
							5122	3	2	9							
09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	310	1	50	2	Y	-0-					50
							4908	3									
*10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	299	1	4659	3	Y	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	1427	-0-	-278	-0-	80	1	159	2	Y	-0-					9
							1188	3									
06	1650	X	1393	-0-	-257	-0-	79	1	1313	2	Y	1					10
							1	9									
07	1705	X	1313	-0-	-392	-0-	75	1	1238	2	Y	-0-					10
08	1705	X	1254	-0-	-451	-0-	72	1	18	2	Y	-0-					10
							1164	3									
09	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	96	1	13	2	Y	-0-					10
							1525	3									
10	1426	X	618	-0-	-808	-0-	38	1	580	3	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	312	1	743	2	Y	3					67
							4525	3	3	9							
06	5040	X	4801	-0-	-239	-0-	272	1	4528	2	Y	1					68
							1	9									
07	5208	X	4697	-0-	-511	-0-	269	1	4427	2	Y	1					69
							1	9									
08	5208	X	4739	-0-	-469	-0-	278	1	59	2	Y	2					71
							4400	3	2	9							
09	5040	X	4180	-0-	-860	-0-	245	1	44	2	Y	12					83
							3878	3	13	9							
10	5208	X	3913	-0-	-1295	-0-	236	1	3677	3	Y	-0-					83

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 2H RRCID -> 259746 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8055 - 14417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	6281	-0-	-229	-0-	351	1	884	2	Y	10					37
							5035	3	11	9							
06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	359	1	5965	2	Y	2					39
							2	9									
07	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	379	1	6243	2	Y	1					40
							1	9									
08	6417	X	5120	-0-	-1297	-0-	296	1	4823	3	Y	1					41
							1	9									
09	6330	X	5088	-0-	-1242	-0-	300	1	51	2	Y	-0-					41
							4737	3									
10	6634	X	5487	-0-	-1147	-0-	330	1	5157	3	Y	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4691	-0-	-734	-0-	340	1	4351	2	N	-0-					8
06	5250	X	4253	-0-	-997	-0-	254	1	3999	2	N	-0-					8
07	5425	X	5061	-0-	-364	-0-	368	1	4674	2	N	17					25
							19	9									
08	5301	X	4907	-0-	-394	-0-	376	1	4531	2	N	-0-					25
09	5130	X	4659	-0-	-471	-0-	355	1	4304	2	N	-0-					25
10	5053	X	4818	-0-	-235	-0-	366	1	4452	2	N	-0-					25

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
05	11594	X	10733	-0-	-861	-0-	599	1	1449	2	N	34	172	1			38
							8648	3	37	9							
06	11070	X	10015	-0-	-1055	-0-	568	1	9443	2	N	4					42
							4	9									
07	11439	X	9996	-0-	-1443	-0-	572	1	9420	2	N	4					46
							4	9									
08	11346	X	10173	-0-	-1173	-0-	597	1	132	2	N	6					52
							9437	3	7	9							
09	10650	X	9914	-0-	-736	-0-	583	1	98	2	N	-0-					52
							9233	3									
10	10726	X	9739	-0-	-987	-0-	587	1	9151	3	N	1					53
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5495	-0-	-209	-0-	308	1	748	2	Y	2					56
							4437	3	2	9							
06	5520	X	5303	-0-	-217	-0-	301	1	5001	2	Y	1					57
							1	9									
07	5704	X	5425	-0-	-279	-0-	310	1	5114	2	Y	1					58
							1	9									
08	5704	X	5374	-0-	-330	-0-	315	1	71	2	Y	2					60
							4986	3	2	9							
09	5430	X	5111	-0-	-319	-0-	299	1	51	2	Y	10					70
							4750	3	11	9							
10	5487	X	5196	-0-	-291	-0-	312	1	4884	3	Y	-0-					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1560	N	1196	-0-	-364	-0-	35	1	1161	2	N	-0-					-0-
*12	1612	N	749	-0-	-863	-0-	23	1	726	2	N	-0-					-0-
*01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	60	1	1809	2	N	-0-					-0-
*02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	46	1	1301	2	N	-0-					-0-
*03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	49	1	1347	2	N	-0-					-0-
*04	1560	N	1455	-0-	-105	-0-	56	1	1399	2	N	-0-					-0-
*05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	64	1	1473	2	N	-0-					-0-
*06	1350	N	660	-0-	-690	-0-	26	1	634	2	N	-0-					-0-
*07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	73	1	1739	2	N	-0-					-0-
*08	1550	N	867	-0-	-683	-0-	36	1	831	2	N	-0-					-0-
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	81	1	1591	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	683	-0-	-929	-0-	24	1	659	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	1070	1	4444	2	N	-0-					-0-
*12	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	1398	1	5016	2	N	-0-					-0-
*01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	577	1	2381	2	N	-0-					-0-
*02	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	1184	1	4473	2	N	-0-					-0-
*03	6448	X	5970	-0-	-478	-0-	1217	1	4753	2	N	-0-					-0-
*04	6240	X	5005	-0-	-1235	-0-	1120	1	3885	2	N	-0-					-0-
*05	6448	X	3323	-0-	-3125	-0-	832	1	2491	2	N	-0-					-0-
*06	6090	X	1976	-0-	-4114	-0-	577	1	1399	2	N	-0-					-0-
*07	6293	X	1897	-0-	-4396	-0-	631	1	1266	2	N	-0-					-0-
*08	5983	X	1900	-0-	-4083	-0-	641	1	1259	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	1501	-0-	-3539	-0-	552	1	949	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	1715	-0-	-1633	-0-	624	1	1091	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2053	2	131	9	N	119	175	1			44
06	2250	X	1772	-0-	-478	-0-	1696	2	76	9	N	69					113
07	2666	X	2077	-0-	-589	-0-	1997	2	80	9	N	73					186
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2171	2	86	9	N	78	182	1			82
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2300	2	116	9	N	105					187
*10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2284	2	101	9	N	92	184	1			95

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
05	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	310	1	6537	2	N	187	186	1			79
							206	9									
06	6060	X	5422	-0-	-638	-0-	277	1	4987	2	N	144	159	1			64
							158	9									
07	6882	X	6614	-0-	-268	-0-	310	1	6137	2	N	152					216
							167	9									
08	7068	X	6086	-0-	-982	-0-	230	1	5710	2	N	133	158	1			191
							146	9									
09	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	300	1	6998	2	N	199	300	1			90
							219	9									
10	7068	X	6785	-0-	-283	-0-	304	1	6284	2	N	179	140	1			129
							197	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	4805	X	4338	-0-	-467	-0-	386 250	1 9	3702	2	N	227	186	1			81
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					81
07	4836	X	788	-0-	-4048	-0-	23	1	765	2	N	-0-					81
08	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	310 237	1 9	7172	2	N	215	188	1			108
09	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	296 364	1 9	4571	2	N	331	374	1			65
*10	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	308 182	1 9	4316	2	N	165	185	1			45

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

05	7347	X	6336	-0-	-1011	-0-	5978	2	358	9	N	325	334	1			91
06	6540	X	5444	-0-	-1096	-0-	5151	2	293	9	N	266	296	1			61
07	6758	X	5724	-0-	-1034	-0-	5344	2	380	9	N	345	347	1			59
08	6758	X	4516	-0-	-2242	-0-	4255	2	261	9	N	237	174	1			122
09	6150	X	5586	-0-	-564	-0-	5242	2	344	9	N	313	346	1			89
10	6324	X	5512	-0-	-812	-0-	5173	2	339	9	N	308	188	1			209

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

05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	3983	2	273	9	N	248	373	1			120
06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3654	2	119	9	N	108	178	1			50
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4254	2	96	9	N	87					137
08	4340	X	3444	-0-	-896	-0-	3309	2	135	9	N	123	184	1			76
09	4200	X	3586	-0-	-614	-0-	3439	2	147	9	N	134					210
10	4340	X	3354	-0-	-986	-0-	3314	2	40	9	N	36	186	1			60

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

05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	263 231	1 9	3394	2	N	210	188	1			229
06	3510	X	2855	-0-	-655	-0-	166 89	1 9	2600	2	N	81	187	1			123
07	3627	X	2394	-0-	-1233	-0-	229 95	1 9	2070	2	N	86					209
08	3627	X	1020	-0-	-2607	-0-	57 12	1 9	951	2	N	11					220
09	3510	X	2711	-0-	-799	-0-	160 128	1 9	2423	2	N	116	178	1			158
10	3627	X	3419	-0-	-208	-0-	305 226	1 9	2888	2	N	205	180	1			183

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

05	5735	X	289	-0-	-5446	-0-	281	2	8	9	N	7					112
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					112
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					112
08	5332	X	3103	-0-	-2229	-0-	3015	2	88	9	N	80					192
09	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9104	2	386	9	N	351	470	1			73
*10	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	6818	2	242	9	N	220	188	1			105

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
KARDELL, S. GU WELL #: 4H RRCID -> 267801 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2246	-0-	-327	-0-	2192	2	54	9	N	49	156	1			68
06	2490	X	1940	-0-	-550	-0-	1811	2	129	9	N	117	154	1			31
07	2666	X	2119	-0-	-547	-0-	2097	2	22	9	N	20					51
08	2232	N	1919	-0-	-313	-0-	1788	2	131	9	N	119					170
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2075	2	117	9	N	106	148	1			128
10	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	2067	2	4	9	N	4					132

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

05	5301	X	4747	-0-	-554	-0-	4506	2	241	9	N	219	188	1			183
06	5130	X	4241	-0-	-889	-0-	4095	2	146	9	N	133	184	1			132
07	5301	X	4379	-0-	-922	-0-	4224	2	155	9	N	141	178	1			95
08	4743	X	3614	-0-	-1129	-0-	3548	2	66	9	N	60					155
09	4590	X	4019	-0-	-571	-0-	3863	2	156	9	N	142	171	1			126
10	4743	X	3887	-0-	-856	-0-	3823	2	64	9	N	58					184

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

05	3813	X	3573	-0-	-240	-0-	3431	2	142	9	N	129					183
06	3690	X	3309	-0-	-381	-0-	3168	2	141	9	N	128	171	1			140
07	3875	X	3510	-0-	-365	-0-	3381	2	129	9	N	117	188	1			69
08	3875	X	3198	-0-	-677	-0-	3095	2	103	9	N	94					163
09	3750	X	3433	-0-	-317	-0-	3322	2	111	9	N	101	125	1			139
10	3565	X	3382	-0-	-183	-0-	3257	2	125	9	N	114	168	1			85

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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

05	3875	X	3235	-0-	-640	-0-	603	1	2619	2	N	12					262
							13	9									
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	629	1	3204	2	N	35					297
							39	9									
07	3689	X	3623	-0-	-66	-0-	545	1	3047	2	N	28					325
							31	9									
08	3689	X	3416	-0-	-273	-0-	617	1	2705	2	N	85	174	1			236
							94	9									
09	3870	X	3154	-0-	-716	-0-	584	1	2526	2	N	40					276
							44	9									
10	3999	X	2892	-0-	-1107	-0-	527	1	2304	2	N	55	124	1			207
							61	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		2788	-0-	2788	6217	2788	2			N	-0-					191
06	14B2 EXT		712	-0-	712	6929	712	2			N	-0-					191
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6929					N	-0-					191
08	6929	X	-0-	-0-	-6929	-0-					N	1					192
09	3420	X	66	-0-	-3354	-0-	66	2			N	-0-					192
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	43710	#	33492	-0-	-10218	-0-	33101	2	391	9	N	355	222	1	2	8	459
06	40890	#	32076	-0-	-8814	-0-	31811	2	265	9	N	241	336	1	4	8	360
07	40362	#	32702	-0-	-7660	-0-	32413	2	289	9	N	263	173	1	3	8	447
08	39587	#	31096	-0-	-8491	-0-	30996	2	100	9	N	91	186	1			352
09	36750	#	27124	-0-	-9626	-0-	26889	2	235	9	N	214	224	1			342
10	33480	#	30401	-0-	-3079	-0-	30205	2	196	9	N	178	183	1			337

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	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-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
10	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

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-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
10	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

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

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

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

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

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

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
05	521	X	107	-0-	-414	-0-	7	1	100	2	Y	-0-	1	1			1
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	7	1	98	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	63	1	911	2	N	8					139
							9	9									
06	990	N	886	-0-	-104	-0-	58	1	820	2	N	7					146
							8	9									
07	1054	N	907	-0-	-147	-0-	64	1	836	2	N	6					152
							7	9									
08	992	N	909	-0-	-83	-0-	66	1	835	2	N	7					159
							8	9									
09	900	N	803	-0-	-97	-0-	61	1	736	2	N	5					164
							6	9									
10	899	N	787	-0-	-112	-0-	62	1	719	2	N	5					169
							6	9									

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	64	1	921	2	N	15	11	1			138
							17	9									
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	62	1	875	2	N	12	11	1			139
							13	9									
07	992	N	914	-0-	-78	-0-	64	1	838	2	N	11					150
							12	9									
08	992	N	930	-0-	-62	-0-	68	1	849	2	N	12					162
							13	9									
09	960	N	857	-0-	-103	-0-	64	1	782	2	N	10	10	1			162
							11	9									
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	68	1	801	2	N	10					172
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	180	1	2578	2	N	14	29	1			137
							15	9									
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	173	1	2453	2	N	27	10	1			154
							30	9									
07	2790	N	2466	-0-	-324	-0-	174	1	2264	2	N	25					179
							28	9									
08	2759	N	2236	-0-	-523	-0-	160	1	2014	2	N	56	181	1			54
							62	9									
09	2670	N	2397	-0-	-273	-0-	166	1	2019	2	N	193	207	1			40
							212	9									
10	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	184	1	2148	2	N	11					51
							12	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	N	3	4	1			35
							3	9									
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	23	1	328	2	N	2	4	1			33
							2	9									
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	24	1	314	2	N	2					35
							2	9									
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	25	1	309	2	N	1					36
							1	9									
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	23	1	279	2	N	2	4	1			34
							2	9									
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	22	1	258	2	N	1					35
							1	9									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	97	1	1386	2	N	52	197	1			55
							57	9									
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	116	1	1640	2	N	24	18	1			61
							26	9									
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	116	1	1519	2	N	19					80
							21	9									
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	133	1	1668	2	N	31					111
							34	9									
09	1650	N	1514	-0-	-136	-0-	112	1	1365	2	N	34	19	1			126
							37	9									
*10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	130	1	1525	2	N	31					157
							34	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3844	X	3546	-0-	-298	-0-	225	1	3230	2	N	83	218	1			92
							91	9									
06	3720	X	3166	-0-	-554	-0-	207	1	2927	2	N	29	39	1			82
							32	9									
07	3596	X	3093	-0-	-503	-0-	218	1	2844	2	N	28					110
							31	9									
08	3596	X	3127	-0-	-469	-0-	228	1	2863	2	N	33					143
							36	9									
09	3480	X	2884	-0-	-596	-0-	216	1	2626	2	N	38	34	1			147
							42	9									
10	3534	X	2950	-0-	-584	-0-	229	1	2679	2	N	38					185
							42	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
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	50	1	711	2	N	10	9	1			69
							11	9									
06	840	N	760	-0-	-80	-0-	49	1	694	2	N	15	9	1			75
							17	9									
07	775	N	722	-0-	-53	-0-	50	1	654	2	N	16					91
							18	9									
08	775	N	765	-0-	-10	-0-	55	1	687	2	N	21					112
							23	9									
09	750	N	721	-0-	-29	-0-	53	1	649	2	N	17	8	1			121
							19	9									
*10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	57	1	662	2	N	19					140
							21	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	54	1	780	2	N	26	9	1			101
							29	9									
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	53	1	746	2	N	21	9	1			113
							23	9									
07	868	N	783	-0-	-85	-0-	54	1	707	2	N	20					133
							22	9									
08	868	N	795	-0-	-73	-0-	57	1	719	2	N	17					150
							19	9									
09	810	N	742	-0-	-68	-0-	55	1	667	2	N	18	8	1			160
							20	9									
*10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	61	1	710	2	N	51	173	1			38
							56	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	2	N	-0-	1	1			1
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	101	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					1
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					1
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	N	1					2
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	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
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	7	1	97	2	N	-0-	1	1			1
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	102	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					1
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	2	N	-0-					1
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	430	-0-	-4	-0-	28	1	398	2	N	4	5	1			32
							4	9									
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	27	1	378	2	N	3	5	1			30
							3	9									
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	28	1	364	2	N	2					32
							2	9									
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	29	1	366	2	N	1					33
							1	9									
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	28	1	338	2	N	2	4	1			31
							2	9									
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	29	1	340	2	N	2					33
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	40	1	574	2	N	5	7	1			37
							6	9									
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	552	2	N	4	7	1			34
							4	9									
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	41	1	531	2	N	2					36
							2	9									
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	42	1	531	2	N	3					39
							3	9									
09	600	N	505	-0-	-95	-0-	38	1	465	2	N	2	6	1			35
							2	9									
10	589	N	394	-0-	-195	-0-	31	1	361	2	N	2					37
							2	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 9 RRCID -> 221800 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8026 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	70 11	1 9	1000	2	N	10	11	1			188
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	67 58	1 9	952	2	N	53	201	1			40
07	1085	N	997	-0-	-88	-0-	71 4	1 9	922	2	N	4					44
08	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	74 6	1 9	925	2	N	5					49
09	1080	N	910	-0-	-170	-0-	68 14	1 9	828	2	N	13	11	1			51
10	992	N	930	-0-	-62	-0-	72 13	1 9	845	2	N	12					63

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 222591 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8048 - 8874

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

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

05	744	N	727	-0-	-17	-0-	47	1	673	2	N	6	8	1			57
							7	9									
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	45	1	631	2	N	15	8	1			64
							17	9									
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	51	1	664	2	N	13					77
							14	9									
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	54	1	675	2	N	14					91
							15	9									
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	52	1	631	2	N	10	8	1			93
							11	9									
10	744	N	699	-0-	-45	-0-	54	1	631	2	N	13					106
							14	9									

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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	123	1	1759	2	N	22	10	1			71
							24	9									
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	115	1	1623	2	N	15	21	1			65
							17	9									
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	129	1	1686	2	N	25					90
							28	9									
08	1891	N	1461	-0-	-430	-0-	106	1	1330	2	N	23					113
							25	9									
09	1770	N	1494	-0-	-276	-0-	111	1	1355	2	N	25	18	1			120
							28	9									
10	1829	N	1220	-0-	-609	-0-	94	1	1104	2	N	20					140
							22	9									

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 13 RRCID -> 227469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7938 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	927	-0-	-189	-0-	59	1	847	2	N	19	11	1			145
							21	9									
06	1050	N	860	-0-	-190	-0-	56	1	785	2	N	17	10	1			152
							19	9									
07	1023	N	918	-0-	-105	-0-	64	1	835	2	N	17					169
							19	9									
08	930	N	479	-0-	-451	-0-	34	1	428	2	N	15					184
							17	9									
09	870	N	463	-0-	-407	-0-	31	1	374	2	N	53	187	1			50
							58	9									
10	930	N	423	-0-	-507	-0-	33	1	388	2	N	2					52
							2	9									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	103	1	1472	2	N	14	17	1			49
							15	9									
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	96	1	1361	2	N	9	18	1			40
							10	9									
07	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	98	1	1279	2	N	5					45
							6	9									
08	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	103	1	1294	2	N	7					52
							8	9									
09	1470	N	1300	-0-	-170	-0-	98	1	1194	2	N	7	15	1			44
							8	9									
10	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	105	1	1223	2	N	5					49
							6	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154976 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498

05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					99
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					99
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	625	2	6	9	N	5					104
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					104
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					104
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2					106

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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

05	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					65
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					65
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					65
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					65
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					65
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					65

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
KRUSE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166608 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8078 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					26
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					26
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					26
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					26
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					26
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					26

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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
05	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1475	2	29	9	N	26					168
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1563	2	8	9	N	7	154	1			21
07	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1222	2	25	9	N	23					43
08	1519	N	1250	-0-	-269	-0-	1215	2	35	9	N	32					75
*09	1560	N	1484	-0-	-76	-0-	1464	2	20	9	N	18					93
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	17	1			75

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
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					105
06	930	N	922	-0-	-8	-0-	892	2	30	9	N	27					132
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					132
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	805	2	141	9	N	128	177	1			83
*09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					83
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					83

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
05	465	N	287	-0-	-178	-0-	287	2			N	-0-					190
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					190
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					190
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					190
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-	168	1			22
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					22

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
05	1643	X	496	-0-	-1147	-0-	496	2			Y	-0-					20
06	870	N	380	-0-	-490	-0-	380	2			Y	-0-					20
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					20
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					20
*09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					20
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					12
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			Y	-0-					12
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					12
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					12
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					12
10	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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					13
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					13
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	121	2	43	9	Y	39					52
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	240	2	4	9	Y	4					56
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					56
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	1582	2	10	9	N	9					77
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					77
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					77
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1636	2	89	9	N	81					158
09	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	1570	2			N	-0-					158
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					158

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		234	-0-	234	1153	223	2	11	9	Y	10					25
06	DLQ G-10		335	-0-	335	1488	322	2	13	9	Y	12	21	1			16
07	1750	N	262	-0-	-1488	-0-	258	2	4	9	Y	4					20
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	Y	2	15	1			7
09	330	N	271	-0-	-59	-0-	265	2	6	9	Y	5	10	1			2
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	713	N	264	-0-	-449	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	540	-0-	-150	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	375	-0-	-338	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	126	-0-	-414	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
05	2783	N	1126	-0-	-1657	-0-	1126	2			Y	-0-					170
06	1560	N	1086	-0-	-474	-0-	1086	2			Y	-0-					170
07	1364	N	820	-0-	-544	-0-	820	2			Y	-0-					170
08	1116	N	951	-0-	-165	-0-	951	2			Y	-0-					170
09	1080	N	484	-0-	-596	-0-	484	2			Y	-0-	129	1			41
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
05	3100	N	1977	-0-	-1123	12988	1951	2	26	9	Y	24					58
06	3000	N	2049	-0-	-951	12037	2024	2	25	9	Y	23	46	1			35
07	3100	N	2505	-0-	-595	11442	2494	2	11	9	Y	10					45
08	3100	N	2691	-0-	-409	11033	2679	2	12	9	Y	11	37	1			19
*09	3000	N	2272	-0-	-728	10305	2248	2	24	9	Y	22	35	1			6
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	8507					Y	NO RPT					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					152
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					152
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1396	2	102	9	N	93					245
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					245
*09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-	186	1			59
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					59

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
05	1705	X	1339	-0-	-366	-0-	1307	2	32	9	Y	29					45
06	1680	X	1245	-0-	-435	-0-	1245	2			Y	-0-					45
07	1736	X	1375	-0-	-361	-0-	1367	2	8	9	Y	7	40	1			12
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1352	2	52	9	Y	47	40	1			19
*09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					19
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					210
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					210
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	363	2	6	9	Y	5					215
08	341	N	164	-0-	-177	-0-	164	2			Y	-0-					215
09	390	N	204	-0-	-186	-0-	204	2			Y	-0-					215
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					215

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
05	3100	N	2639	-0-	-461	11756	2580	2	59	9	Y	54					65
06	3000	N	2603	-0-	-397	11359	2603	2			Y	-0-	41	1			24
07	3100	N	2493	-0-	-607	10752	2454	2	39	9	Y	35					59
08	3100	N	2174	-0-	-926	9826	2141	2	33	9	Y	30	70	1			19
*09	3000	N	2188	-0-	-812	9014	2167	2	21	9	Y	19					38
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	6534					Y	NO RPT					38

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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
05	3100	N	1706	-0-	-1394	6691	1688	2	18	9	Y	16					39
06	3000	N	1756	-0-	-1244	5447	1720	2	36	9	Y	33	41	1			31
07	3100	N	1986	-0-	-1114	4333	1971	2	15	9	Y	14					45
08	3100	N	1429	-0-	-1671	2662	1414	2	15	9	Y	14	39	1			20
*09	3000	N	2045	-0-	-955	1707	2013	2	32	9	Y	29	42	1			7
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	3100	N	2519	-0-	-581	3894	2510	2	9	9	Y	8					19
06	3000	N	1780	-0-	-1220	2674	1771	2	9	9	Y	8	15	1			12
07	3100	N	1086	-0-	-2014	660	1083	2	3	9	Y	3					15
08	2031	N	1371	-0-	-660	-0-	1368	2	3	9	Y	3	12	1			6
*09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1465	2	9	9	Y	8	12	1			2
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	3131	X	2688	-0-	-443	-0-	2647	2	41	9	Y	37					69
06	3030	X	2719	-0-	-311	-0-	2649	2	70	9	Y	64					133
07	3131	X	2744	-0-	-387	-0-	2736	2	8	9	Y	7	80	1			60
08	2697	X	2531	-0-	-166	-0-	2474	2	57	9	Y	52					112
09	2730	X	2205	-0-	-525	-0-	2179	2	26	9	Y	24	81	1			55
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					55

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73					73
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	1			18
10	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
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1952	2	44	9	N	40					129
06	930	N	304	-0-	-626	-0-	264	2	40	9	N	36					165
07	2170	N	54	-0-	-2116	-0-	54	2			N	-0-					165
08	1984	N	1305	-0-	-679	-0-	1232	2	73	9	N	66	183	1			48
*09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					48
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					48

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
05	3100	N	2387	-0-	-713	11766	2387	2			Y	-0-					67
06	3000	N	2173	-0-	-827	10939	2173	2			Y	-0-					67
07	3100	N	2058	-0-	-1042	9897	2058	2			Y	-0-					67
08	3100	N	1865	-0-	-1235	8662	1865	2			Y	-0-					67
*09	3000	N	1584	-0-	-1416	7246	1584	2			Y	-0-					67
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	5200					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
05	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			Y	-0-					61
06	930	N	789	-0-	-141	-0-	788	2	1	9	Y	1	49	1			13
07	1085	N	373	-0-	-712	-0-	373	2			Y	-0-					13
08	1054	N	337	-0-	-717	-0-	337	2			Y	-0-					13
09	780	N	398	-0-	-382	-0-	398	2			Y	-0-					13
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	3100	X	3042	-0-	-58	-0-	3027	2	15	9	Y	14					26
06	3000	X	2764	-0-	-236	-0-	2668	2	96	9	Y	87					113
07	3100	X	2433	-0-	-667	-0-	2423	2	10	9	Y	9	70	1			52
08	3069	X	2360	-0-	-709	-0-	2281	2	79	9	Y	72					124
09	2970	X	2425	-0-	-545	-0-	2388	2	37	9	Y	34	94	1			64
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					64

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
05	3100	N	1592	-0-	-1508	7519	104	1	1488	2	Y	-0-					2
06	3000	N	1206	-0-	-1794	5725	41	1	1125	2	Y	36					38
							40	9									
07	3100	N	743	-0-	-2357	3368	28	1	713	2	Y	2	30	1			10
							2	9									
08	3100	N	834	-0-	-2266	1102	33	1	790	2	Y	10					20
							11	9									
*09	2074	N	972	-0-	-1102	-0-	38	1	916	2	Y	16					36
							18	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	1952	N	1129	-0-	-823	-0-	1129	2			Y	-0-					102
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	885	2	51	9	Y	46	117	1			31
07	992	N	684	-0-	-308	-0-	684	2			Y	-0-					31
08	992	N	844	-0-	-148	-0-	844	2			Y	-0-					31
09	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	2			Y	-0-					31
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	187	-0-	-263	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	221	-0-	-244	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	196	-0-	-269	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
05	3100	N	2353	-0-	-747	12164	154	1	2199	2	Y	-0-					2
06	3000	N	1888	-0-	-1112	11052	63	1	1728	2	Y	88					90
							97	9									
07	3100	N	1800	-0-	-1300	9752	68	1	1728	2	Y	4	70	1			24
							4	9									
08	3100	N	1993	-0-	-1107	8645	78	1	1879	2	Y	33					57
							36	9									
*09	3000	N	1802	-0-	-1198	7447	68	1	1651	2	Y	75					132
							83	9									
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	5649					Y	NO RPT					132

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1880	2	58	9	Y	53					110
06	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	1002	2			Y	-0-					110
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1089	2	165	9	Y	150					260
08	1674	N	625	-0-	-1049	-0-	618	2	7	9	Y	6					266
09	990	N	613	-0-	-377	-0-	613	2			Y	-0-					266
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					266

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
05	5425	X	5008	-0-	-417	-0-	4824	2	184	9	Y	167					202
06	5220	X	3924	-0-	-1296	-0-	3921	2	3	9	Y	3	131	1			74
07	5363	X	3655	-0-	-1708	-0-	3611	2	44	9	Y	40					114
08	5363	X	5209	-0-	-154	-0-	5172	2	37	9	Y	34	117	1			31
*09	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4991	2	25	9	Y	23					54
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					54

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
05	1528	N	830	-0-	-698	-0-	54	1	776	2	Y	-0-					11
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	36	1	982	2	Y	74					85
							81	9									
07	930	N	499	-0-	-431	-0-	19	1	477	2	Y	3	66	1			22
							3	9									
08	837	N	553	-0-	-284	-0-	21	1	515	2	Y	15					37
							17	9									
09	1110	N	528	-0-	-582	-0-	19	1	470	2	Y	35					72
							39	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					72

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
05	2945	X	2610	-0-	-335	-0-	2578	2	32	9	N	29					55
06	2760	X	2316	-0-	-444	-0-	2316	2			N	-0-					55
07	2759	X	2578	-0-	-181	-0-	2578	2			N	-0-	31	1			24
08	2697	X	2253	-0-	-444	-0-	2253	2			N	-0-					24
09	2610	X	2359	-0-	-251	-0-	2359	2			N	-0-	14	1			10
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					10

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					60
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	212	2	25	9	N	23					83
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					83
08	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	2			N	-0-					83
09	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	2			N	-0-					83
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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

05	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					35
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2487	2	2	9	Y	2					37
07	2697	X	2659	-0-	-38	-0-	2524	2	135	9	Y	123					160
08	2542	N	2284	-0-	-258	-0-	2284	2			Y	-0-					160
09	2490	N	1921	-0-	-569	-0-	1901	2	20	9	Y	18					178
10	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					178

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

05	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	152	1	2170	2	Y	-0-					11
06	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	99	1	2715	2	Y	21					32
							23	9									
07	3100	N	3483	-0-	383	383	132	1	3350	2	Y	1	25	1			8
							1	9									
08	3100	N	2940	-0-	-160	223	116	1	2814	2	Y	9					17
							10	9									
*09	3000	N	2935	-0-	-65	158	115	1	2800	2	Y	18					35
							20	9									
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	2466	N	1013	-0-	-1453	-0-	1004	2	9	9	Y	8					20
06	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	1014	2	84	9	Y	76	55	1			41
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1186	2	36	9	Y	33					74
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1271	2	39	9	Y	35	72	1			37
09	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1014	2	76	9	Y	69	91	1			15
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					15

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

05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2138	2	9	9	Y	8	54	1			25
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2150	2	15	9	Y	14					39
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2052	2	19	9	Y	17	32	1			24
08	2139	N	2021	-0-	-118	-0-	2003	2	18	9	Y	16					40
09	2160	N	1769	-0-	-391	-0-	1754	2	15	9	Y	14	29	1			25
*10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2016	2	18	9	Y	16	28	1			13

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

05	13671	X	13189	-0-	-482	-0-	13138	2	51	9	Y	46	123	1			84
06	13230	X	12425	-0-	-805	-0-	12334	2	91	9	Y	83					167
07	13671	X	12371	-0-	-1300	-0-	12269	2	102	9	Y	93	137	1			123
08	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12086	2	92	9	Y	84					207
09	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11793	2	90	9	Y	82	151	1			138
*10	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12025	2	91	9	Y	83	152	1			69

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

05	217	N	196	-0-	-21	-0-	177	2	19	9	N	17					56
06	210	N	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-					55
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					55
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					55
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	180	2	19	9	N	17					72
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	-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
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	2	3	9	N	3					31
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					32
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					32
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					32
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					32
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1271	N	1100	-0-	-171 B	-0-	1089	3	11	9	N	10					44
06	1230	N	832	-0-	-398 B	-0-	832	3			N	-0-					44
07	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	71	1	1989	3	N	37					81
							41	9									
08	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	182	1	1526	3	N	21					102
							23	9									
*09	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	208	1	1119	3	N	-0-					102
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					102

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
05	4185	X	3852	-0-	-333 B	-0-	3852	3			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3637	-0-	-323 B	-0-	3637	3			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3469	-0-	-623 B	-0-	3468	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3983	X	3983	-0-	-0- B	-0-	3983	3			Y	-0-					-0-
*09	3978	X	3978	-0-	-0- B	-0-	3978	3			Y	-0-					-0-
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3038	X	2767	-0-	-271 B	-0-	2753	3	14	9	Y	13	52	1			33
06	2880	X	2567	-0-	-313 B	-0-	2559	3	8	9	Y	7					40
07	2790	X	2485	-0-	-305 B	-0-	2466	3	19	9	Y	17					57
08	2759	X	1773	-0-	-986 B	-0-	1759	3	14	9	Y	13	51	1			19
09	2580	N	1593	-0-	-987 B	-0-	1575	3	18	9	Y	16					35
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480 B	-0-					Y	NO RPT					35

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	3502	-0-	-497	B	-0-	3423	3	79	9	N	72	176	1			120
06	3840	X	3210	-0-	-630	B	-0-	3166	3	44	9	N	40					160
07	3534	X	3284	-0-	-250	B	-0-	3245	3	39	9	N	35					195
08	3503	X	3280	-0-	-223	B	-0-	3240	3	40	9	N	36	181	1			50
09	3390	X	3136	-0-	-254	B	-0-	3128	3	8	9	N	7					57
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	B	-0-					N	NO RPT					57

CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2154	N	2154	-0-	-0-	B	-0-	2115	3	39	9	Y	35	131	1			84
06	2088	N	2088	-0-	-0-	B	-0-	2066	3	22	9	Y	20					104
07	2015	N	2015	-0-	-0-	B	-0-	1968	3	47	9	Y	43					147
08	2139	N	1942	-0-	-197	B	-0-	1905	3	37	9	Y	34	130	1			51
09	2100	N	1988	-0-	-112	B	-0-	1942	3	46	9	Y	42					93
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	B	-0-					Y	NO RPT					93

CUNNINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3346	-0-	-498	B	-0-	3346	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	3660	X	3052	-0-	-608	B	-0-	3052	3			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3446	-0-	-305	B	-0-	3446	3			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3308	-0-	-350	B	-0-	3308	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3119	-0-	-271	B	-0-	3119	3			Y	-0-					-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	B	-0-					Y	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	32	-0-	-185	B	-0-	32	3			N	-0-					82
06	360	N	1	-0-	-359	B	-0-	1	3			N	-0-					82
07	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					82
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30

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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
10	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

*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
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
10	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

05	2844	X	2844	-0-	-0-	B	-0-	2833	3	11	9	Y	10					61
06	2550	X	2205	-0-	-345	B	-0-	2205	3			Y	-0-					61
07	2635	X	1459	-0-	-1176	B	-0-	1448	3	11	9	Y	10					71
08	3348	X	929	-0-	-2419	B	-0-	929	3			Y	-0-					71
09	3240	X	375	-0-	-2865	B	-0-	375	3			Y	-0-					71
10	2852	X	342	-0-	-2510	B	-0-	331	3	11	9	Y	10					81

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

05	589	N	571	-0-	-18	B	-0-	560	3	11	9	Y	10					61
06	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3			Y	-0-					61
07	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	793	3	11	9	Y	10					71
08	558	N	362	-0-	-196	B	-0-	362	3			Y	-0-					71
09	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			Y	-0-					71
10	620	N	187	-0-	-433	B	-0-	176	3	11	9	Y	10					81

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

05	930	N	548	-0-	-382	B	-0-	527	3	21	9	Y	19					225
06	1193	N	1193	-0-	-0-	B	-0-	1176	3	17	9	Y	15	107	1			133
07	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-	1417	3	4	9	Y	4					137
08	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	3			Y	-0-					137
09	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	981	3	4	9	Y	4	104	1			37
10	1426	N	1199	-0-	-227	B	-0-	1173	3	26	9	Y	24					61

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

05	1736	N	1451	-0-	-285	B	-0-	1438	3	13	9	Y	12					150
06	1260	N	1188	-0-	-72	B	-0-	1177	3	11	9	Y	10	71	1			89
07	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	764	3	2	9	Y	2					91
08	1931	N	1931	-0-	-0-	B	-0-	1931	3			Y	-0-					91
09	2361	N	2361	-0-	-0-	B	-0-	2359	3	2	9	Y	2	69	1			24
*10	3091	N	3091	-0-	-0-	B	-0-	3073	3	18	9	Y	16					40

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
05	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1119	3	12	9	Y	11	9	1			4
06	690	N	589	-0-	-101 B	-0-	586	3	3	9	Y	3	5	1			2
07	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	956	3	7	9	Y	6	6	1			2
08	1116	N	972	-0-	-144 B	-0-	965	3	7	9	Y	6	6	1			2
09	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1088	3	8	9	Y	7	8	1			1
10	961	N	855	-0-	-106 B	-0-	848	3	7	9	Y	6	4	1			3

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
05	620	N	91	-0-	-529 B	-0-	88	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	390	N	164	-0-	-226 B	-0-	162	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	403	N	296	-0-	-107 B	-0-	294	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	600	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	361	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*10	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	318	3	2	9	Y	2	1	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
05	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	479	3	6	9	Y	5	4	1			2
06	540	N	436	-0-	-104 B	-0-	434	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	438	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	496	N	428	-0-	-68 B	-0-	426	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	450	N	401	-0-	-49 B	-0-	398	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	434	N	402	-0-	-32 B	-0-	400	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
05	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	2414	3	26	9	Y	24	23	1			9
06	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	2244	3	13	9	Y	12	14	1			7
07	2294	N	2263	-0-	-31 B	-0-	2248	3	15	9	Y	14	17	1			4
08	2449	N	2360	-0-	-89 B	-0-	2346	3	14	9	Y	13	13	1			4
09	2250	N	2189	-0-	-61 B	-0-	2170	3	19	9	Y	17	18	1			3
10	2263	N	2107	-0-	-156 B	-0-	2093	3	14	9	Y	13	9	1			7

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
05	2604	X	2368	-0-	-236 B	-0-	2343	3	25	9	Y	23	20	1			9
06	2462	X	2462	-0-	-0- B	-0-	2448	3	14	9	Y	13	14	1			8
07	2455	X	2455	-0-	-0- B	-0-	2437	3	18	9	Y	16	19	1			5
08	2435	N	2435	-0-	-0- B	-0-	2420	3	15	9	Y	14	14	1			5
09	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	1987	3	17	9	Y	15	17	1			3
*10	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	2267	3	15	9	Y	14	9	1			8

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
05	3277	X	3277	-0-	-0- B	-0-	3241	3	36	9	Y	33	29	1			13
06	3192	X	3192	-0-	-0- B	-0-	3174	3	18	9	Y	16	19	1			10
07	3052	X	3052	-0-	-0- B	-0-	3030	3	22	9	Y	20	24	1			6
08	3286	X	2954	-0-	-332 B	-0-	2935	3	19	9	Y	17	17	1			6
09	3180	X	2605	-0-	-575 B	-0-	2585	3	20	9	Y	18	21	1			3
10	3286	X	2738	-0-	-548 B	-0-	2718	3	20	9	Y	18	11	1			10

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38 B	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	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
05	2201	N	1473	-0-	-728 B	-0-	1456	3	17	9	Y	15	13	1			6
06	1560	N	1220	-0-	-340 B	-0-	1213	3	7	9	Y	6	8	1			4
07	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1556	3	11	9	Y	10	11	1			3
08	1488	N	1445	-0-	-43 B	-0-	1436	3	9	9	Y	8	8	1			3
09	1230	N	1195	-0-	-35 B	-0-	1185	3	10	9	Y	9	10	1			2
10	1581	N	916	-0-	-665 B	-0-	910	3	6	9	Y	5	4	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2639	-0-	-27 B	-0-	2610	3	29	9	Y	26	24	1			10
06	2580	N	2525	-0-	-55 B	-0-	2511	3	14	9	Y	13	15	1			8
07	2666	N	2630	-0-	-36 B	-0-	2611	3	19	9	Y	17	20	1			5
08	2550	N	2550	-0-	-0- B	-0-	2533	3	17	9	Y	15	15	1			5
09	2412	N	2412	-0-	-0- B	-0-	2393	3	19	9	Y	17	19	1			3
*10	2624	N	2624	-0-	-0- B	-0-	2605	3	19	9	Y	17	11	1			9

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
05	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	137	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	120	N	70	-0-	-50 B	-0-	69	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	124	N	100	-0-	-24 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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3724	-0-	-58 B	-0-	3684	3	40	9	Y	36	35	1			14
06	3660	X	3265	-0-	-395 B	-0-	3246	3	19	9	Y	17	21	1			10
07	3848	X	3848	-0-	-0- B	-0-	3820	3	28	9	Y	25	28	1			7
08	3662	X	3662	-0-	-0- B	-0-	3639	3	23	9	Y	21	21	1			7
09	3670	X	3670	-0-	-0- B	-0-	3640	3	30	9	Y	27	29	1			5
*10	3424	X	3424	-0-	-0- B	-0-	3400	3	24	9	Y	22	15	1			12

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
05	5642	X	5216	-0-	-426 B	-0-	5159	3	57	9	Y	52	49	1			20
06	5460	X	5327	-0-	-133 B	-0-	5297	3	30	9	Y	27	30	1			17
07	5518	X	5048	-0-	-470 B	-0-	5013	3	35	9	Y	32	40	1			9
08	5575	X	5575	-0-	-0- B	-0-	5540	3	35	9	Y	32	31	1			10
09	4530	X	4530	-0-	-0- B	-0-	4493	3	37	9	Y	34	38	1			6
*10	5463	X	5463	-0-	-0- B	-0-	5424	3	39	9	Y	35	22	1			19

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
05	3817	X	3817	-0-	-0- B	-0-	3775	3	42	9	Y	38	35	1			15
06	4044	X	4044	-0-	-0- B	-0-	4022	3	22	9	Y	20	22	1			13
07	4182	X	4182	-0-	-0- B	-0-	4152	3	30	9	Y	27	32	1			8
08	4168	X	4168	-0-	-0- B	-0-	4142	3	26	9	Y	24	24	1			8
09	3798	X	3798	-0-	-0- B	-0-	3767	3	31	9	Y	28	31	1			5
*10	3501	X	3501	-0-	-0- B	-0-	3477	3	24	9	Y	22	15	1			12

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
05	2295	N	2295	-0-	-0-	B	-0-	2270	3	25	9	Y	23	21	1			9
06	2785	N	2785	-0-	-0-	B	-0-	2770	3	15	9	Y	14	14	1			9
07	2328	N	2328	-0-	-0-	B	-0-	2302	3	26	9	Y	24	26	1			7
08	1860	N	1860	-0-	-0-	B	-0-	1843	3	17	9	Y	15	17	1			5
09	2143	N	2143	-0-	-0-	B	-0-	2125	3	18	9	Y	16	18	1			3
*10	2180	N	2180	-0-	-0-	B	-0-	2165	3	15	9	Y	14	9	1			8

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

05	3596	X	3145	-0-	-451	B	-0-	3111	3	34	9	Y	31	30	1			12
06	3390	X	3055	-0-	-335	B	-0-	3037	3	18	9	Y	16	18	1			10
07	3627	X	2954	-0-	-673	B	-0-	2934	3	20	9	Y	18	23	1			5
08	3224	X	3145	-0-	-79	B	-0-	3124	3	21	9	Y	19	18	1			6
09	3120	X	2862	-0-	-258	B	-0-	2839	3	23	9	Y	21	23	1			4
10	3162	X	2905	-0-	-257	B	-0-	2885	3	20	9	Y	18	12	1			10

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

05	2728	X	2220	-0-	-508	B	-0-	2196	3	24	9	Y	22	21	1			9
06	2640	X	1718	-0-	-922	B	-0-	1708	3	10	9	Y	9	12	1			6
07	2728	X	1432	-0-	-1296	B	-0-	1422	3	10	9	Y	9	12	1			3
08	2408	N	2408	-0-	-0-	B	-0-	2394	3	14	9	Y	13	12	1			4
09	2210	N	2210	-0-	-0-	B	-0-	2191	3	19	9	Y	17	18	1			3
*10	1862	N	1862	-0-	-0-	B	-0-	1849	3	13	9	Y	12	8	1			7

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

05	1891	N	1541	-0-	-350	B	-0-	1523	3	18	9	Y	16	15	1			6
06	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	1580	3	9	9	Y	8	9	1			5
07	1736	N	1495	-0-	-241	B	-0-	1484	3	11	9	Y	10	12	1			3
08	1550	N	1267	-0-	-283	B	-0-	1259	3	8	9	Y	7	8	1			2
09	1590	N	1469	-0-	-121	B	-0-	1457	3	12	9	Y	11	11	1			2
*10	1799	N	1799	-0-	-0-	B	-0-	1787	3	12	9	Y	11	7	1			6

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

05	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	516	3	6	9	Y	5	4	1			2
06	540	N	474	-0-	-66	B	-0-	471	3	3	9	Y	3	3	1			2
07	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	469	3	3	9	Y	3	4	1			1
08	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	432	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	372	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*10	1533	N	1533	-0-	-0-	B	-0-	1522	3	11	9	Y	10	5	1			5

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

05	5766	X	1868	-0-	-3898	B	-0-	1848	3	20	9	Y	18	27	1			7
06	4050	X	1566	-0-	-2484	B	-0-	1557	3	9	9	Y	8	10	1			5
07	5115	X	1605	-0-	-3510	B	-0-	1594	3	11	9	Y	10	12	1			3
08	4123	X	1751	-0-	-2372	B	-0-	1740	3	11	9	Y	10	10	1			3
09	3990	X	1675	-0-	-2315	B	-0-	1662	3	13	9	Y	12	13	1			2
10	1860	X	1308	-0-	-552	B	-0-	1298	3	10	9	Y	9	6	1			5

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

05	4061	X	3593	-0-	-468	B	-0-	3550	3	43	9	Y	39	37	1			15
06	3945	X	3945	-0-	-0-	B	-0-	3932	3	13	9	Y	12	20	1			7
07	4247	X	3191	-0-	-1056	B	-0-	3165	3	26	9	Y	24	24	1			7
08	4290	X	4290	-0-	-0-	B	-0-	4264	3	26	9	Y	24	23	1			8
09	4110	X	3582	-0-	-528	B	-0-	3552	3	30	9	Y	27	30	1			5
10	4092	X	3664	-0-	-428	B	-0-	3639	3	25	9	Y	23	15	1			13

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
05	4557	X	3983	-0-	-574	B	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3568	-0-	-392	B	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3910	-0-	-182	B	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3833	-0-	-259	B	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3658	-0-	-272	B	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3531	-0-	-437	B	-0-	3531	3			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	11811	X	10592	-0-	-1219	B	-0-	10592	3			N	-0-					-0-
06	11040	X	9733	-0-	-1307	B	-0-	9733	3			N	-0-					-0-
07	11408	X	9975	-0-	-1433	B	-0-	9975	3			N	-0-					-0-
08	11253	X	9965	-0-	-1288	B	-0-	9965	3			N	-0-					-0-
09	10890	X	10308	-0-	-582	B	-0-	10308	3			N	-0-					-0-
10	10602	X	10288	-0-	-314	B	-0-	10288	3			N	-0-					-0-

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

05	7626	X	5396	-0-	-2230	B	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	5515	-0-	-1865	B	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	5481	-0-	-2145	B	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	4964	-0-	-2445	B	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	4788	-0-	-1002	B	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	4702	-0-	-1002	B	-0-	4702	3			N	-0-					-0-

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

05	10354	X	9457	-0-	-897	B	-0-	9457	3			N	-0-					-0-
06	10020	X	8859	-0-	-1161	B	-0-	8859	3			N	-0-					-0-
07	10354	X	10207	-0-	-147	B	-0-	10207	3			N	-0-					-0-
08	10365	X	10365	-0-	-0-	B	-0-	10365	3			N	-0-					-0-
09	10020	X	9595	-0-	-425	B	-0-	9595	3			N	-0-					-0-
10	10199	X	9299	-0-	-900	B	-0-	9299	3			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	692	-0-		-21	B	-0-	41 180	1 3	465	2 9	N	5					33
06	714	N	714	-0-		-0-	B	-0-	42 191	1 3	479	2 9	N	2					35
07	757	N	757	-0-		-0-	B	-0-	42 166	1 3	535	2 9	N	13					48
08	735	N	735	-0-		-0-	B	-0-	51 150	1 3	510	2 9	N	22					70
09	740	N	740	-0-		-0-	B	-0-	46 158	1 3	528	2 9	N	7					77
10	744	N	741	-0-		-3	B	-0-	83 148	1 3	493	2 9	N	15					92

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2619	N	2619	-0-		-0-	B	-0-	282 258	1 3	2079	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2385	-0-		-105	B	-0-	260 263	1 3	1862	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	496	-0-		-899	B	-0-	38 76	1 3	382	2	Y	-0-					-0-
08	2604	N	769	-0-		-1835	B	-0-	40 86	1 3	643	2	Y	-0-					-0-
09	2454	N	2454	-0-		-0-	B	-0-	133 269	1 3	2052	2	Y	-0-					-0-
*10	1278	N	1278	-0-		-0-	B	-0-	84 147	1 3	1047	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. GAS	(I) 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	155	N	155	-0-		-0-	B	-0-	18 17	1 3	120	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	147	-0-		-63	B	-0-	17 17	1 3	113	2	Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-		-0-	B	-0-	50 96	1 3	455	2	Y	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-		-0-	B	-0-	17 35	1 3	255	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-		-19	B	-0-	8 15	1 3	108	2	Y	-0-					-0-
*10	186	N	186	-0-		-0-	B	-0-	12 23	1 3	151	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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 //CONT.// 170038
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
05	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	97	1	640	2	Y	-0-					-0-
								88	3									
06	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	139	1	898	2	Y	-0-					-0-
								135	3									
07	1009	N	1009	-0-	-0-	B	-0-	85	1	764	2	Y	-0-					-0-
								160	3									
08	837	N	297	-0-	-540	B	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					-0-
								33	3									
09	840	N	493	-0-	-347	B	-0-	31	1	406	2	Y	-0-					-0-
								56	3									
10	868	N	754	-0-	-114	B	-0-	49	1	614	2	Y	-0-					-0-
								91	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1377	N	1377	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1058	2	Y	12					28
								145	3	13	9							
06	1290	N	1206	-0-	-84	B	-0-	142	1	913	2	Y	13					41
								137	3	14	9							
07	1333	N	197	-0-	-1136	B	-0-	16	1	149	2	Y	-0-	30	1			11
								32	3									
08	1364	N	64	-0-	-1300	B	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					11
								7	3									
09	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1138	2	Y	22					33
								157	3	24	9							
*10	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	69	1	851	2	Y	19	39	1			13
								126	3	21	9							

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
05	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	198	1	1298	2	Y	28					62
								177	3	31	9							
06	2245	N	2245	-0-	-0-	B	-0-	263	1	1698	2	Y	26					88
								255	3	29	9							
07	1085	N	225	-0-	-860	B	-0-	19	1	170	2	Y	-0-	64	1			24
								36	3									
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	B	-0-					Y	-0-					24
09	1890	N	1037	-0-	-853	B	-0-	61	1	811	2	Y	48					72
								112	3	53	9							
*10	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1015	2	Y	39	84	1			27
								150	3	43	9							

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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DAVIS UNIT WELL #: 7X RRCID -> 205176 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	55	1	402	2	Y	-0-	155	1			18
							50	3									
06	600	N	522	-0-	-78 B	-0-	55	1	394	2	Y	15					33
							56	3	17	9							
07	527	N	353	-0-	-174 B	-0-	27	1	272	2	Y	-0-					33
							54	3									
08	496	N	313	-0-	-183 B	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					33
							35	3									
09	510	N	15	-0-	-495 B	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					33
							2	3									
10	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	19	1	239	2	Y	34					67
							33	3	37	9							

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

05	620	N	544	-0-	-76 B	-0-	18	1	462	2	N	4					27
							60	3	4	9							
06	840	N	518	-0-	-322 B	-0-	17	1	443	2	N	-0-					27
							58	3									
07	496	N	495	-0-	-1 B	-0-	16	1	417	2	N	5					32
							56	3	6	9							
08	558	N	481	-0-	-77 B	-0-	16	1	410	2	N	-0-					32
							55	3									
09	510	N	345	-0-	-165 B	-0-	11	1	293	2	N	1					33
							40	3	1	9							
10	496	N	293	-0-	-203 B	-0-	10	1	259	2	N	-0-					33
							24	3									

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

05	155	N	18	-0-	-137 B	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					23
							1	3									
06	480	N	149	-0-	-331 B	-0-	17	1	114	2	Y	-0-					23
							18	3									
07	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	6	1	55	2	Y	-0-	23	1			-0-
							12	3									
08	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
09	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
*10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
							8	3									

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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15

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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
10	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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
10	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

05	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	46	1	744	2	N	8					65
								55	3	9	9							
06	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	70	1	691	2	N	2					67
								65	3	2	9							
07	899	N	797	-0-	-102	B	-0-	39	1	693	2	N	-0-					67
								65	3									
08	868	N	694	-0-	-174	B	-0-	40	1	583	2	N	13					80
								57	3	14	9							
09	840	N	779	-0-	-61	B	-0-	35	1	670	2	N	-0-					80
								74	3									
10	806	N	784	-0-	-22	B	-0-	94	1	612	2	N	-0-					80
								78	3									

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

05	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1295	2	N	11	93	1			78
								169	3	12	9							
06	1380	N	1266	-0-	-114	B	-0-	41	1	1074	2	N	10					88
								140	3	11	9							
07	1457	N	1332	-0-	-125	B	-0-	43	1	1127	2	N	9					97
								152	3	10	9							
08	1519	N	1309	-0-	-210	B	-0-	42	1	1105	2	N	11					108
								150	3	12	9							
09	1260	N	1079	-0-	-181	B	-0-	35	1	913	2	N	7					115
								123	3	8	9							
10	1333	N	1036	-0-	-297	B	-0-	34	1	911	2	N	5					120
								85	3	6	9							

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

05	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	166	1	1091	2	N	13					43
								149	3	14	9							
06	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	167	1	1076	2	N	15					58
								162	3	17	9							
07	1395	N	500	-0-	-895	B	-0-	42	1	379	2	N	-0-					58
								79	3									
08	1426	N	1126	-0-	-300	B	-0-	64	1	935	2	N	-0-					58
								127	3									
09	1410	N	605	-0-	-805	B	-0-	38	1	497	2	N	2					60
								68	3	2	9							
*10	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	57	1	706	2	N	3					63
								104	3	3	9							

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
05	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	61	1	1158	2	N	3					30
							151	3	3	9							
06	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	47	1	861	2	N	3					33
							113	3	3	9							
07	1023	N	960	-0-	-63 B	-0-	43	1	807	2	N	-0-					33
							110	3									
08	1364	N	941	-0-	-423 B	-0-	42	1	792	2	N	-0-					33
							107	3									
09	1020	N	438	-0-	-582 B	-0-	20	1	368	2	N	-0-					33
							50	3									
10	961	N	491	-0-	-470 B	-0-	23	1	426	2	N	2					35
							40	3	2	9							

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

05	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	567	3	7	9	N	6					133
06	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	552	3	10	9	N	9					142
07	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	530	3	25	9	N	23					165
08	589	N	550	-0-	-39 B	-0-	544	3	6	9	N	5					170
09	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	32	1	472	3	N	-0-					170
10	558	N	450	-0-	-108 B	-0-	59	1	311	3	N	73					243
							80	9									

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

05	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	24	1	636	2	N	-0-					24
							83	3									
06	690	N	651	-0-	-39 B	-0-	21	1	557	2	N	-0-					24
							73	3									
07	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	23	1	609	2	N	-0-					24
							83	3									
08	713	N	702	-0-	-11 B	-0-	23	1	598	2	N	-0-					24
							81	3									
09	660	N	655	-0-	-5 B	-0-	21	1	558	2	N	-0-					24
							76	3									
10	713	N	491	-0-	-222 B	-0-	16	1	434	2	N	-0-					24
							41	3									

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

05	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	8	1	150	2	N	-0-					62
							20	3									
06	180	N	136	-0-	-44 B	-0-	6	1	115	2	N	-0-					62
							15	3									
07	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	6	1	107	2	N	-0-					62
							14	3									
08	186	N	125	-0-	-61 B	-0-	6	1	105	2	N	-0-					62
							14	3									
*09	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	25	1	444	2	N	-0-					62
							60	3									
*10	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	19	1	348	2	N	-0-					62
							33	3									

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 226088 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10110 - 10162

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					18

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
10	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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40

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

05	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	226	1	1474	2	N	8					23
							200	3	9	9							
06	2520	N	1553	-0-	-967 B	-0-	183	1	1178	2	N	14					37
							177	3	15	9							
07	1922	N	844	-0-	-1078 B	-0-	70	1	637	2	N	3					40
							134	3	3	9							
08	1922	N	639	-0-	-1283 B	-0-	37	1	531	2	N	-0-					40
							71	3									
09	1560	N	1435	-0-	-125 B	-0-	88	1	1166	2	N	18					58
							161	3	20	9							
*10	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	157	1	1940	2	N	15					73
							287	3	17	9							

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

05	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	271	1	1772	2	N	15					100
							241	3	17	9							
06	2281	X	2281	-0-	-0- B	-0-	269	1	1743	2	N	5					105
							263	3	6	9							
07	2015	X	807	-0-	-1208 B	-0-	67	1	607	2	N	5					110
							127	3	6	9							
08	2015	X	903	-0-	-1112 B	-0-	52	1	750	2	N	-0-					110
							101	3									
09	1950	X	1764	-0-	-186 B	-0-	109	1	1437	2	N	18					128
							198	3	20	9							
*10	3458	X	3458	-0-	-0- B	-0-	226	1	2798	2	N	18	109	1			37
							414	3	20	9							

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

05	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	226	1	1482	2	N	23					90
							202	3	25	9							
06	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	194	1	1250	2	N	17					107
							188	3	19	9							
07	1984	N	803	-0-	-1181 B	-0-	66	1	604	2	N	5					112
							127	3	6	9							
08	1922	N	713	-0-	-1209 B	-0-	41	1	592	2	N	-0-					112
							80	3									
09	1650	N	493	-0-	-1157 B	-0-	31	1	405	2	N	1					113
							56	3	1	9							
*10	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	63	1	789	2	N	3	78	1			38
							117	3	3	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	3007	X	2176	-0-	-831	B	-0-	255	1	1673	2	N	18			43
								228	3	20	9					
06	2910	X	2560	-0-	-350	B	-0-	302	1	1950	2	N	14			57
								293	3	15	9					
07	2418	X	173	-0-	-2245	B	-0-	14	1	131	2	N	-0-			57
								28	3							
08	2418	X	968	-0-	-1450	B	-0-	54	1	795	2	N	10			67
								108	3	11	9					
09	2550	X	2190	-0-	-360	B	-0-	135	1	1797	2	N	8			75
								249	3	9	9					
*10	2711	N	2711	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2195	2	N	13			88
								324	3	14	9					

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1297	2	N	8	83 1		20
								170	3	9	9					
06	1800	N	1046	-0-	-754	B	-0-	34	1	888	2	N	7			27
								116	3	8	9					
07	1209	N	570	-0-	-639	B	-0-	18	1	483	2	N	3			30
								66	3	3	9					
08	1519	N	561	-0-	-958	B	-0-	18	1	473	2	N	5			35
								64	3	6	9					
09	1050	N	884	-0-	-166	B	-0-	29	1	752	2	N	2			37
								101	3	2	9					
*10	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	19	1	517	2	N	1			38
								49	3	1	9					

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	806	N	529	-0-	-277	B	-0-	28	1	458	2	N	8			25
								34	3	9	9					
06	630	N	465	-0-	-165	B	-0-	40	1	387	2	N	2			27
								36	3	2	9					
07	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	38	1	676	2	N	5			32
								64	3	6	9					
08	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	45	1	656	2	N	1			33
								64	3	1	9					
09	480	N	280	-0-	-200	B	-0-	12	1	241	2	N	-0-			33
								27	3							
10	775	N	387	-0-	-388	B	-0-	47	1	302	2	N	-0-			33
								38	3							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			28

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DAVIS GAS UNIT WELL #: 8X RRCID -> 229025 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	191	1	1250	2	Y	20					46
							170	3	22	9							
06	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	201	1	1296	2	Y	19					65
							195	3	21	9							
07	1488	N	1126	-0-	-362 B	-0-	94	1	852	2	Y	1	48	1			18
							179	3	1	9							
08	1643	N	749	-0-	-894 B	-0-	43	1	622	2	Y	-0-					18
							84	3									
09	1710	N	458	-0-	-1252 B	-0-	26	1	345	2	Y	35					53
							48	3	39	9							
*10	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	119	1	1482	2	Y	30	63	1			20
							220	3	33	9							

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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
10	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

05	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	120	1	939	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
06	1050	N	772	-0-	-278 B	-0-	68	1	624	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
07	1085	N	621	-0-	-464 B	-0-	58	1	473	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
08	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	115	1	939	2	Y	-0-					-0-
							266	3									
09	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	96	1	800	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
*10	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	99	1	896	2	Y	-0-					-0-
							123	3									

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

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
06	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	2	1	45	2	N	-0-					42
							6	3									
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3					45
*09	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	2	1	45	2	N	-0-					45
							6	3									
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45

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

05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	1	1	28	2	N	-0-					47
							4	3									
06	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	18	2	3	3	N	-0-					47
07	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	1	1	16	2	N	6					53
							2	3	7	9							
08	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	15	2	3	3	N	2					55
							2	9									
09	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					55
							3	3									
10	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	1	1	27	2	N	-0-					55
							2	3									

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
05	155	N	97	-0-	-58 B	-0-	3	1	83	2	N	-0-					62
							11	3									
06	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	17	1	444	2	N	-0-					62
							58	3									
07	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	12	1	319	2	N	-0-					62
							43	3									
08	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	12	1	313	2	N	-0-					62
							42	3									
09	510	N	127	-0-	-383 B	-0-	4	1	108	2	N	-0-					62
							15	3									
10	372	N	283	-0-	-89 B	-0-	9	1	250	2	N	-0-					62
							24	3									

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
05	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	42	1	679	2	N	3					55
							50	3	3	9							
06	720	N	582	-0-	-138 B	-0-	49	1	487	2	N	-0-					55
							46	3									
07	682	N	258	-0-	-424 B	-0-	13	1	224	2	N	-0-					55
							21	3									
08	775	N	767	-0-	-8 B	-0-	43	1	653	2	N	5					60
							65	3	6	9							
09	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	38	1	713	2	N	-0-					60
							77	3									
*10	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	98	1	640	2	N	2					62
							81	3	2	9							

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
05	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	2			Y	-0-	15	1			26
06	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			Y	-0-					26
07	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			Y	-0-					26
08	1550	N	1008	-0-	-542 B	-0-	1008	2			Y	-0-					26
*09	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	2			Y	-0-					26
*10	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	2			Y	-0-					26

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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	412	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	240	N	211	-0-	-29 B	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*09	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			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 #: 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
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	191	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	180	N	170	-0-	-10	B	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
*09	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	313	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	278	-0-	-280	B	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	262	-0-	-79	B	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*09	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*10	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	465	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
*09	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
*10	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2			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
05	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
06	1994	N	1994	-0-	-0-	B	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1984	-0-	-0-	B	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	B	-0-	1805	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*09	9201	X	9201	-0-	-0-	B	-0-	9201	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	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
05	1364	N	1316	-0-	-48	B	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
06	1773	N	1773	-0-	-0-	B	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	B	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0-	B	-0-	1569	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
*09	9001	X	9001	-0-	-0-	B	-0-	9001	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	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
05	1581	N	333	-0-	-1248	B	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	104	-0-	-1186	B	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	18	-0-	-943	B	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	764	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
*09	1757	N	1757	-0-	-0-	B	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	619	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	502	-0-	-87 B	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
*09	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
*10	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			Y	-0-					-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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	33	-0-	-147 B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	256	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*09	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2			Y	-0-	9	1			22
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			Y	-0-					22
07	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			Y	-0-					22
08	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			Y	-0-					22
*09	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			Y	-0-					22
*10	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			Y	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	555	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
*09	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
*10	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	682	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	487	-0-	-71 B	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	673	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
06	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	351	-0-	-300 B	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	536	-0-	-177 B	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
*09	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
*10	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65

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
05	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	259	-0-	-761	B	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	B	-0-					Y	45	45	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	B	-0-	1845	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1848	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	B	-0-	1609	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
*09	1478	N	1478	-0-	-0-	B	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
*10	1674	N	1674	-0-	-0-	B	-0-	1657	2	17	9	Y	15	15	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2446	-0-	-34	B	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	2288	-0-	-112	B	-0-	2248	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
07	2480	X	2018	-0-	-462	B	-0-	1990	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	2480	X	2031	-0-	-449	B	-0-	2006	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	2400	X	1791	-0-	-609	B	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
*10	2109	N	2109	-0-	-0-	B	-0-	2083	2	26	9	Y	24	24	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	240	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	240	N	219	-0-	-21	B	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
*09	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
*10	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	690	N	464	-0-	-226	B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	775	N	663	-0-	-112	B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*09	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*10	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	915	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	1646	-0-	-772	B	-0-	1646	2			N	-0-					10
06	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1413	2			N	-0-					10
07	1426	N	1364	-0-	-62	B	-0-	1364	2			N	-0-					10
08	2643	N	2643	-0-	-0-	B	-0-	2643	2			N	-0-					10
*09	2641	N	2641	-0-	-0-	B	-0-	2641	2			N	-0-					10
*10	3081	N	3081	-0-	-0-	B	-0-	3081	2			N	-0-					10

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	460	-0-	-50 B	-0-	421	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
07	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	497	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	496	N	478	-0-	-18 B	-0-	470	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*09	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	468	-0-	-28 B	-0-	460	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

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
05	2015	N	1641	-0-	-374 B	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1745	-0-	-295 B	-0-	1736	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	2024	2	73	9	Y	66	66	1			-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	1811	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
*09	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
*10	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	1902	2	72	9	Y	65	65	1			-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
05	3744	X	3744	-0-	-0- B	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3509	-0-	-31 B	-0-	3447	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0- B	-0-	3675	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
08	3658	X	2750	-0-	-908 B	-0-	2695	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
09	3540	X	2717	-0-	-823 B	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3182	-0-	-476 B	-0-	3124	2	58	9	Y	53	53	1			-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
05	1147	N	1078	-0-	-69 B	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1075	-0-	-125 B	-0-	1051	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	1054	N	1003	-0-	-51 B	-0-	986	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	1085	N	1068	-0-	-17 B	-0-	1053	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
*09	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
*10	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1055	2	17	9	Y	15	15	1			-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
05	2480	X	2035	-0-	-445 B	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1993	-0-	-407 B	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1311	-0-	-425 B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1941	-0-	-105 B	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
*09	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
*10	2740	N	2740	-0-	-0- B	-0-	2740	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
05	3782	X	2345	-0-	-1437 B	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3413	-0-	-127 B	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	3644	X	3644	-0-	-0- B	-0-	3471	2	173	9	N	157	157	1			-0-
08	3276	X	3276	-0-	-0- B	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
*09	3321	X	3321	-0-	-0- B	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3463	-0-	-195 B	-0-	3463	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
05	17949	X	16554	-0-	-1395 B	-0-	16554	2			Y	-0-					-0-
06	16380	X	14073	-0-	-2307 B	-0-	14073	2			Y	-0-					-0-
07	17949	X	13889	-0-	-4060 B	-0-	13889	2			Y	-0-					-0-
08	16430	X	15449	-0-	-981 B	-0-	15449	2			Y	-0-					-0-
09	15900	X	14706	-0-	-1194 B	-0-	14706	2			Y	-0-					-0-
10	16430	X	16009	-0-	-421 B	-0-	16009	2			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 #: 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
05	20336	X	18359	-0-	-1977	B	-0-	18359	2			Y	-0-					-0-
06	18990	X	17715	-0-	-1275	B	-0-	17715	2			Y	-0-					-0-
07	19499	X	15822	-0-	-3677	B	-0-	15822	2			Y	-0-					-0-
08	18352	X	17401	-0-	-951	B	-0-	17401	2			Y	-0-					-0-
09	17760	X	16962	-0-	-798	B	-0-	16962	2			Y	-0-					-0-
10	18352	X	17305	-0-	-1047	B	-0-	17305	2			Y	-0-					-0-

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

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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	2542	N	2368	-0-	-174	B	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2238	-0-	-192	B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2315	-0-	-134	B	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
08	2438	N	2438	-0-	-0-	B	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
09	2735	N	2735	-0-	-0-	B	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
*10	2453	N	2453	-0-	-0-	B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-

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

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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
10	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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					64

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

05	62	N	39	-0-	-23	B	-0-	39	2			N	-0-					64
06	90	N	51	-0-	-39	B	-0-	51	2			N	-0-					64
07	93	N	48	-0-	-45	B	-0-	48	2			N	-0-					64
08	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					64
09	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					64
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					64

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
CRAWFORD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 069994 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8933 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	3729	-0-	-1758 B	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3227	-0-	-1453 B	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3229	-0-	-1452 B	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	2131	-0-	-2550 B	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	1684	-0-	-2546 B	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	1136	-0-	-2584 B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

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

05	1333	X	998	-0-	-335 B	-0-	990	2	8	9	Y	7	19	1			7
06	1290	X	781	-0-	-509 B	-0-	779	2	2	9	Y	2					9
07	1333	X	1248	-0-	-85 B	-0-	1240	2	8	9	Y	7					16
08	1333	X	802	-0-	-531 B	-0-	801	2	1	9	Y	1					17
09	1140	X	412	-0-	-728 B	-0-	412	2			Y	-0-					17
10	1240	X	671	-0-	-569 B	-0-	671	2			Y	-0-					17

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

05	2108	X	1868	-0-	-240 B	-0-	1848	2	20	9	Y	18	36	1			10
06	1920	X	1215	-0-	-705 B	-0-	1215	2			Y	-0-					10
07	2015	X	1539	-0-	-476 B	-0-	1532	2	7	9	Y	6					16
08	2015	X	1252	-0-	-763 B	-0-	1242	2	10	9	Y	9					25
09	1950	X	1085	-0-	-865 B	-0-	1085	2			Y	-0-					25
10	1860	X	911	-0-	-949 B	-0-	911	2			Y	-0-					25

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

05	5549	X	3461	-0-	-2088 B	-0-	3428	2	33	9	Y	30	67	1			20
06	5010	X	2809	-0-	-2201 B	-0-	2801	2	8	9	Y	7					27
07	4089	X	4089	-0-	-0- B	-0-	4065	2	24	9	Y	22					49
08	3875	X	2680	-0-	-1195 B	-0-	2679	2	1	9	Y	1					50
09	3750	X	2034	-0-	-1716 B	-0-	2034	2			Y	-0-					50
10	4092	X	2217	-0-	-1875 B	-0-	2217	2			Y	-0-					50

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

05	434	X	272	-0-	-162 B	-0-	272	2			Y	-0-	5	1			14
06	1169	X	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			Y	-0-					14
07	833	X	833	-0-	-0- B	-0-	831	2	2	9	Y	2					16
08	918	X	918	-0-	-0- B	-0-	917	2	1	9	Y	1					17
09	1170	X	898	-0-	-272 B	-0-	898	2			Y	-0-					17
10	1209	X	844	-0-	-365 B	-0-	844	2			Y	-0-					17

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCGOLDRICK OIL COMPANY 549800
DANIELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085277 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8704 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-					247
06	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-					247
07	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-					247
08	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-					247
09	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	2			N	-0-					247
*10	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	2			N	-0-					247

PALMER PETROLEUM INC. 636222
SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000

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-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2408	X	2408	-0-	-0- B	-0-	6	1	2402	2	N	-0-					-0-
06	2494	X	2494	-0-	-0- B	-0-	6	1	2435	2	N	48					48
							53	9									
07	2376	X	2376	-0-	-0- B	-0-	6	1	2370	2	N	-0-					48
08	2418	N	1350	-0-	-1068 B	-0-	6	1	1344	2	N	-0-					48
09	2490	N	1153	-0-	-1337 B	-0-	6	1	1147	2	N	-0-					48
10	2387	N	1534	-0-	-853 B	-0-	6	1	1506	2	N	20					68
							22	9									

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

05	2015	N	1693	-0-	-322 B	-0-	133	1	1559	3	N	1					45
							1	9									
06	1950	N	1791	-0-	-159 B	-0-	158	1	1633	3	N	-0-					45
07	1953	N	1723	-0-	-230 B	-0-	135	1	1586	3	N	2					47
							2	9									
08	1705	N	1540	-0-	-165 B	-0-	115	1	1425	3	N	-0-					47
09	1800	N	1497	-0-	-303 B	-0-	108	1	1389	3	N	-0-					47
10	1736	N	1362	-0-	-374 B	-0-	115	1	1247	3	N	-0-					47

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	749	-0-	-336 B	-0-	22	1	716	3	Y	10					15
							11	9									
06	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	31	1	998	3	Y	20	28	1			7
							22	9									
07	961	N	872	-0-	-89 B	-0-	26	1	837	3	Y	8					15
							9	9									
08	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	27	1	890	3	Y	-0-					15
09	2802	N	2802	-0-	-0- B	-0-	81	1	2624	3	Y	88	94	1			9
							97	9									
*10	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	29	1	946	3	Y	12					21
							13	9									

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

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

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
05	5	N	2	-0-	-3 B	-0-	2	3			Y	-0-					1
06	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					1
07	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					1
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					1
09	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			Y	-0-					1
*10	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			Y	-0-					1

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
05	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	83	1	981	3	N	3	26	1			8
							3	9									
06	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	54	1	554	3	N	2					10
							2	9									
07	651	N	551	-0-	-100 B	-0-	43	1	505	3	N	3					13
							3	9									
08	1054	N	709	-0-	-345 B	-0-	52	1	638	3	N	17					30
							19	9									
09	600	N	594	-0-	-6 B	-0-	41	1	531	3	N	20	19	1			31
							22	9									
*10	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	49	1	535	3	N	25					56
							28	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	660	-0-	-301 B	-0-	19	1	632	3	Y	8					12
							9	9									
06	870	N	866	-0-	-4 B	-0-	25	1	822	3	Y	17	24	1			5
							19	9									
07	775	N	708	-0-	-67 B	-0-	21	1	678	3	Y	8					13
							9	9									
08	651	N	498	-0-	-153 B	-0-	15	1	483	3	Y	-0-					13
09	840	N	461	-0-	-379 B	-0-	13	1	436	3	Y	11	16	1			8
							12	9									
*10	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	22	1	725	3	Y	8					16
							9	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
05	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	164	1	1932	3	N	9	72	1			25
							10	9									
06	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	167	1	1723	3	N	6					31
							7	9									
07	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	153	1	1793	3	N	7					38
							8	9									
08	2108	N	2021	-0-	-87 B	-0-	150	1	1871	3	N	-0-					38
09	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-	167	1	2136	3	N	79	76	1			41
							87	9									
*10	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	190	1	2065	3	N	-0-					41

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
05	1023	N	385	-0-	-638 B	-0-	30	1	349	3	N	5	42	1			-0-
							6	9									
06	900	N	345	-0-	-555 B	-0-	30	1	312	3	N	3					3
							3	9									
07	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	47	1	549	3	N	3					6
							3	9									
08	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	55	1	685	3	N	-0-					6
09	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	61	1	780	3	N	29	28	1			7
							32	9									
*10	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	57	1	616	3	N	-0-					7

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
05	992	N	672	-0-	-320 B	-0-	52	1	612	3	N	7					167
							8	9									
06	840	N	424	-0-	-416 B	-0-	37	1	385	3	N	2					169
							2	9									
07	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	67	1	793	3	N	8					177
							9	9									
08	682	N	450	-0-	-232 B	-0-	32	1	396	3	N	20					197
							22	9									
09	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	62	1	800	3	N	33	168	1			62
							36	9									
10	868	N	644	-0-	-224 B	-0-	54	1	584	3	N	5					67
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	12	-0-	-50 B	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	1	1	16	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	1	1	19	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
10	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

05	1085	N	853	-0-	-232	B	-0-	66	1	781	3	N	5	47	1			20
								6	9									
06	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	91	1	941	3	N	5					25
								6	9									
07	1240	N	1055	-0-	-185	B	-0-	83	1	968	3	N	4					29
								4	9									
08	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	78	1	974	3	N	-0-					29
09	1289	N	1289	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1152	3	N	43	41	1			31
								47	9									
*10	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1106	3	N	-0-					31

GENECOV WELL #: 8 RRCID -> 229291 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9186 - 10114

05	1364	N	721	-0-	-643	B	-0-	21	1	683	3	Y	15					15
								17	9									
06	1320	N	614	-0-	-706	B	-0-	17	1	562	3	Y	32	45	1			2
								35	9									
07	1333	N	699	-0-	-634	B	-0-	21	1	665	3	Y	12					14
								13	9									
08	713	N	477	-0-	-236	B	-0-	14	1	463	3	Y	-0-					14
09	600	N	542	-0-	-58	B	-0-	16	1	517	3	Y	8	19	1			3
								9	9									
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1322	3	Y	14					17
								15	9									

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

05	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1557	3	Y	9					29
								10	9									
06	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1511	3	Y	24	34	1			19
								26	9									
07	1501	N	1501	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1443	3	Y	12					31
								13	9									
08	1612	N	1202	-0-	-410	B	-0-	36	1	1166	3	Y	-0-					31
09	1590	N	46	-0-	-1544	B	-0-	1	1	45	3	Y	-0-	11	1			20
*10	1488	N	1262	-0-	-226	B	-0-	37	1	1210	3	Y	14					34
								15	9									

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

05	1494	N	1494	-0-	-0-	B	-0-	44	1	1440	3	Y	9					9
								10	9									
06	900	N	870	-0-	-30	B	-0-	25	1	821	3	Y	22	30	1			1
								24	9									
07	930	N	797	-0-	-133	B	-0-	24	1	763	3	Y	9					10
								10	9									
08	1395	N	707	-0-	-688	B	-0-	21	1	686	3	Y	-0-					10
09	870	N	612	-0-	-258	B	-0-	18	1	583	3	Y	10	12	1			8
								11	9									
*10	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	29	1	937	3	Y	11					19
								12	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	358	2	1	9	N	1					130
06	360	N	333	-0-	-27 B	-0-	332	2	1	9	N	1					131
07	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	351	2	2	9	N	2					133
08	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	352	2	1	9	N	1					134
09	330	N	311	-0-	-19 B	-0-	309	2	2	9	N	2					136
*10	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	382	2	1	9	N	1					137

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	835	-0-	-2 B	-0-	834	2	1	9	N	1					177
06	810	N	777	-0-	-33 B	-0-	776	2	1	9	N	1					178
07	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	818	2	1	9	N	1					179
08	837	N	824	-0-	-13 B	-0-	822	2	2	9	N	2					181
09	780	N	722	-0-	-58 B	-0-	720	2	2	9	N	2					183
*10	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	892	2	1	9	N	1					184

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	7	1	151	2	Y	17	2	8			87
							19	9									
06	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					87
07	141	X	141	-0-	-0- B	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					87
08	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	7	1	158	2	Y	4	4	8			87
							4	9									
09	150	N	120	-0-	-30 B	-0-	7	1	113	2	Y	-0-	6	1			81
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					Y	NO RPT					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
05	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	85	1	367	2	N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	85	1	325	2	N	-0-					-0-
07	496	N	455	-0-	-41 B	-0-	85	1	370	2	N	-0-					-0-
08	465	N	291	-0-	-174 B	-0-	85	1	206	2	N	-0-					-0-
09	420	N	241	-0-	-179 B	-0-	85	1	148	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
05	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	76	2	1	9	Y	1					1
07	124	X	37	-0-	-87 B	-0-	36	2	1	9	Y	1					2
08	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			Y	-0-					2
09	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			Y	-0-					2
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					Y	NO RPT					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
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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
05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	216	1	142	2	N	-0-					280
06	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	216	1	277	2	N	-0-					280
07	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	216	1	273	2	N	-0-					280
08	372	N	362	-0-	-10 B	-0-	216	1	146	2	N	-0-					280
09	480	N	318	-0-	-162 B	-0-	216	1	102	2	N	-0-					280
10	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					280

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
07	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	78	1	245	2	N	-0-					1
06	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	78	1	217	2	N	-0-					1
07	341	N	222	-0-	-119 B	-0-	78	1	144	2	N	-0-					1
08	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	78	1	236	2	N	-0-					1
09	300	N	255	-0-	-45 B	-0-	78	1	169	2	N	7	8	1			-0-
							8	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	709					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	709					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	709					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	709					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	709					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	709					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	215	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	132	2	1	9	N	1					1
07	248	N	103	-0-	-145	B	-0-	102	2	1	9	N	1					2
08	217	N	53	-0-	-164	B	-0-	53	2			N	-0-					2
09	120	N	40	-0-	-80	B	-0-	40	2			N	-0-					2
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	-0-	-0-	-496	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	X	21	-0-	-258	B	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	72	1	464	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	467	-0-	-223	B	-0-	72	1	395	2	Y	-0-					-0-
07	620	X	423	-0-	-197	B	-0-	72	1	351	2	Y	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	72	1	710	2	Y	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	72	1	449	2	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	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 #: 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
05	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	702	1	263	2	Y	28	5	8			27
							31	9									
06	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	702	1	223	2	Y	-0-					27
07	1725	X	1725	-0-	-0- B	-0-	702	1	1023	2	Y	-0-					27
08	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	702	1	290	2	Y	45	17	8			55
							50	9									
09	930	N	924	-0-	-6 B	-0-	702	1	183	2	Y	35	5	1			85
							39	9									
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					Y	NO RPT					85

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

05	818	X	818	-0-	-0- B	-0-	5	1	813	2	Y	-0-					3
06	344	X	344	-0-	-0- B	-0-	5	1	339	2	Y	-0-					3
07	705	X	705	-0-	-0- B	-0-	5	1	700	2	Y	-0-					3
08	806	N	737	-0-	-69 B	-0-	5	1	732	2	Y	-0-					3
09	330	N	263	-0-	-67 B	-0-	5	1	258	2	Y	-0-					3
10	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					Y	NO RPT					3

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

05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2019 - P/A 05/07/19

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

05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	372	X	284	-0-	-88 B	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	9	-0-	-239 B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	7	-0-	-203 B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4	4	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

05	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	174	2	1	9	Y	1	1	8			90
06	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			Y	-0-					90
07	327	X	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			Y	-0-					90
08	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			Y	-0-					90
09	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	463	2	43	9	Y	39	129	1			-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
05	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	35	1	500	2	Y	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	35	1	442	2	Y	-0-					-0-
07	792	X	792	-0-	-0- B	-0-	35	1	757	2	Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	35	1	531	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	437	-0-	-43 B	-0-	35	1	381	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1518	X	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
06	1290	X	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
07	1488	X	833	-0-	-655 B	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1051	-0-	-468 B	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	684	-0-	-606 B	-0-	664	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	78	-0-	-263 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	94	2	1	9	Y	1					6
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-					6
07	589	X	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-					6
08	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	522	1	200	2	Y	-0-					6
09	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			Y	-0-					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	170	1	556	2	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	170	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	92 19	1 9	190	2	Y	17					19
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			Y	-0-					19
07	279	X	222	-0-	-57 B	-0-	92	1	130	2	Y	-0-					19
08	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	92	1	1224	2	Y	-0-					19
09	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	92	1	432	2	Y	-0-					19
10	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
07	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					10
08	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					10
09	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					10
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					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
05	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	338	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	338	1	145	2	Y	-0-					-0-
07	651	X	583	-0-	-68 B	-0-	338	1	245	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	620	-0-	-62 B	-0-	338	1	282	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	99	-0-	-381 B	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	396					396
07	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					396
08	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	413	2	2	9	N	2	2	8			396
09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					396
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					134
07	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					134
08	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					134
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					134

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	93	X	26	-0-	-67	B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	81	X	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 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
05	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	120	N	66	-0-	-54	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	253	-0-	-119	B	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	450	X	215	-0-	-235	B	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	749	X	749	-0-	-0-	B	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	118	-0-	-130	B	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	77	-0-	-133	B	-0-	75	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	634	2	22	9	N	20					20
06	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					20
07	217	N	163	-0-	-54 B	-0-	163	2			N	-0-					20
08	651	N	48	-0-	-603 B	-0-	48	2			N	-0-					20
09	270	N	32	-0-	-238 B	-0-	32	2			N	-0-					20
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					20

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
05	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
07	930	X	441	-0-	-489 B	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	665	-0-	-25 B	-0-	645	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	445	-0-	-2252 B	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	379	-0-	-2861 B	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	368	-0-	-2980 B	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	798	-0-	-1930 B	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
09	519	X	519	-0-	-0- B	-0-	504	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	434	X	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1489	X	1489	-0-	-0- B	-0-	205	1	1284	2	Y	-0-					-0-
06	1340	X	1340	-0-	-0- B	-0-	205	1	1135	2	Y	-0-					-0-
07	37	X	-0-	-0-	-37 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		451	-0-	451 B	451	205	1	246	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		569	-0-	569 B	1020	205	1	354	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	1020					Y	NO RPT					-0-

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1921	X	1921	-0-	-0- B	-0-	254	1	1667	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	950	-0-	-910 B	-0-	254	1	696	2	Y	-0-					-0-
07	1922	X	89	-0-	-1833 B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1328	-0-	-594 B	-0-	254	1	1074	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	633	-0-	-327 B	-0-	254	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

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

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310

05	1922	N	1378	-0-	-544	B	-0-	1378	2			N	-0-					7
06	1170	N	789	-0-	-381	B	-0-	789	2			N	-0-					7
07	1572	N	1572	-0-	-0-	B	-0-	1572	2			N	-0-					7
08	1364	N	1210	-0-	-154	B	-0-	1210	2			N	-0-					7
09	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	2			N	-0-					7
10	1581	N	1163	-0-	-418	B	-0-	1163	2			N	-0-					7

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

05	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					1
06	90	N	68	-0-	-22	B	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					1
07	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	10	1	112	2	Y	6	4	1			3
								7	9									
08	93	N	59	-0-	-34	B	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					3
09	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					3
*10	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					3

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

05	1705	N	1637	-0-	-68	B	-0-	133	1	1504	2	N	-0-					133
06	1650	N	1302	-0-	-348	B	-0-	111	1	1190	2	N	1					134
								1	9									
07	1848	N	1848	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1691	2	N	-0-					134
08	1789	N	1789	-0-	-0-	B	-0-	154	1	1634	2	N	1	2	1			133
								1	9									
09	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1448	2	N	1					134
								1	9									
10	1860	N	1627	-0-	-233	B	-0-	155	1	1472	2	N	-0-	1	1			133

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

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	2875	N	2875	-0-	-0-	B	-0-	233	1	2636	2	Y	5	1	1			31
								6	9									
06	2132	N	2132	-0-	-0-	B	-0-	180	1	1945	2	Y	6	8	1			29
								7	9									
07	2306	N	2306	-0-	-0-	B	-0-	198	1	2101	2	Y	6					35
								7	9									
08	2155	N	2155	-0-	-0-	B	-0-	184	1	1960	2	Y	10	6	1			39
								11	9									
09	1897	N	1897	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1725	2	Y	7	11	1			35
								8	9									
*10	1817	N	1817	-0-	-0-	B	-0-	173	1	1638	2	Y	5	9	1			31
								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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4092	X	4020	-0-	-72	B	-0-	323 51	1 9	3646	2	Y	46	28	1			59
06	3977	X	3977	-0-	-0-	B	-0-	335 55	1 9	3587	2	Y	50	83	1			26
07	4048	X	4048	-0-	-0-	B	-0-	344 6	1 9	3698	2	Y	5					31
08	4030	X	3954	-0-	-76	B	-0-	339 11	1 9	3604	2	Y	10	24	1			17
09	3990	X	3884	-0-	-106	B	-0-	337 10	1 9	3537	2	Y	9	11	1			15
10	4123	X	3970	-0-	-153	B	-0-	378 6	1 9	3586	2	Y	5	10	1			10

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

05	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	806	N	728	-0-	-78 B	-0-	59	1	669	2	Y	-0-					7
06	720	N	688	-0-	-32 B	-0-	59	1	629	2	Y	-0-					7
07	744	N	684	-0-	-60 B	-0-	58	1	626	2	Y	-0-					7
08	713	N	639	-0-	-74 B	-0-	55	1	584	2	Y	-0-	1	1			6
09	690	N	641	-0-	-49 B	-0-	55	1	585	2	Y	1					7
							1	9									
10	682	N	674	-0-	-8 B	-0-	64	1	610	2	Y	-0-	1	1			6

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

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374

05	775	N	591	-0-	-184 B	-0-	38	1	553	2	Y	-0-					139
06	900	N	535	-0-	-365 B	-0-	41	1	494	2	Y	-0-					139
07	1271	N	404	-0-	-867 B	-0-	31	1	338	2	Y	32	157	1			14
							35	9									
08	1271	X	988	-0-	-283 B	-0-	82	1	906	2	Y	-0-					14
09	1230	X	266	-0-	-964 B	-0-	22	1	244	2	Y	-0-					14
10	589	X	555	-0-	-34 B	-0-	48	1	507	2	Y	-0-	1	1			13

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328

05	2232	X	2126	-0-	-106 B	-0-	173	1	1944	2	Y	8	6	1			12
							9	9									
06	2179	X	2179	-0-	-0- B	-0-	185	1	1982	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
07	2046	X	1992	-0-	-54 B	-0-	167	1	1813	2	Y	11					19
							12	9									
08	2139	N	1952	-0-	-187 B	-0-	166	1	1764	2	Y	20	12	1			27
							22	9									
09	2190	N	1918	-0-	-272 B	-0-	165	1	1740	2	Y	12	21	1			18
							13	9									
10	1984	N	1929	-0-	-55 B	-0-	182	1	1737	2	Y	9	15	1			12
							10	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
05	682	X	275	-0-	-407 B	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	871	X	871	-0-	-0- B	-0-	57	1	767	2	Y	43	24	1			19
							47	9									
07	651	X	340	-0-	-311 B	-0-	26	1	314	2	Y	-0-					19
08	632	X	632	-0-	-0- B	-0-	51	1	578	2	Y	3	18	1			4
							3	9									
09	870	X	654	-0-	-216 B	-0-	49	1	581	2	Y	22	3	1			23
							24	9									
10	899	X	440	-0-	-459 B	-0-	37	1	403	2	Y	-0-	21	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	961	-0-	-31 B	-0-	78	1	883	2	Y	-0-					1
06	960	N	867	-0-	-93 B	-0-	74	1	792	2	Y	1					2
							1	9									
07	961	N	827	-0-	-134 B	-0-	70	1	757	2	Y	-0-					2
08	930	N	813	-0-	-117 B	-0-	69	1	737	2	Y	6	1	1			7
							7	9									
09	870	N	802	-0-	-68 B	-0-	69	1	726	2	Y	6	4	1			9
							7	9									
10	837	N	821	-0-	-16 B	-0-	78	1	737	2	Y	5	8	1			6
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	164	1	1846	2	Y	-0-					3
06	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	168	1	1798	2	Y	1					4
							1	9									
07	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	201	1	2151	2	Y	1					5
							1	9									
08	2404	N	2404	-0-	-0- B	-0-	206	1	2192	2	Y	5	2	1			8
							6	9									
09	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	207	1	2184	2	Y	7	4	1			11
							8	9									
*10	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	154	1	1455	2	Y	5	8	1			8
							6	9									

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

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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	1072	-0-	-633 B	-0-	86	1	985	2	Y	1	10	1			3
							1	9									
06	2012	X	2012	-0-	-0- B	-0-	168	1	1841	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
07	1839	X	1839	-0-	-0- B	-0-	156	1	1683	2	Y	-0-					4
08	2080	X	2080	-0-	-0- B	-0-	170	1	1910	2	Y	-0-					4
09	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	163	1	1850	2	Y	-0-					4
*10	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	153	1	1510	2	Y	-0-	2	1			2

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
05	7037	X	3130	-0-	-3907 B	-0-	253	1	2871	2	Y	5	3	1			11
							6	9									
06	5940	X	2510	-0-	-3430 B	-0-	213	1	2289	2	Y	7	8	1			10
							8	9									
07	5239	X	3164	-0-	-2075 B	-0-	269	1	2889	2	Y	5					15
							6	9									
08	3345	X	3345	-0-	-0- B	-0-	287	1	3047	2	Y	10	9	1			16
							11	9									
09	3186	X	3186	-0-	-0- B	-0-	275	1	2902	2	Y	8	11	1			13
							9	9									
*10	3008	X	3008	-0-	-0- B	-0-	287	1	2715	2	Y	5	9	1			9
							6	9									

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

05	4536	X	4536	-0-	-0- B	-0-	368	1	4168	2	Y	-0-					2
06	3452	X	3452	-0-	-0- B	-0-	285	1	3164	2	Y	3					5
							3	9									
07	4461	X	4461	-0-	-0- B	-0-	380	1	4069	2	Y	11					16
							12	9									
08	4743	X	3842	-0-	-901 B	-0-	329	1	3491	2	Y	20	6	1			30
							22	9									
09	4530	X	2073	-0-	-2457 B	-0-	174	1	1893	2	Y	5	21	1			14
							6	9									
10	4526	X	641	-0-	-3885 B	-0-	59	1	580	2	Y	2	11	1			5
							2	9									

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

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			1
06	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	102	1	1098	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	48	1	495	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2928	-0-	2928 B	2928	240	1	2684	2	Y	4					4
							4	9									
09	T. A.		1800	-0-	1800 B	4728	143	1	1655	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
10	T. A.		1762	-0-	1762 B	6490	162	1	1600	2	Y	-0-	3	1			1

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

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		1308	-0-	1308	B	1308	98	1	1210	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	1308					Y	-0-					-0-

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

05	1798	N	1695	-0-	-103	B	-0-	136	1	1555	2	Y	4	3	1			7
								4	9									
06	1710	N	1674	-0-	-36	B	-0-	141	1	1527	2	Y	5	7	1			5
								6	9									
07	1893	N	1893	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1735	2	Y	-0-					5
08	1808	N	1808	-0-	-0-	B	-0-	152	1	1656	2	Y	-0-	3	1			2
09	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1422	2	Y	-0-					2
*10	2008	N	2008	-0-	-0-	B	-0-	194	1	1813	2	Y	1	1	1			2
								1	9									

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

05	3258	X	3258	-0-	-0-	B	-0-	263	1	2985	2	Y	9	5	1			24
								10	9									
06	3180	X	3139	-0-	-41	B	-0-	267	1	2859	2	Y	12	17	1			19
								13	9									
07	3504	X	3504	-0-	-0-	B	-0-	298	1	3194	2	Y	11					30
								12	9									
08	3831	X	3831	-0-	-0-	B	-0-	328	1	3481	2	Y	20	13	1			37
								22	9									
09	3876	X	3876	-0-	-0-	B	-0-	335	1	3527	2	Y	13	21	1			29
								14	9									
*10	3444	X	3444	-0-	-0-	B	-0-	325	1	3108	2	Y	10	16	1			23
								11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	713	X	300	-0-	-413 B	-0-	23	1	277	2	Y	-0-			6
06	690	X	407	-0-	-283 B	-0-	29	1	377	2	Y	1			7
							1	9							
07	527	X	335	-0-	-192 B	-0-	27	1	308	2	Y	-0-			7
08	527	X	306	-0-	-221 B	-0-	24	1	282	2	Y	-0-			7
09	420	X	272	-0-	-148 B	-0-	21	1	251	2	Y	-0-			7
10	434	X	292	-0-	-142 B	-0-	23	1	269	2	Y	-0-			7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	282	-0-	-989 B	-0-	18	1	264	2	Y	-0-			-0-
06	1230	X	955	-0-	-275 B	-0-	69	1	885	2	Y	1			1
							1	9							
07	837	X	546	-0-	-291 B	-0-	45	1	501	2	Y	-0-			1
08	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	56	1	628	2	Y	-0-			1
09	660	N	542	-0-	-118 B	-0-	46	1	496	2	Y	-0-			1
10	558	N	280	-0-	-278 B	-0-	25	1	254	2	Y	1	1	1	1
							1	9							

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	109	1	1229	2	Y	5			32
							6	9							
06	1320	N	1161	-0-	-159 B	-0-	99	1	1060	2	Y	2			34
							2	9							
07	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	106	1	1131	2	Y	-0-			34
08	1240	N	943	-0-	-297 B	-0-	82	1	860	2	Y	1	2	1	33
							1	9							
09	1170	N	1025	-0-	-145 B	-0-	89	1	935	2	Y	1			34
							1	9							
10	1240	N	1036	-0-	-204 B	-0-	96	1	917	2	Y	21	1	1	54
							23	9							

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	661	1	1773	2	N	-0-			5
06	2340	N	2270	-0-	-70 B	-0-	603	1	1667	2	N	-0-			5
07	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	652	1	1761	2	N	-0-			5
08	2449	N	2360	-0-	-89 B	-0-	655	1	1705	2	N	-0-			5
09	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	616	1	1723	2	N	-0-			5
*10	2558	N	2558	-0-	-0- B	-0-	670	1	1797	2	N	83			88
							91	9							

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	954	-0-	-410 B	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
06	1320	X	210	-0-	-1110 B	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	806	X	774	-0-	-32 B	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
08	961	X	870	-0-	-91 B	-0-	837	2	33	9	Y	30					30
09	930	X	286	-0-	-644 B	-0-	286	2			Y	-0-					30
10	961	X	942	-0-	-19 B	-0-	942	2			Y	-0-	30	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2187	-0-	-14 B	-0-	176	1	2001	2	Y	9	3	1			13
							10	9									
06	2070	N	1904	-0-	-166 B	-0-	161	1	1732	2	Y	10	15	1			8
							11	9									
07	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	193	1	2076	2	Y	11					19
							12	9									
08	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	210	1	2232	2	Y	20	12	1			27
							22	9									
09	2412	N	2412	-0-	-0- B	-0-	208	1	2190	2	Y	13	21	1			19
							14	9									
*10	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	234	1	2218	2	Y	8	15	1			12
							9	9									

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	28					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1 B	29	1	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	29					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	29					Y	-0-					-0-
09	29	X	-0-	-0-	-29 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1080	-0-	-718 B	-0-	132	1	948	2	Y	-0-					2
06	1740	N	1120	-0-	-620 B	-0-	143	1	977	2	Y	-0-					2
07	1147	N	1085	-0-	-62 B	-0-	140	1	945	2	Y	-0-					2
08	1085	N	1027	-0-	-58 B	-0-	140	1	887	2	Y	-0-					2
09	1110	N	944	-0-	-166 B	-0-	123	1	821	2	Y	-0-					2
10	1085	N	936	-0-	-149 B	-0-	124	1	812	2	Y	-0-					2

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	491	-0-	-36 B	-0-	40	1	451	2	Y	-0-					1
06	480	N	456	-0-	-24 B	-0-	39	1	417	2	Y	-0-					1
07	496	N	454	-0-	-42 B	-0-	39	1	415	2	Y	-0-					1
08	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	44	1	469	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	39	1	414	2	Y	-0-					1
10	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	42	1	396	2	Y	-0-					1

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

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

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
05	1221	X	1221	-0-	-0- B	-0-	95	1	1072	2	Y	49	26	1			59
							54	9									
06	1260	X	1200	-0-	-60 B	-0-	92	1	1056	2	Y	47	83	1			23
							52	9									
07	1302	X	1105	-0-	-197 B	-0-	89	1	1004	2	Y	11					34
							12	9									
08	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	106	1	1124	2	Y	20	25	1			29
							22	9									
09	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	108	1	1119	2	Y	11	21	1			19
							12	9									
*10	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	129	1	1230	2	Y	10	15	1			14
							11	9									

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	42	1	480	2	Y	-0-					9
06	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	43	1	456	2	Y	-0-					9
07	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	44	1	467	2	Y	1					10
							1	9									
08	527	N	496	-0-	-31 B	-0-	43	1	453	2	Y	-0-	1	1			9
09	510	N	502	-0-	-8 B	-0-	43	1	458	2	Y	1					10
							1	9									
10	527	N	476	-0-	-51 B	-0-	45	1	431	2	Y	-0-	1	1			9

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

05	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	676	1	1496	2	Y	-0-					61
06	1890	N	1044	-0-	-846 B	-0-	288	1	654	2	Y	93	149	1			5
							102	9									
07	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	501	1	1595	2	Y	-0-					5
08	2108	N	1656	-0-	-452 B	-0-	468	1	1188	2	Y	-0-					5
09	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	430	1	1144	2	Y	-0-					5
10	2108	N	1025	-0-	-1083 B	-0-	197	1	828	2	Y	-0-					5

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

05	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	23	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	28	1	193	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	22	1	146	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	23	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19 B	-0-	21	1	140	2	Y	-0-					-0-
*10	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	22	1	142	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

05	2790	X	2534	-0-	-256 B	-0-	194	1	2338	2	Y	2					28
							2	9									
06	2700	X	2048	-0-	-652 B	-0-	170	1	1874	2	Y	4					32
							4	9									
07	2790	X	1497	-0-	-1293 B	-0-	125	1	1372	2	Y	-0-					32
08	2542	X	1349	-0-	-1193 B	-0-	115	1	1234	2	Y	-0-	1	1			31
09	2460	X	1845	-0-	-615 B	-0-	162	1	1683	2	Y	-0-					31
10	2542	X	2124	-0-	-418 B	-0-	192	1	1908	2	Y	22	2	1			51
							24	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	79	1	988	2	Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	37	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1099	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	816	-0-	-238	B	-0-	63	1	753	2	Y	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	69	1	822	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	759	-0-	-419	B	-0-	59	1	700	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	53	1	604	2	Y	-0-					1
06	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	60	1	639	2	Y	1					2
								1	9									
07	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	56	1	605	2	Y	-0-					2
08	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	62	1	665	2	Y	-0-	1	1			1
09	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	71	1	748	2	Y	-0-					1
*10	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	86	1	807	2	Y	1	1	1			1
								1	9									

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

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

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3662	-0-	-120	B	-0-	449	1	3213	2	Y	-0-					5
06	3660	X	3582	-0-	-78	B	-0-	468	1	3114	2	Y	-0-					5
07	3782	X	3576	-0-	-206	B	-0-	456	1	3120	2	Y	-0-					5
08	3821	X	3821	-0-	-0-	B	-0-	521	1	3300	2	Y	-0-					5
09	3725	X	3725	-0-	-0-	B	-0-	485	1	3240	2	Y	-0-					5
*10	3844	X	3844	-0-	-0-	B	-0-	509	1	3335	2	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	29	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	253	-0-	-137	B	-0-	21	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	23	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	213	-0-	-159	B	-0-	21	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	26	1	282	2	Y	-0-					-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	24	1	287	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2496	-0-	-480 B	-0-	200	1	2296	2	Y	-0-					85
06	2880	X	2663	-0-	-217 B	-0-	224	1	2439	2	Y	-0-					85
07	2976	X	2357	-0-	-619 B	-0-	194	1	2163	2	Y	-0-					85
08	2821	X	2360	-0-	-461 B	-0-	214	1	2146	2	Y	-0-					85
09	2670	X	2634	-0-	-36 B	-0-	208	1	2321	2	Y	95	173	1			7
							105	9									
10	2759	X	2583	-0-	-176 B	-0-	223	1	2360	2	Y	-0-					7

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

05	4395	X	4395	-0-	-0- B	-0-	366	1	4029	2	Y	-0-					35
06	4170	X	3987	-0-	-183 B	-0-	350	1	3633	2	Y	4					39
							4	9									
07	4309	X	4260	-0-	-49 B	-0-	368	1	3840	2	Y	47	47	1			39
							52	9									
08	4863	X	4863	-0-	-0- B	-0-	429	1	4433	2	Y	1	5	1			35
							1	9									
09	4350	X	4350	-0-	-0- B	-0-	386	1	3961	2	Y	3					38
							3	9									
10	4278	X	4037	-0-	-241 B	-0-	393	1	3644	2	Y	-0-	3	1			35

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

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

05	2077	N	2047	-0-	-30 B	-0-	166	1	1875	2	Y	5	3	1			19
							6	9									
06	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	139	1	1488	2	Y	6	8	1			17
							7	9									
07	2108	N	1382	-0-	-726 B	-0-	118	1	1264	2	Y	-0-					17
08	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	199	1	2103	2	Y	10	3	1			24
							11	9									
09	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	188	1	1969	2	Y	7	8	1			23
							8	9									
*10	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	170	1	1620	2	Y	9	8	1			24
							10	9									

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

05	1705	N	1363	-0-	-342 B	-0-	112	1	1251	2	Y	-0-					11
06	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	137	1	1483	2	Y	1					12
							1	9									
07	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	138	1	1475	2	Y	-0-					12
08	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	139	1	1485	2	Y	1	2	1			11
							1	9									
09	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	140	1	1504	2	Y	-0-					11
*10	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	161	1	1546	2	Y	-0-	1	1			10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1970	-0-	-200	B	-0-	151	1	1817	2	Y	2	2	1			15
								2	9									
06	2325	N	2325	-0-	-0-	B	-0-	190	1	2131	2	Y	4	4	1			15
								4	9									
07	3028	N	3028	-0-	-0-	B	-0-	257	1	2756	2	Y	14					29
								15	9									
08	2959	X	2959	-0-	-0-	B	-0-	253	1	2685	2	Y	19	7	1			41
								21	9									
09	2510	X	2510	-0-	-0-	B	-0-	217	1	2279	2	Y	13	21	1			33
								14	9									
10	3038	X	2675	-0-	-363	B	-0-	256	1	2410	2	Y	8	15	1			26
								9	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	4891	-0-	-1123	B	-0-	386	1	4397	2	Y	98	59	1			121
								108	9									
06	5820	X	4679	-0-	-1141	B	-0-	392	1	4177	2	Y	100	173	1			48
								110	9									
07	6014	X	4288	-0-	-1726	B	-0-	365	1	3916	2	Y	6					54
								7	9									
08	4836	X	4194	-0-	-642	B	-0-	363	1	3820	2	Y	10	46	1			18
								11	9									
09	4680	X	4209	-0-	-471	B	-0-	363	1	3836	2	Y	9	11	1			16
								10	9									
10	4836	X	4266	-0-	-570	B	-0-	409	1	3851	2	Y	5	11	1			10
								6	9									

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

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

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3145	-0-	-110	B	-0-	267	1	2878	2	Y	-0-			3
06	3300	X	3045	-0-	-255	B	-0-	273	1	2772	2	Y	-0-			3
07	3410	X	3111	-0-	-299	B	-0-	274	1	2837	2	Y	-0-			3
08	3410	X	2903	-0-	-507	B	-0-	276	1	2627	2	Y	-0-			3
09	3082	X	3082	-0-	-0-	B	-0-	256	1	2826	2	Y	-0-			3
10	3162	X	2990	-0-	-172	B	-0-	265	1	2725	2	Y	-0-			3

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

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	708	-0-	-315	B	-0-	59	1	649	2	Y	-0-			31
06	960	X	661	-0-	-299	B	-0-	58	1	603	2	Y	-0-			31
07	961	X	644	-0-	-317	B	-0-	57	1	587	2	Y	-0-	29 1		2
08	713	N	685	-0-	-28	B	-0-	60	1	625	2	Y	-0-	1 1		1
09	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	59	1	604	2	Y	-0-			1
*10	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	66	1	612	2	Y	1	1 1		1
								1	9							

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

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2813	X	2813	-0-	-0-	B	-0-	370	1	2443	2	Y	-0-			128
06	2040	X	1098	-0-	-942	B	-0-	180	1	918	2	Y	-0-			128
07	2108	X	1141	-0-	-967	B	-0-	166	1	887	2	Y	80	180 1		28
								88	9							
08	5084	X	548	-0-	-4536	B	-0-	84	1	464	2	Y	-0-			28
09	4920	X	826	-0-	-4094	B	-0-	126	1	700	2	Y	-0-			28
10	2821	X	629	-0-	-2192	B	-0-	92	1	537	2	Y	-0-			28

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3505	-0-	-246 B	-0-	406	1	3099	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3368	-0-	-262 B	-0-	420	1	2948	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3448	-0-	-303 B	-0-	444	1	3004	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3419	-0-	-84 B	-0-	467	1	2952	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3238	-0-	-152 B	-0-	418	1	2820	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3417	-0-	-86 B	-0-	450	1	2967	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	1067	-0-	-390 B	-0-	73	1	994	2	Y	-0-					3
06	1410	X	1180	-0-	-230 B	-0-	90	1	1089	2	Y	1					4
							1	9									
07	1457	X	1019	-0-	-438 B	-0-	85	1	934	2	Y	-0-					4
08	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	92	1	1070	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
09	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	122	1	1296	2	Y	-0-					2
*10	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	100	1	984	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
05	2325	X	2061	-0-	-264 B	-0-	166	1	1889	2	Y	5	3	1			10
							6	9									
06	2250	X	1693	-0-	-557 B	-0-	145	1	1542	2	Y	5	8	1			7
							6	9									
07	2170	X	1730	-0-	-440 B	-0-	147	1	1576	2	Y	6					13
							7	9									
08	2015	X	1671	-0-	-344 B	-0-	141	1	1521	2	Y	8	7	1			14
							9	9									
09	1950	X	1854	-0-	-96 B	-0-	160	1	1686	2	Y	7	9	1			12
							8	9									
*10	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	186	1	1763	2	Y	5	8	1			9
							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
05	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			Y	-0-					27
06	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			Y	-0-					27
07	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			Y	-0-					27
08	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			Y	-0-					27
09	750	N	707	-0-	-43 B	-0-	707	2			Y	-0-					27
10	744	N	723	-0-	-21 B	-0-	723	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
05	3458	X	3458	-0-	-0- B	-0-	515	1	2943	2	Y	-0-					27
06	3472	X	3472	-0-	-0- B	-0-	564	1	2908	2	Y	-0-					27
07	3491	X	3491	-0-	-0- B	-0-	600	1	2891	2	Y	-0-					27
08	3496	X	3496	-0-	-0- B	-0-	610	1	2886	2	Y	-0-					27
09	3480	X	3409	-0-	-71 B	-0-	591	1	2818	2	Y	-0-					27
10	3596	X	3547	-0-	-49 B	-0-	640	1	2907	2	Y	-0-					27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	2976	N	2552	-0-	-424	B	-0-	207	1 6 9	2339	2	Y	5	3	1			10
06	2805	N	2805	-0-	-0-	B	-0-	240	1 7 9	2558	2	Y	6	8	1			8
07	2879	N	2879	-0-	-0-	B	-0-	245	1 7 9	2627	2	Y	6					14
08	2542	N	2264	-0-	-278	B	-0-	194	1 11 9	2059	2	Y	10	8	1			16
09	2820	N	2808	-0-	-12	B	-0-	243	1 8 9	2557	2	Y	7	11	1			12
*10	2899	N	2899	-0-	-0-	B	-0-	276	1 6 9	2617	2	Y	5	9	1			8

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
05	744	N	744	-0-	-0-	B	-0-	52	1	692	2	Y	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	59	1 1 9	661	2	Y	1					1
07	806	N	576	-0-	-230	B	-0-	47	1	529	2	Y	-0-					1
08	899	X	719	-0-	-180	B	-0-	57	1	662	2	Y	-0-					1
09	870	X	543	-0-	-327	B	-0-	48	1	495	2	Y	-0-					1
10	744	X	277	-0-	-467	B	-0-	24	1	253	2	Y	-0-	1	1			-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1169	-0-	-40	B	-0-	95	1 6 9	1068	2	Y	5	3	1			7
06	1170	N	605	-0-	-565	B	-0-	53	1 6 9	546	2	Y	5	8	1			4
07	1147	N	1079	-0-	-68	B	-0-	89	1 6 9	984	2	Y	5					9
08	1178	N	930	-0-	-248	B	-0-	76	1 10 9	844	2	Y	9	6	1			12
09	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	78	1 6 9	820	2	Y	5	9	1			8
10	1085	N	557	-0-	-528	B	-0-	51	1 6 9	500	2	Y	5	8	1			5

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
05	1039	X	1039	-0-	-0-	B	-0-	82	1 1 9	956	2	Y	1	1	1			2
06	1289	X	1289	-0-	-0-	B	-0-	95	1 12 9	1182	2	Y	11	7	1			6
07	1209	X	657	-0-	-552	B	-0-	54	1 6 9	597	2	Y	5					11
08	1261	X	1261	-0-	-0-	B	-0-	97	1 2 9	1162	2	Y	2	7	1			6
09	1290	X	1066	-0-	-224	B	-0-	85	1 8 9	973	2	Y	7	4	1			9
10	1333	X	1026	-0-	-307	B	-0-	90	1 7 9	929	2	Y	6	6	1			9

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
05	2573	N	2491	-0-	-82	B	-0-	294	1	2197	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2279	-0-	-1	B	-0-	276	1	2003	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2541	-0-	-32	B	-0-	323	1	2218	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2322	-0-	-158	B	-0-	311	1	2011	2	Y	-0-					-0-
09	2312	N	2312	-0-	-0-	B	-0-	299	1	2013	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2267	-0-	-275	B	-0-	296	1	1971	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	3441	X	3399	-0-	-42	B	-0-	275	1	3124	2	Y	-0-					5
06	3450	X	3227	-0-	-223	B	-0-	276	1	2948	2	Y	3					8
								3	9									
07	3565	X	3231	-0-	-334	B	-0-	276	1	2949	2	Y	5					13
								6	9									
08	3379	X	3233	-0-	-146	B	-0-	277	1	2944	2	Y	11	7	1			17
								12	9									
09	3270	X	3176	-0-	-94	B	-0-	275	1	2892	2	Y	8	11	1			14
								9	9									
10	3379	X	3237	-0-	-142	B	-0-	309	1	2924	2	Y	4	9	1			9
								4	9									

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	102					Y	-0-					9
06	102	X	-0-	-0-	-102	B	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
10	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

05	2494	N	2494	-0-	-0-	B	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2286	-0-	-54	B	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
07	2465	N	2465	-0-	-0-	B	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
08	2467	N	2467	-0-	-0-	B	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
09	2243	N	2243	-0-	-0-	B	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
*10	2151	N	2151	-0-	-0-	B	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

05	4656	X	4656	-0-	-0-	B	-0-	565	1	4091	2	Y	-0-					5
06	4441	X	4441	-0-	-0-	B	-0-	576	1	3865	2	Y	-0-					5
07	4561	X	4561	-0-	-0-	B	-0-	588	1	3973	2	Y	-0-					5
08	4575	X	4575	-0-	-0-	B	-0-	625	1	3950	2	Y	-0-					5
09	4380	X	4380	-0-	-0-	B	-0-	570	1	3810	2	Y	-0-					5
*10	4439	X	4439	-0-	-0-	B	-0-	588	1	3851	2	Y	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5282	X	5282	-0-	-0-	B	-0-	5282	2			Y	-0-					65
06	4824	X	4824	-0-	-0-	B	-0-	4824	2			Y	-0-					65
07	4371	X	4126	-0-	-245	B	-0-	4126	2			Y	-0-					65
08	4752	X	4752	-0-	-0-	B	-0-	4689	2	63	9	Y	57					122
09	4560	X	4221	-0-	-339	B	-0-	4221	2			Y	-0-					122
*10	5296	X	5296	-0-	-0-	B	-0-	5278	2	18	9	Y	16	71	1			67

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1424	2	Y	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1161	2	Y	-0-					-0-
07	1424	N	1424	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1309	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1341	-0-	-209	B	-0-	120	1	1221	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1240	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1125	-0-	-301	B	-0-	99	1	1026	2	Y	-0-					-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1388	-0-	-38	B	-0-	118	1	1270	2	Y	-0-					2
06	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1212	2	Y	-0-					2
07	1457	N	1319	-0-	-138	B	-0-	118	1	1201	2	Y	-0-					2
08	1364	N	1229	-0-	-135	B	-0-	117	1	1112	2	Y	-0-					2
09	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1222	2	Y	-0-					2
*10	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1245	2	Y	-0-					2

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2356	X	2259	-0-	-97	B	-0-	261	1	1998	2	Y	-0-					2
06	2580	X	2276	-0-	-304	B	-0-	257	1	2019	2	Y	-0-					2
07	2666	X	2149	-0-	-517	B	-0-	252	1	1897	2	Y	-0-					2
08	2666	X	1731	-0-	-935	B	-0-	221	1	1510	2	Y	-0-					2
09	2280	X	2026	-0-	-254	B	-0-	250	1	1776	2	Y	-0-					2
10	2356	X	2047	-0-	-309	B	-0-	262	1	1785	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
05	3999	X	3950	-0-	-49	B	-0-	816	1	3134	2	Y	-0-					87
06	3870	X	3752	-0-	-118	B	-0-	740	1	2991	2	Y	19	90	1			16
								21	9									
07	3999	X	3860	-0-	-139	B	-0-	772	1	3088	2	Y	-0-					16
08	4151	X	4151	-0-	-0-	B	-0-	819	1	3332	2	Y	-0-					16
09	3930	X	3788	-0-	-142	B	-0-	446	1	3195	2	Y	134	79	1			71
								147	9									
*10	4121	X	4121	-0-	-0-	B	-0-	740	1	3381	2	Y	-0-					71

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	163	1	1851	2	Y	10	6	1			15
							11	9									
06	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	164	1	1756	2	Y	11	17	1			9
							12	9									
07	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	163	1	1753	2	Y	11					20
							12	9									
08	2015	N	1759	-0-	-256 B	-0-	150	1	1587	2	Y	20	12	1			28
							22	9									
09	1920	N	1601	-0-	-319 B	-0-	138	1	1450	2	Y	12	21	1			19
							13	9									
10	1922	N	1726	-0-	-196 B	-0-	164	1	1552	2	Y	9	15	1			13
							10	9									

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

05	3376	X	3376	-0-	-0- B	-0-	507	1	2869	2	Y	-0-					27
06	3380	X	3380	-0-	-0- B	-0-	550	1	2830	2	Y	-0-					27
07	3340	X	3340	-0-	-0- B	-0-	571	1	2769	2	Y	-0-					27
08	3819	X	3819	-0-	-0- B	-0-	659	1	3160	2	Y	-0-					27
09	3563	X	3563	-0-	-0- B	-0-	615	1	2948	2	Y	-0-					27
10	3472	X	3387	-0-	-85 B	-0-	613	1	2774	2	Y	-0-					27

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122

05	961	X	230	-0-	-731 B	-0-	29	1	201	2	Y	-0-					7
06	930	X	111	-0-	-819 B	-0-	19	1	92	2	Y	-0-					7
07	743	X	743	-0-	-0- B	-0-	106	1	637	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	589	X	106	-0-	-483 B	-0-	17	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	510	X	162	-0-	-348 B	-0-	26	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	744	X	573	-0-	-171 B	-0-	64	1	509	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142

05	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	350	1	1944	2	Y	-0-					13
06	2280	N	2195	-0-	-85 B	-0-	362	1	1833	2	Y	-0-					13
07	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	414	1	1993	2	Y	-0-					13
08	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	419	1	1974	2	Y	-0-					13
09	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	422	1	2045	2	Y	-0-					13
10	2418	N	2263	-0-	-155 B	-0-	404	1	1859	2	Y	-0-					13

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138

05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	32	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43 B	-0-	23	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	104	-0-	-113 B	-0-	15	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

05	2232	N	2201	-0-	-31 B	-0-	327	1	1874	2	Y	-0-					13
06	2427	N	2427	-0-	-0- B	-0-	386	1	2041	2	Y	-0-					13
07	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	422	1	2026	2	Y	-0-					13
08	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	431	1	2074	2	Y	-0-					13
09	2458	N	2458	-0-	-0- B	-0-	422	1	2036	2	Y	-0-					13
10	2418	N	2333	-0-	-85 B	-0-	419	1	1914	2	Y	-0-					13

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	2232	N	2007	-0-	-225 B	-0-	2007	2			N	-0-					47
06	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	2			N	-0-					47
07	1953	N	1615	-0-	-338 B	-0-	1615	2			N	-0-					47
08	2015	N	1724	-0-	-291 B	-0-	1724	2			N	-0-					47
09	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	2			N	-0-					47
*10	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2			N	-0-					47

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2621	-0-	-293 B	-0-	2621	2			Y	-0-					52
06	2820	X	2650	-0-	-170 B	-0-	2650	2			Y	-0-					52
07	2914	X	2293	-0-	-621 B	-0-	2293	2			Y	-0-					52
08	2635	N	2570	-0-	-65 B	-0-	2537	2	33	9	Y	30					82
09	2640	N	2450	-0-	-190 B	-0-	2450	2			Y	-0-					82
*10	2706	N	2706	-0-	-0- B	-0-	2700	2	6	9	Y	5	82	1			5

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

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

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	1501	-0-	-18 B	-0-	314	1	1187	2	Y	-0-					46
06	2090	X	2090	-0-	-0- B	-0-	383	1	1707	2	Y	-0-					46
07	1979	X	1979	-0-	-0- B	-0-	322	1	1657	2	Y	-0-					46
08	2263	X	2263	-0-	-0- B	-0-	355	1	1908	2	Y	-0-					46
09	2593	X	2593	-0-	-0- B	-0-	400	1	2129	2	Y	58	39	1			65
							64	9									
*10	2092	X	2092	-0-	-0- B	-0-	333	1	1759	2	Y	-0-					65

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	313	1	1592	2	Y	-0-					83
06	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	358	1	1839	2	Y	37	89	1			31
							41	9									
07	2433	N	2433	-0-	-0- B	-0-	375	1	2058	2	Y	-0-					31
08	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	328	1	1831	2	Y	-0-					31
09	2564	N	2564	-0-	-0- B	-0-	284	1	2250	2	Y	27	44	1			14
							30	9									
*10	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	389	1	1939	2	Y	-0-					14

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
05	4030	X	3773	-0-	-257 B	-0-	473	1	3300	2	Y	-0-					24
06	3900	X	3423	-0-	-477 B	-0-	450	1	2973	2	Y	-0-					24
07	4030	X	4019	-0-	-11 B	-0-	518	1	3501	2	Y	-0-					24
08	4061	X	2786	-0-	-1275 B	-0-	363	1	2423	2	Y	-0-					24
09	3690	X	3501	-0-	-189 B	-0-	454	1	3047	2	Y	-0-					24
10	4030	X	3339	-0-	-691 B	-0-	440	1	2899	2	Y	-0-					24

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2232	N	32	-0-	-2200 B	-0-	8	1	24	2	Y	-0-					27
06	1290	N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
07	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	1	1	8	2	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
05	14787	X	14062	-0-	-725 B	-0-	1140	1	12912	2	Y	9	5	1			42
							10	9									
06	14310	X	13112	-0-	-1198 B	-0-	1120	1	11970	2	Y	20	17	1			45
							22	9									
07	14787	X	13140	-0-	-1647 B	-0-	1119	1	12008	2	Y	12					57
							13	9									
08	14074	X	12654	-0-	-1420 B	-0-	1087	1	11544	2	Y	21	25	1			53
							23	9									
09	13620	X	11253	-0-	-2367 B	-0-	973	1	10260	2	Y	18	21	1			50
							20	9									
10	14074	X	12080	-0-	-1994 B	-0-	1148	1	10921	2	Y	10	24	1			36
							11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4713	-0-	-495	B	-0-	385	1	4328	2	Y	-0-					7
06	4980	X	4980	-0-	-0-	B	-0-	425	1	4551	2	Y	4					11
								4	9									
07	5022	X	4851	-0-	-171	B	-0-	412	1	4426	2	Y	12					23
								13	9									
08	4960	X	4737	-0-	-223	B	-0-	406	1	4310	2	Y	19	11	1			31
								21	9									
09	4980	X	3721	-0-	-1259	B	-0-	318	1	3389	2	Y	13	21	1			23
								14	9									
10	5146	X	2299	-0-	-2847	B	-0-	202	1	2087	2	Y	9	17	1			15
								10	9									

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8345	X	8345	-0-	-0-	B	-0-	675	1	7664	2	Y	5	3	1			20
								6	9									
06	8015	X	8015	-0-	-0-	B	-0-	683	1	7320	2	Y	11	8	1			23
								12	9									
07	8153	X	8053	-0-	-100	B	-0-	685	1	7353	2	Y	14					37
								15	9									
08	8339	X	7795	-0-	-544	B	-0-	669	1	7104	2	Y	20	16	1			41
								22	9									
09	8070	X	7343	-0-	-727	B	-0-	635	1	6690	2	Y	16	21	1			36
								18	9									
10	8339	X	7107	-0-	-1232	B	-0-	675	1	6421	2	Y	10	20	1			26
								11	9									

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14787	X	14532	-0-	-255	B	-0-	1179	1	13353	2	N	-0-					47
06	14280	X	13705	-0-	-575	B	-0-	1170	1	12524	2	N	10					57
								11	9									
07	14756	X	13854	-0-	-902	B	-0-	1179	1	12662	2	N	12					69
								13	9									
08	14539	X	13573	-0-	-966	B	-0-	1166	1	12383	2	N	22	21	1			70
								24	9									
09	14070	X	13311	-0-	-759	B	-0-	1151	1	12139	2	N	19	21	1			68
								21	9									
10	14539	X	13663	-0-	-876	B	-0-	1301	1	12351	2	N	10	24	1			54
								11	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
05	7409	X	6495	-0-	-914 B	-0-	495	1	5991	2	Y	8	4	1			20
							9	9									
06	6990	X	6079	-0-	-911 B	-0-	501	1	5561	2	Y	15	16	1			19
							17	9									
07	7471	X	6781	-0-	-690 B	-0-	552	1	6216	2	Y	12					31
							13	9									
08	7471	X	6261	-0-	-1210 B	-0-	536	1	5713	2	Y	11	17	1			25
							12	9									
09	7230	X	6436	-0-	-794 B	-0-	548	1	5876	2	Y	11	13	1			23
							12	9									
*10	7268	X	7268	-0-	-0- B	-0-	691	1	6566	2	Y	10	17	1			16
							11	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
10	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

05	1240	N	889	-0-	-351 B	-0-	887	2	2	9	N	2	2	8			154
06	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1146	2	2	9	N	2	2	8			154
07	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1183	2	1	9	N	1	1	8			154
08	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1159	2	1	9	N	1	1	8			154
09	1140	N	1122	-0-	-18 B	-0-	1121	2	1	9	N	1	1	8			154
10	1178	N	1136	-0-	-42 B	-0-	1135	2	1	9	N	1	1	8			154

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
10	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
05	1736	N	1506	-0-	-230	B	-0-	1504	2	2 9		Y	2	2	8			89
06	1650	N	1465	-0-	-185	B	-0-	1456	2	9 9		Y	8	8	8			89
07	1643	N	1578	-0-	-65	B	-0-	1576	2	2 9		Y	2	2	8			89
08	1519	N	1369	-0-	-150	B	-0-	1367	2	2 9		Y	2	2	8			89
09	1470	N	1362	-0-	-108	B	-0-	1359	2	3 9		Y	3	3	8			89
10	1581	N	1552	-0-	-29	B	-0-	1552	2			Y	-0-					89

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
05	20708	X	19914	-0-	-794	B	-0-	4021 88	1 9	15805	2	N	80	163	1			15
06	20040	X	18814	-0-	-1226	B	-0-	3630 59	1 9	15125	2	N	54					69
07	20708	X	19698	-0-	-1010	B	-0-	3808 106	1 9	15784	2	N	96					165
08	20026	X	19452	-0-	-574	B	-0-	3836 35	1 9	15581	2	N	32	174	1			23
09	19260	X	18408	-0-	-852	B	-0-	3738 67	1 9	14603	2	N	61					84
10	19902	X	18553	-0-	-1349	B	-0-	3775 53	1 9	14725	2	N	48					132

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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
05	1054	N	944	-0-	-110	B	-0-	944	2			N	-0-					115
06	1110	N	830	-0-	-280	B	-0-	830	2			N	-0-					115
07	899	N	-0-	-0-	-899	B	-0-					N	-0-					115
08	899	N	-0-	-0-	-899	B	-0-					N	-0-					115
*09	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	2			N	-0-					115
10	899	N	669	-0-	-230	B	-0-	669	2			N	-0-					115

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
05	1420	X	368	-0-	-1052	B	-0-	360	2	8	9	Y	7	7	1			8
06	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	702	2	6	9	Y	5					13
07	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	848	2	13	9	Y	12	6	1			19
08	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1385	2	10	9	Y	9					28
09	1177	N	1177	-0-	-0-	B	-0-	1152	2	25	9	Y	23	15	1			36
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	742	2	10	9	Y	9	11	1			5
06	180	N	23	-0-	-157	B	-0-	22	2	1	9	Y	1					6
07	651	N	14	-0-	-637	B	-0-	10	2	4	9	Y	4	10	1			-0-
08	DLQ G-10		20	-0-	20	B	20	20	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	20					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	20					Y	NO RPT					-0-

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
05	1642	N	1642	-0-	-0-	B	-0-	1619	2	23	9	Y	21	24	1			62
06	1020	N	569	-0-	-451	B	-0-	565	2	4	9	Y	4					66
07	930	N	142	-0-	-788	B	-0-	140	2	2	9	Y	2	22	1			46
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	2	1			44
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					44

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
05	899	N	889	-0-	-10	B	-0-	877	2	12	9	Y	11	13	1			9
06	720	N	207	-0-	-513	B	-0-	205	2	2	9	Y	2					11
07	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	724	2	12	9	Y	11	11	1			11
08	DLQ G-10		89	-0-	89	B	89	88	2	1	9	Y	1					12
09	DLQ G-10		518	-0-	518	B	607	508	2	10	9	Y	9	12	1			9
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	607					Y	NO RPT					9

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	1282	2	18	9	Y	16	19	1			2
06	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1493	2	13	9	Y	12					14
07	1550	N	694	-0-	-856	B	-0-	682	2	12	9	Y	11	17	1			8
08	DLQ G-10		598	-0-	598	B	598	594	2	4	9	Y	4					12
09	DLQ G-10		759	-0-	759	B	1357	748	2	11	9	Y	10	12	1			10
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	1357					Y	NO RPT					10

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
05	1778	N	1778	-0-	-0-	B	-0-	1754	2	24	9	Y	22	26	1			1
06	1264	N	1264	-0-	-0-	B	-0-	1253	2	11	9	Y	10					11
07	1333	N	1180	-0-	-153	B	-0-	1161	2	19	9	Y	17	23	1			5
08	DLQ G-10		1159	-0-	1159	B	1159	1151	2	8	9	Y	7					12
09	DLQ G-10		841	-0-	841	B	2000	828	2	13	9	Y	12	20	1			4
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	2000					Y	NO RPT					4

SHARP, BELLE WELL #: 13 RRCID -> 232175 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	25	25	1			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2531	X	2531	-0-	-0- B	-0-	2496	2	35	9	Y	32	37	1			45
06	2070	X	1511	-0-	-559 B	-0-	1499	2	12	9	Y	11					56
07	2139	X	1466	-0-	-673 B	-0-	1442	2	24	9	Y	22	33	1			45
08	DLQ G-10		1841	-0-	1841 B	1841	1828	2	13	9	Y	12					57
09	DLQ G-10		1537	-0-	1537 B	3378	1519	2	18	9	Y	16	24	1			49
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	3378					Y	NO RPT					49

SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	825	-0-	-198 B	-0-	824	2	1	9	N	1					105
06	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	960	2	17	9	N	15					120
07	868	N	786	-0-	-82 B	-0-	763	2	23	9	N	21					141
08	837	N	773	-0-	-64 B	-0-	763	2	10	9	N	9					150
09	990	N	846	-0-	-144 B	-0-	837	2	9	9	N	8					158
10	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					158

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	2475	-0-	-1958 B	-0-	2428	2	47	9	Y	43	26	1			47
06	3270	X	2398	-0-	-872 B	-0-	2385	2	13	9	Y	12	26	1			33
07	3286	X	2776	-0-	-510 B	-0-	2739	2	37	9	Y	34					67
08	DLQ G-10		2402	-0-	2402 B	2402	2376	2	26	9	Y	24					91
09	DLQ G-10		3352	-0-	3352 B	5754	3298	2	54	9	Y	49	71	1			69
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	5754					Y	NO RPT					69

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2249	-0-	-913 B	-0-	2203	2	46	9	Y	42	73	1			37
06	3060	X	1656	-0-	-1404 B	-0-	1610	2	46	9	Y	42					79
07	3162	X	1533	-0-	-1629 B	-0-	1487	2	46	9	Y	42	71	1			50
08	DLQ G-10		1533	-0-	1533 B	1533	1487	2	46	9	Y	42					92
09	DLQ G-10		1856	-0-	1856 B	3389	1762	2	94	9	Y	85	72	1			105
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	3389					Y	NO RPT					105

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1631	-0-	-74 B	-0-	1556	2	75	9	Y	68	35	1			63
06	1650	N	1536	-0-	-114 B	-0-	1528	2	8	9	Y	7	34	1			36
07	1705	N	650	-0-	-1055 B	-0-	641	2	9	9	Y	8					44
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					44
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	38	1			6
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					6

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	2			N	-0-					220
06	1560	N	1288	-0-	-272 B	-0-	1288	2			N	-0-	181	1			39
07	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	1579	2	129	9	N	117					156
08	1767	N	1186	-0-	-581 B	-0-	1111	2	75	9	N	68					224
09	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1415	2	4	9	N	4					228
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					N	NO RPT					228

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
05	4433	X	2476	-0-	-1957 B	-0-	2429	2	47	9	Y	43	26	1			47
06	3300	X	2398	-0-	-902 B	-0-	2385	2	13	9	Y	12	26	1			33
07	3286	X	2775	-0-	-511 B	-0-	2738	2	37	9	Y	34					67
08	DLQ G-10		2402	-0-	2402 B	2402	2376	2	26	9	Y	24					91
09	DLQ G-10		3352	-0-	3352 B	5754	3298	2	54	9	Y	49	71	1			69
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	5754					Y	NO RPT					69

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2552	-0-	-238	B	-0-	2511	2	41	9	Y	37	24	1			43
06	2700	X	2482	-0-	-218	B	-0-	2465	2	17	9	Y	15	24	1			34
07	2697	X	2578	-0-	-119	B	-0-	2544	2	34	9	Y	31					65
08	DLQ G-10		3325	-0-	3325	B	3325	3289	2	36	9	Y	33					98
09	DLQ G-10		2278	-0-	2278	B	5603	2266	2	12	9	Y	11	66	1			43
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	5603					Y	NO RPT					43

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2641	N	2641	-0-	-0-	B	-0-	2591	2	50	9	Y	45	24	1			43
06	2563	N	2563	-0-	-0-	B	-0-	2544	2	19	9	Y	17	24	1			36
07	2573	N	2573	-0-	-0-	B	-0-	2545	2	28	9	Y	25					61
08	DLQ G-10		1166	-0-	1166	B	1166	1153	2	13	9	Y	12					73
09	DLQ G-10		204	-0-	204	B	1370	181	2	23	9	Y	21	52	1			42
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	1370					Y	NO RPT					42

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3373	X	3373	-0-	-0-	B	-0-	3304	2	69	9	Y	63	109	1			56
06	2850	X	2484	-0-	-366	B	-0-	2415	2	69	9	Y	63					119
07	2945	X	2300	-0-	-645	B	-0-	2231	2	69	9	Y	63	107	1			75
08	DLQ G-10		2300	-0-	2300	B	2300	2231	2	69	9	Y	63					138
09	DLQ G-10		2783	-0-	2783	B	5083	2642	2	141	9	Y	128	108	1			158
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	5083					Y	NO RPT					158

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2611	-0-	-148	B	-0-	2513	2	98	9	Y	89	42	1			75
06	2670	X	2467	-0-	-203	B	-0-	2465	2	2	9	Y	2	41	1			36
07	2604	X	2022	-0-	-582	B	-0-	1988	2	34	9	Y	31					67
08	DLQ G-10		3325	-0-	3325	B	3325	3289	2	36	9	Y	33					100
09	DLQ G-10		2266	-0-	2266	B	5591	2266	2			Y	-0-	66	1			34
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	5591					Y	NO RPT					34

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	124	-0-	-465	B	-0-	124	2			N	-0-					133
06	420	N	74	-0-	-346	B	-0-	74	2			N	-0-					133
07	248	N	22	-0-	-226	B	-0-	22	2			N	-0-					133
08	124	N	19	-0-	-105	B	-0-	19	2			N	-0-					133
09	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2			N	-0-					133
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					133

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2232	N	2232	-0-	-0-	B	-0-	2181	2	51	9	N	46					198
06	2585	N	2585	-0-	-0-	B	-0-	2575	2	10	9	N	9	163	1			44
07	1926	N	1926	-0-	-0-	B	-0-	1909	2	17	9	N	15					59
08	1798	N	1674	-0-	-124	B	-0-	1661	2	13	9	N	12					71
09	1740	N	1437	-0-	-303	B	-0-	1423	2	14	9	N	13					84
10	1798	N	1349	-0-	-449	B	-0-	1342	2	7	9	N	6					90

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

05	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-					83
06	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	15					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
*10	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2			N	-0-					98

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 10134

05	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1208	2			N	-0-					53
06	1020	N	962	-0-	-58	B	-0-	962	2			N	-0-					53
07	1418	N	1418	-0-	-0-	B	-0-	1414	2	4	9	N	4					57
08	1697	N	1697	-0-	-0-	B	-0-	1696	2	1	9	N	1					58
09	1585	N	1585	-0-	-0-	B	-0-	1581	2	4	9	N	4					62
*10	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-	1810	2	6	9	N	5					67

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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	465	N	341	-0-	-124 B	-0-	329	2	12	9	N	11					73
*06	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					73
07	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					73
08	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	819	2	2	9	N	2					75
09	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	509	2	3	9	N	3					78
*10	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	565	2	2	9	N	2					80

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1519	N	1362	-0-	-157 B	-0-	1353	2	9	9	N	8					184
06	1410	N	1330	-0-	-80 B	-0-	1329	2	1	9	N	1					185
07	1364	N	1288	-0-	-76 B	-0-	1284	2	4	9	N	4	131	1			58
08	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1413	2	2	9	N	2					60
09	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2			N	-0-					60
*10	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2			N	-0-					60

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1127	2	20	9	N	18					103
06	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	920	2	6	9	N	5					108
07	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1017	2	24	9	N	22					130
08	1147	N	984	-0-	-163 B	-0-	978	2	6	9	N	5					135
09	930	N	868	-0-	-62 B	-0-	859	2	9	9	N	8					143
10	1054	N	874	-0-	-180 B	-0-	859	2	15	9	N	14					157

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

05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					17
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					17
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0- 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

05	1023	N	914	-0-	-109 B	-0-	878	2	36	9	N	33					105
06	990	N	852	-0-	-138 B	-0-	849	2	3	9	N	3					108
07	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-					108
08	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	5					113
09	840	N	826	-0-	-14 B	-0-	822	2	4	9	N	4					117
10	868	N	563	-0-	-305 B	-0-	563	2			N	-0-					117

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
05	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					43
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	17					60
07	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					60
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					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
05	1643	N	1529	-0-	-114	B	-0-	1496	2	33	9	N	30					57
06	1560	N	1427	-0-	-133	B	-0-	1424	2	3	9	N	3					60
07	1519	N	1462	-0-	-57	B	-0-	1453	2	9	9	N	8					68
08	1519	N	1472	-0-	-47	B	-0-	1462	2	10	9	N	9					77
09	1440	N	1290	-0-	-150	B	-0-	1281	2	9	9	N	8					85
10	1457	N	1259	-0-	-198	B	-0-	1256	2	3	9	N	3					88

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					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
05	1984	N	1321	-0-	-663	B	-0-	1308	2	13	9	N	12					132
06	1860	N	1407	-0-	-453	B	-0-	1362	2	45	9	N	41					173
07	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	1711	2	1	9	N	1	47	1			127
08	2732	N	2732	-0-	-0-	B	-0-	2725	2	7	9	N	6					133
09	2636	N	2636	-0-	-0-	B	-0-	2628	2	8	9	N	7					140
*10	2503	N	2503	-0-	-0-	B	-0-	2494	2	9	9	N	8					148

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2018 - W/O TO 06-285700

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
05	2603	N	2603	-0-	-0-	B	-0-	2535	2	68	9	N	62					149
06	2084	N	2084	-0-	-0-	B	-0-	2064	2	20	9	N	18					167
07	2139	N	1693	-0-	-446	B	-0-	1669	2	24	9	N	22					189
08	2232	N	1759	-0-	-473	B	-0-	1747	2	12	9	N	11	163	1			37
09	2070	N	1674	-0-	-396	B	-0-	1663	2	11	9	N	10					47
10	1705	N	1632	-0-	-73	B	-0-	1626	2	6	9	N	5					52

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1399	2	8	9	N	7					115
06	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2			N	-0-					115
07	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1885	2	3	9	N	3					118
08	4184	X	4184	-0-	-0- B	-0-	4178	2	6	9	N	5					123
09	4390	X	4390	-0-	-0- B	-0-	4390	2			N	-0-					123
*10	4204	X	4204	-0-	-0- B	-0-	4204	2			N	-0-					123

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

05	2046	N	1810	-0-	-236 B	-0-	1810	2			N	-0-					100
06	1950	N	1404	-0-	-546 B	-0-	1404	2			N	-0-					100
07	1860	N	1187	-0-	-673 B	-0-	1187	2			N	-0-					100
08	1798	N	1100	-0-	-698 B	-0-	1100	2			N	-0-					100
09	1410	N	1011	-0-	-399 B	-0-	1011	2			N	-0-					100
10	1178	N	1020	-0-	-158 B	-0-	1020	2			N	-0-					100

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

05	1023	N	877	-0-	-146 B	-0-	874	2	3	9	N	3					183
06	960	N	879	-0-	-81 B	-0-	879	2			N	-0-					183
07	961	N	943	-0-	-18 B	-0-	937	2	6	9	N	5	158	1			30
08	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	959	2	3	9	N	3					33
09	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	915	2	4	9	N	4					37
*10	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			N	-0-					37

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

05	1426	N	1003	-0-	-423 B	-0-	996	2	7	9	N	6					113
06	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	954	2	6	9	N	5					118
07	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1087	2	4	9	N	4					122
08	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1414	2	3	9	N	3					125
09	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1522	2	2	9	N	2					127
*10	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	1804	2	1	9	N	1					128

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

05	1426	N	1318	-0-	-108 B	-0-	1318	2			N	-0-					78
06	1530	N	1281	-0-	-249 B	-0-	1277	2	4	9	N	4					82
07	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1411	2	9	9	N	8					90
08	3907	X	3907	-0-	-0- B	-0-	3901	2	6	9	N	5					95
09	3808	X	3808	-0-	-0- B	-0-	3808	2			N	-0-					95
*10	2951	N	2951	-0-	-0- B	-0-	2951	2			N	-0-					95

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

05	992	N	985	-0-	-7 B	-0-	945	2	40	9	N	36					128
06	930	N	899	-0-	-31 B	-0-	897	2	2	9	N	2					130
07	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	950	2	8	9	N	7					137
08	992	N	961	-0-	-31 B	-0-	960	2	1	9	N	1					138
09	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	912	2	2	9	N	2	85	1			55
10	961	N	942	-0-	-19 B	-0-	939	2	3	9	N	3					58

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

05	620	N	584	-0-	-36 B	-0-	560	2	24	9	N	22					167
06	600	N	480	-0-	-120 B	-0-	480	2			N	-0-					167
07	589	N	586	-0-	-3 B	-0-	583	2	3	9	N	3					170
08	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					170
09	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	642	2	3	9	N	3	95	1			78
*10	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					78

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1540	2	89	9	N	81					173
06	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1381	2	31	9	N	28	158	1			43
07	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	2			N	-0-					43
08	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1769	2	4	9	N	4					47
09	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	1558	2	6	9	N	5					52
*10	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1590	2	9	9	N	8					60

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
10	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

05	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	760	2	6	9	N	5					28
06	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	889	2	6	9	N	5					33
07	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1116	2	6	9	N	5					38
08	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1265	2	6	9	N	5					43
09	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1370	2	10	9	N	9					52
*10	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1540	2	9	9	N	8					60

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

05	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-					105
06	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					105
07	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1203	2	2	9	N	2					107
08	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1286	2	1	9	N	1					108
09	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1251	2	2	9	N	2					110
*10	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2			N	-0-					110

VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513

05	61256	X	50479	-0-	-10777 B	-0-	50130	2	349	9	N	317	351	1	6	8	49
06	56790	X	47916	-0-	-8874 B	-0-	47528	2	388	9	N	353	349	1	1	8	52
07	56110	X	47832	-0-	-8278 B	-0-	47510	2	322	9	N	293	177	1	6	8	162
08	51987	X	45423	-0-	-6564 B	-0-	45126	2	297	9	N	270	357	1	7	8	68
09	50310	X	43268	-0-	-7042 B	-0-	42989	2	279	9	N	254	177	1	3	8	142
10	50468	X	43275	-0-	-7193 B	-0-	42991	2	284	9	N	258	179	1	4	8	217

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 9649

05	9269	X	8066	-0-	-1203 B	-0-	8025	2	41	9	N	37	7	8			50
06	9510	X	9429	-0-	-81 B	-0-	9371	2	58	9	N	53	17	8			86
07	11579	X	11579	-0-	-0- B	-0-	11540	2	39	9	N	35	13	8			108
08	10238	X	10238	-0-	-0- B	-0-	10198	2	40	9	N	36	8	8			136
09	9420	X	9057	-0-	-363 B	-0-	9032	2	25	9	N	23	8	8			151
10	11594	X	9028	-0-	-2566 B	-0-	9008	2	20	9	N	18	63	1	5	8	101

HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284665 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10645 - 16470

05	66185	X	59549	-0-	-6636 B	-0-	59234	2	315	9	N	286	354	1	2	8	78
06	58535	X	58535	-0-	-0- B	-0-	58221	2	314	9	N	285	185	1			178
07	60318	X	60318	-0-	-0- B	-0-	60011	2	307	9	N	279	363	1	2	8	92
08	61366	X	61366	-0-	-0- B	-0-	61063	2	303	9	N	275	177	1	5	8	185
09	58530	X	56654	-0-	-1876 B	-0-	56388	2	266	9	N	242	354	1	1	8	72
10	60481	X	54389	-0-	-6092 B	-0-	54124	2	265	9	N	241	184	1	2	8	127

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HEMBY-CARTER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284759 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10874 - 17939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90923	X	66730	-0-	-24193 B	-0-	66358	2	372	9	N	338	181	1			222
06	75090	X	61607	-0-	-13483 B	-0-	61245	2	362	9	N	329	357	1	2	8	192
07	73966	X	63080	-0-	-10886 B	-0-	62738	2	342	9	N	311	356	1	3	8	144
08	67890	X	61885	-0-	-6005 B	-0-	61540	2	345	9	N	314	363	1	3	8	92
09	64590	X	59203	-0-	-5387 B	-0-	58887	2	316	9	N	287	182	1	2	8	195
10	66743	X	61377	-0-	-5366 B	-0-	61066	2	311	9	N	283	355	1	3	8	120

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

05	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	270	1	1361	3	N	3					45
							3	9									
06	1710	X	1618	-0-	-92 B	-0-	271	1	1345	3	N	2					47
							2	9									
07	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	290	1	1501	3	N	-0-					47
08	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	296	1	1513	3	N	-0-					47
09	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	307	1	1524	3	N	-0-					47
10	1767	N	1484	-0-	-283 B	-0-	247	1	1230	3	N	6					53
							7	9									

EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

05	1860	N	1667	-0-	-193 B	-0-	171	1	1484	3	N	11					73
							12	9									
06	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	205	1	1799	3	N	9					82
							10	9									
07	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	196	1	2221	3	N	7					89
							8	9									
08	1674	N	1571	-0-	-103 B	-0-	128	1	1440	3	N	3	77	1			15
							3	9									
09	2010	N	1706	-0-	-304 B	-0-	138	1	1559	3	N	8					23
							9	9									
10	2108	N	1978	-0-	-130 B	-0-	158	1	1805	3	N	14					37
							15	9									

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

05	2480	X	2077	-0-	-403 B	-0-	214	1	1852	3	Y	10					28
							11	9									
06	2400	X	2118	-0-	-282 B	-0-	215	1	1893	3	Y	9					37
							10	9									
07	2356	X	1891	-0-	-465 B	-0-	153	1	1732	3	Y	5					42
							6	9									
08	2077	N	2073	-0-	-4 B	-0-	168	1	1901	3	Y	4	34	1			12
							4	9									
09	2130	N	2028	-0-	-102 B	-0-	164	1	1854	3	Y	9					21
							10	9									
*10	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	184	1	2104	3	Y	6					28
							7	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	B	21	1	398	2	N	6					74
								7	9									
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	B	21	1	371	2	N	7					81
								8	9									
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	B	23	1	411	2	N	11					92
								12	9									
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	B	27	1	493	2	N	2	80	1			14
								2	9									
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	B	24	1	408	2	N	-0-					14
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-	B					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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	758	-0-	-79	-0-	B	60	1	687	3	N	10	10	1			-0-
								11	9									
06	780	N	736	-0-	-44	-0-	B	56	1	661	3	N	17	17	1			-0-
								19	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	B	63	1	809	3	N	12	12	1			-0-
								13	9									
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	B	76	1	766	3	N	11	11	1			-0-
								12	9									
09	750	N	664	-0-	-86	-0-	B	52	1	602	3	N	9	9	1			-0-
								10	9									
10	899	N	705	-0-	-194	-0-	B	99	1	594	3	N	11	11	1			-0-
								12	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	B	306	1	2648	3	Y	18					40
								20	9									
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	B	297	1	2615	3	Y	12					52
								13	9									
07	2976	X	2753	-0-	-223	-0-	B	222	1	2520	3	Y	10					62
								11	9									
08	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	B	234	1	2645	3	Y	1	47	1			16
								1	9									
09	2940	X	2847	-0-	-93	-0-	B	231	1	2602	3	Y	13					29
								14	9									
10	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	B	235	1	2678	3	Y	7					35
								8	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	B	276	1	2393	3	N	12					62
								13	9									
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	B	277	1	2439	3	N	11					73
								12	9									
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	B	210	1	2380	3	N	7					80
								8	9									
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	B	217	1	2446	3	N	10					90
								11	9									
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	B	215	1	2424	3	N	10					100
								11	9									
*10	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	B	226	1	2581	3	N	11	74	1			37
								12	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
05	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	229	1	1987	3	N	15					82
							17	9									
06	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	253	1	2222	3	N	13	72	1			23
							14	9									
07	2532	N	2532	-0-	-0- B	-0-	204	1	2313	3	N	14					37
							15	9									
08	2570	N	2570	-0-	-0- B	-0-	207	1	2340	3	N	21					58
							23	9									
09	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	201	1	2267	3	N	19					77
							21	9									
*10	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	147	1	1679	3	N	20					97
							22	9									

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
05	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	249	1	2161	3	N	13	67	1			28
							14	9									
06	2310	N	2281	-0-	-29 B	-0-	232	1	2039	3	N	9					37
							10	9									
07	2294	N	1688	-0-	-606 B	-0-	136	1	1549	3	N	3					40
							3	9									
08	2387	N	1968	-0-	-419 B	-0-	159	1	1790	3	N	17					57
							19	9									
09	2280	N	2122	-0-	-158 B	-0-	172	1	1936	3	N	13					70
							14	9									
*10	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	166	1	1887	3	N	27					97
							30	9									

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1158	-0-	-51 B	-0-	119	1	1031	3	N	7					52
							8	9									
06	1200	N	1043	-0-	-157 B	-0-	106	1	934	3	N	3					55
							3	9									
07	1085	N	853	-0-	-232 B	-0-	69	1	782	3	N	2					57
							2	9									
08	1147	N	798	-0-	-349 B	-0-	65	1	733	3	N	-0-					57
09	1050	N	696	-0-	-354 B	-0-	57	1	639	3	N	-0-					57
10	868	N	624	-0-	-244 B	-0-	50	1	574	3	N	-0-					57

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	153	-0-	-95 B	-0-	24	1	123	3	N	5					89
							6	9									
06	330	N	209	-0-	-121 B	-0-	33	1	164	3	N	11	78	1			22
							12	9									
07	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	37	1	189	3	N	5					27
							6	9									
08	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	23	1	116	3	N	1					28
							1	9									
09	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	29	1	147	3	N	10					38
							11	9									
10	217	N	154	-0-	-63 B	-0-	25	1	125	3	N	4					42
							4	9									

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	384	1	1931	3	N	8					70
							9	9									
06	2293	X	2293	-0-	-0- B	-0-	383	1	1897	3	N	12					82
							13	9									
07	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	398	1	2058	3	N	15					97
							17	9									
08	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	395	1	2022	3	N	3	72	1			28
							3	9									
09	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	385	1	1911	3	N	9					37
							10	9									
*10	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	380	1	1890	3	N	11					48
							12	9									

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42

EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3034	X	3034	-0-	-0- B	-0-	312	1	2700	3	N	20					62
							22	9									
06	3005	X	3005	-0-	-0- B	-0-	305	1	2680	3	N	18					80
							20	9									
07	3181	X	3181	-0-	-0- B	-0-	256	1	2903	3	N	20					100
							22	9									
08	3250	X	3250	-0-	-0- B	-0-	263	1	2968	3	N	17	99	1			18
							19	9									
09	3246	X	3246	-0-	-0- B	-0-	263	1	2964	3	N	17					35
							19	9									
*10	3382	X	3382	-0-	-0- B	-0-	271	1	3092	3	N	17					52
							19	9									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					70
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					70
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					70
08	12	N	10	-0-	-2 B	-0-	10	2			N	-0-					70
09	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					70
*10	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					70

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 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
05	2418	X	1894	-0-	-524 B	-0-	65 40	1 9	1789	2	Y	36					54
06	2340	X	1729	-0-	-611 B	-0-	63 4	1 9	1662	2	Y	4					58
07	2294	X	1758	-0-	-536 B	-0-	61 3	1 9	1694	2	Y	3					61
08	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	64 1	1 9	1884	2	Y	1					62
09	4066	X	4066	-0-	-0- B	-0-	140 40	1 9	3886	2	Y	36					98
*10	3639	X	3639	-0-	-0- B	-0-	131 8	1 9	3500	2	Y	7	66	1			39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	155	-0-	-155 B	-0-	5 3	1 9	147	2	Y	3					6
06	270	N	110	-0-	-160 B	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					6
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	13 1	1 9	358	2	Y	1					7
08	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	32	1	951	2	Y	-0-					7
09	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	28 8	1 9	767	2	Y	7					14
*10	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	26 1	1 9	702	2	Y	1	10	1			5

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	37 31	1 9	716	2	Y	28	18	1	3	8	7
06	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	37 3	1 9	911	2	Y	3	2	8			8
07	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	40 8	1 9	685	2	Y	7	7	1	4	8	4
08	558	N	464	-0-	-94 B	-0-	6 3	1 9	455	2	Y	3	3	1			4
09	540	N	343	-0-	-197 B	-0-	339	2	4	9	Y	4	4	1	4	8	-0-
*10	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	298	2	6	9	Y	5	3	8			2

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	82	-0-	-972 B	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	16	-0-	-1004 B	-0-	13	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	806	N	21	-0-	-785 B	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	951	-0-	-41 B	-0-	943	2	8	9	N	7					62
06	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1744	2	6	9	N	5					67
07	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1721	2	14	9	N	13					80
08	17437	X	17437	-0-	-0- B	-0-	17380	2	57	9	N	52					132
09	12216	X	12216	-0-	-0- B	-0-	12185	2	31	9	N	28					160
*10	7636	X	7636	-0-	-0- B	-0-	7621	2	15	9	N	14					174

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2583	-0-	-827 B	-0-	2565	2	18	9	N	16					140
06	3270	X	2571	-0-	-699 B	-0-	2541	2	30	9	N	27					167
07	3379	X	3148	-0-	-231 B	-0-	3120	2	28	9	N	25					192
08	3379	X	3058	-0-	-321 B	-0-	3033	2	25	9	N	23	187	1			28
09	3405	X	3405	-0-	-0- B	-0-	3379	2	26	9	N	24					52
*10	3503	X	3503	-0-	-0- B	-0-	3475	2	28	9	N	25					77

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

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

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

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

05	25513	X	24496	-0-	-1017	B	-0-	357	1	24000	2	N	126	179	1	10	8	55
								139	9										
06	24210	X	23139	-0-	-1071	B	-0-	319	1	22698	2	N	111	7	8			159
								122	9										
07	25017	X	22860	-0-	-2157	B	-0-	300	1	22432	2	N	116	180	1	15	8	80
								128	9										
08	24831	X	22583	-0-	-2248	B	-0-	347	1	22112	2	N	113	14	8			179
								124	9										
09	23760	X	21636	-0-	-2124	B	-0-	346	1	21177	2	N	103	176	1	11	8	95
								113	9										
10	24490	X	22336	-0-	-2154	B	-0-	345	1	21872	2	N	108	13	8			190
								119	9										

ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

05	37107	X	33689	-0-	-3418	B	-0-	33379	2	310	9	N	282	372	1	4	8	63
06	35910	X	32431	-0-	-3479	B	-0-	32167	2	264	9	N	240	179	1	4	8	120
07	36239	X	34005	-0-	-2234	B	-0-	33728	2	277	9	N	252	186	1	1	8	185
08	35123	X	33220	-0-	-1903	B	-0-	32959	2	261	9	N	237	364	1	1	8	57
09	33390	X	31663	-0-	-1727	B	-0-	31419	2	244	9	N	222	187	1			92
10	33697	X	32066	-0-	-1631	B	-0-	31795	2	271	9	N	246	187	1	2	8	149

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

05	30597	X	27300	-0-	-3297	B	-0-	422	1	26672	2	Y	187	272	1			32
								206	9										
06	29610	X	25627	-0-	-3983	B	-0-	396	1	25054	2	Y	161	137	1	1	8	55
								177	9										
07	30597	X	25378	-0-	-5219	B	-0-	402	1	24807	2	Y	154	132	1			77
								169	9										
08	26443	X	23838	-0-	-2605	B	-0-	368	1	23337	2	Y	121	128	1			70
								133	9										
09	25590	X	22761	-0-	-2829	B	-0-	372	1	22235	2	Y	140	191	1			19
								154	9										
10	26443	X	19021	-0-	-7422	B	-0-	310	1	18594	2	Y	106	62	1			63
								117	9										

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

05	32051	X	32051	-0-	-0-	B	-0-	493	1	31224	2	Y	304	267	1			52
								334	9										
06	30101	X	30101	-0-	-0-	B	-0-	463	1	29352	2	Y	260	223	1			89
								286	9										
07	31625	X	31625	-0-	-0-	B	-0-	499	1	30832	2	Y	267	223	1			133
								294	9										
08	31667	X	31667	-0-	-0-	B	-0-	488	1	30933	2	Y	224	228	1			129
								246	9										
09	28653	X	28653	-0-	-0-	B	-0-	468	1	27914	2	Y	246	341	1			34
								271	9										
10	27559	X	27049	-0-	-510	B	-0-	440	1	26378	2	Y	210	118	1			126
								231	9										

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	53940	X	42526	-0-	-11414	B	-0-	42016	2	510	9	Y	464	445	1			98
06	51600	X	38588	-0-	-13012	B	-0-	38106	2	482	9	Y	438	471	1			65
07	50654	X	40607	-0-	-10047	B	-0-	40119	2	488	9	Y	444	373	1			136
08	48422	X	38705	-0-	-9717	B	-0-	38258	2	447	9	Y	406	409	1			133
09	43140	X	34780	-0-	-8360	B	-0-	34383	2	397	9	Y	361	419	1			75
10	42532	X	39666	-0-	-2866	B	-0-	39240	2	426	9	Y	387	288	1			174

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

05	1842	N	1842	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1757	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
06	1890	N	1575	-0-	-315	B	-0-	69	1	1499	2	Y	6					8
								7	9									
07	1953	N	1731	-0-	-222	B	-0-	76	1	1652	2	Y	3	3	1			8
								3	9									
08	1829	N	1775	-0-	-54	B	-0-	78	1	1691	2	Y	5	6	1	2	8	5
								6	9									
09	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1623	2	Y	3	3	1			5
								3	9									
10	1736	N	1609	-0-	-127	B	-0-	71	1	1534	2	Y	4	3	1			6
								4	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

05	2989	X	2989	-0-	-0-	B	-0-	130	1	2833	2	Y	24	17	1			11
								26	9									
06	2700	X	2642	-0-	-58	B	-0-	115	1	2491	2	Y	33	1	8			43
								36	9									
07	2861	X	2861	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2715	2	Y	19	17	1	1	8	44
								21	9									
08	2880	X	2880	-0-	-0-	B	-0-	126	1	2729	2	Y	23	37	1	3	8	27
								25	9									
09	2807	X	2807	-0-	-0-	B	-0-	122	1	2662	2	Y	21	18	1	1	8	29
								23	9									
*10	2882	X	2882	-0-	-0-	B	-0-	126	1	2730	2	Y	24	18	1			35
								26	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

05	1079	N	1079	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1030	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
06	990	N	788	-0-	-202	B	-0-	35	1	752	2	Y	1					2
								1	9									
07	1054	N	994	-0-	-60	B	-0-	44	1	949	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
08	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1021	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
09	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1010	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
*10	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1048	2	Y	1	1	1			2
								1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8058	X	8058	-0-	-0- B	-0-	354	1 4 9	7700	2	Y	4	3	1			2
06	6810	X	6256	-0-	-554 B	-0-	275	1 9 9	5972	2	Y	8	3	8			7
07	7688	X	5959	-0-	-1729 B	-0-	262	1 7 9	5690	2	Y	6	3	1	3	8	7
08	7688	X	7608	-0-	-80 B	-0-	334	1 23 9	7251	2	Y	21	6	1	18	8	4
09	7705	X	7705	-0-	-0- B	-0-	338	1 10 9	7357	2	Y	9	3	1	5	8	5
*10	7798	X	7798	-0-	-0- B	-0-	343	1 3 9	7452	2	Y	3	3	1			5

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	100	1 14 9	2179	2	Y	13	9	1			6
06	2040	N	1856	-0-	-184 B	-0-	81	1 20 9	1755	2	Y	18					24
07	2170	N	1869	-0-	-301 B	-0-	82	1 11 9	1776	2	Y	10	10	1			24
08	2294	N	1783	-0-	-511 B	-0-	78	1 13 9	1692	2	Y	12	20	1	1	8	15
09	1860	N	1435	-0-	-425 B	-0-	63	1 10 9	1362	2	Y	9	9	1			15
10	1860	N	1674	-0-	-186 B	-0-	73	1 14 9	1587	2	Y	13	10	1			18

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
05	2511	N	1071	-0-	-1440 B	-0-	69	1 12 9	990	2	Y	11					29
06	2400	N	2083	-0-	-317 B	-0-	152	1 17 9	1914	2	Y	15	25	1			19
07	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	185	1 12 9	2124	2	Y	11					30
08	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	146	1 6 9	1561	2	Y	5	1	8			34
09	2454	N	2454	-0-	-0- B	-0-	188	1 15 9	2251	2	Y	14	26	1			22
10	2325	N	1963	-0-	-362 B	-0-	154	1 18 9	1791	2	Y	16	26	1			12

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
05	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	53	1 2 9	1148	2	Y	2	1	1			1
06	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	58	1 1 9	1268	2	Y	1					2
07	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	52	1 1 9	1125	2	Y	1	1	1			2
08	1085	N	1073	-0-	-12 B	-0-	47	1 1 9	1025	2	Y	1	2	1			1
09	1050	N	826	-0-	-224 B	-0-	36	1 1 9	789	2	Y	1	1	1			1
*10	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	52	1 2 9	1123	2	Y	2	1	1			2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

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

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

05	2604 X	2224	-0-	-380	B	-0-	143 26	1 9	2055	2	Y	24					61
06	3150 X	2484	-0-	-666	B	-0-	180 35	1 9	2269	2	Y	32	53	1	1	8	39
07	3255 X	2190	-0-	-1065	B	-0-	173 26	1 9	1991	2	Y	24					63
08	3255 X	2896	-0-	-359	B	-0-	246 12	1 9	2638	2	Y	11	3	8			71
09	3000 X	2522	-0-	-478	B	-0-	192 36	1 9	2294	2	Y	33	56	1	1	8	47
10	2573 X	2201	-0-	-372	B	-0-	171 39	1 9	1991	2	Y	35	52	1			30

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

05	868 N	739	-0-	-129	B	-0-	31 37	1 9	671	2	Y	34	24	1			16
06	810 N	690	-0-	-120	B	-0-	28 50	1 9	612	2	Y	45					61
07	775 N	752	-0-	-23	B	-0-	32 28	1 9	692	2	Y	25	25	1			61
08	845 N	845	-0-	-0-	B	-0-	36 33	1 9	776	2	Y	30	51	1	2	8	38
09	735 N	735	-0-	-0-	B	-0-	31 32	1 9	672	2	Y	29	26	1			41
10	744 N	619	-0-	-125	B	-0-	26 37	1 9	556	2	Y	34	26	1			49

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

05	31 N	23	-0-	-8	B	-0-	8	2	15	9	Y	14	7	1			8
06	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	1 14	1 9	29	2	Y	13					21
07	31 N	22	-0-	-9	B	-0-	1 7	1 9	14	2	Y	6	8	1			19
08	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	1 10	1 9	21	2	Y	9	16	1			12
09	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	1 10	1 9	20	2	Y	9	8	1			13
*10	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	1 13	1 9	21	2	Y	12	9	1			16

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	84	1	1823	2	Y	12	8	1			6
							13	9									
06	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	80	1	1737	2	Y	16	1	8			21
							18	9									
07	1829	N	1759	-0-	-70 B	-0-	77	1	1672	2	Y	9	9	1			21
							10	9									
08	1891	N	1722	-0-	-169 B	-0-	75	1	1633	2	Y	13	18	1	3	8	13
							14	9									
09	1830	N	1526	-0-	-304 B	-0-	67	1	1448	2	Y	10	8	1	1	8	14
							11	9									
*10	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	80	1	1745	2	Y	12	9	1			17
							13	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	9	2	36	9	Y	33	15	1			18
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	7	2	2	9	Y	2					20
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	4	2	7	9	Y	6	8	1			18
08	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	11	1			7
09	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-	3	1			4
10	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					Y	1	2	1			3

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

05	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	87	1	1882	2	Y	38	27	1			18
							42	9									
06	2070	N	1698	-0-	-372 B	-0-	72	1	1569	2	Y	52	1	8			69
							57	9									
07	2139	N	1845	-0-	-294 B	-0-	80	1	1731	2	Y	31	28	1	1	8	71
							34	9									
08	2015	N	1783	-0-	-232 B	-0-	77	1	1666	2	Y	36	59	1	4	8	44
							40	9									
09	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	79	1	1726	2	Y	33	29	1	1	8	47
							36	9									
10	1860	N	1679	-0-	-181 B	-0-	72	1	1566	2	Y	37	29	1			55
							41	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

05	2449	X	2119	-0-	-330 B	-0-	137	1	1961	2	Y	19					49
							21	9									
06	2536	X	2536	-0-	-0- B	-0-	184	1	2324	2	Y	25	42	1	1	8	31
							28	9									
07	2639	X	2639	-0-	-0- B	-0-	209	1	2409	2	Y	19					50
							21	9									
08	2911	N	2911	-0-	-0- B	-0-	248	1	2652	2	Y	10	3	8			57
							11	9									
09	2851	N	2851	-0-	-0- B	-0-	218	1	2604	2	Y	26	45	1	1	8	37
							29	9									
10	2635	N	2310	-0-	-325 B	-0-	181	1	2099	2	Y	27	43	1			21
							30	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	380	N	380	-0-	-0- B	-0-		380	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	195	-0-	-135 B	-0-		195	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	202	-0-	-201 B	-0-		202	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	329	-0-	-43 B	-0-		329	2			Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0- B	-0-		253	2			Y	-0-					-0-
*10	267	N	267	-0-	-0- B	-0-		267	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

05	2263	N	2006	-0-	-257 B	-0-		87	1	1883	2	Y	33	23	1			16
								36	9									
06	2100	N	1681	-0-	-419 B	-0-		72	1	1561	2	Y	44	1	8			59
								48	9									
07	2108	N	1869	-0-	-239 B	-0-		81	1	1758	2	Y	27	24	1	1	8	61
								30	9									
08	2015	N	1817	-0-	-198 B	-0-		78	1	1705	2	Y	31	51	1	3	8	38
								34	9									
09	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-		78	1	1695	2	Y	28	25	1	1	8	40
								31	9									
10	1860	N	1771	-0-	-89 B	-0-		76	1	1659	2	Y	33	25	1			48
								36	9									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

05	186	N	51	-0-	-135 B	-0-		51	2			Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0- B	-0-		264	2			Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0- B	-0-		312	2			Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0- B	-0-		225	2			Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0- B	-0-		215	2			Y	-0-					-0-
*10	231	N	231	-0-	-0- B	-0-		231	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

05	2201	N	2109	-0-	-92 B	-0-		90	1	1956	2	Y	57	33	1			32
								63	9									
06	2250	N	1858	-0-	-392 B	-0-		79	1	1710	2	Y	63	1	8			94
								69	9									
07	2201	N	2009	-0-	-192 B	-0-		87	1	1881	2	Y	37	38	1	1	8	92
								41	9									
08	2108	N	2006	-0-	-102 B	-0-		86	1	1872	2	Y	44	75	1	5	8	56
								48	9									
09	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-		85	1	1841	2	Y	40	37	1	1	8	58
								44	9									
10	2015	N	1886	-0-	-129 B	-0-		81	1	1753	2	Y	47	36	1			69
								52	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

05	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-		85	1	1845	2	Y	-0-					-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-		82	1	1773	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	2015	N	1939	-0-	-76 B	-0-		85	1	1853	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1922	N	1886	-0-	-36 B	-0-		83	1	1796	2	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
09	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-		84	1	1830	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
10	1953	N	1835	-0-	-118 B	-0-		81	1	1754	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1455	-0-	-45 B	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
*10	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

05	1023	N	1000	-0-	-23 B	-0-	1000	2			Y	-0-					67
06	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	952	2	85	9	Y	77					144
07	930	N	883	-0-	-47 B	-0-	883	2			Y	-0-					144
08	992	N	876	-0-	-116 B	-0-	856	2	20	9	Y	18					162
09	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1107	2	41	9	Y	37					199
*10	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			Y	-0-					199

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

05	527	N	381	-0-	-146 B	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	324	-0-	-186 B	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	220	-0-	-245 B	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	297	-0-	-75 B	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	220	-0-	-110 B	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
*10	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

05	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1132	2	72	9	Y	65	179	1			87
06	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2			Y	-0-					87
07	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			Y	-0-					87
08	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2			Y	-0-					87
09	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1224	2	66	9	Y	60					147
*10	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1410	2	3	9	Y	3					150

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

05	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	65	1	1407	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	64	1	1395	2	Y	1					2
							1	9									
07	1519	N	1504	-0-	-15 B	-0-	66	1	1437	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	67	1	1461	2	Y	3	2	1	2	8	1
							3	9									
09	1470	N	1453	-0-	-17 B	-0-	64	1	1386	2	Y	3	1	1	1	8	2
							3	9									
10	1519	N	1401	-0-	-118 B	-0-	62	1	1338	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	66	1	1427	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
06	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	46	1	997	2	Y	13	1	8			17
							14	9									
07	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	58	1	1265	2	Y	9	7	1	1	8	18
							10	9									
08	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	61	1	1327	2	Y	11	15	1	3	8	11
							12	9									
09	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	64	1	1400	2	Y	9	7	1	1	8	12
							10	9									
*10	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	54	1	1184	2	Y	8	7	1			13
							9	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
05	2294	N	1856	-0-	-438 B	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1878	-0-	-162 B	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
07	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
08	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
09	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
*10	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	2163	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
05	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	76	1	1650	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	66	1	1440	2	Y	2					3
							2	9									
07	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	74	1	1601	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
08	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	74	1	1617	2	Y	2	3	1	1	8	2
							2	9									
09	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	71	1	1549	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*10	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	71	1	1545	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	736	-0-	-349 B	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
*10	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1767	-0-	-155 B	-0-	114	1	1639	2	Y	13					31
							14	9									
06	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	163	1	2055	2	Y	17	27	1	1	8	20
							19	9									
07	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	192	1	2212	2	Y	12					32
							13	9									
08	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-	225	1	2413	2	Y	7	3	8			36
							8	9									
09	2674	N	2674	-0-	-0- B	-0-	205	1	2451	2	Y	16	28	1	1	8	23
							18	9									
*10	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	187	1	2176	2	Y	17	27	1			13
							19	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1261	-0-		-72	B	-0-	81	1	1166	2	Y	13					33
									14	9									
06	1609	N	1609	-0-		-0-	B	-0-	117	1	1473	2	Y	17	29	1			21
									19	9									
07	2216	N	2216	-0-		-0-	B	-0-	176	1	2026	2	Y	13					34
									14	9									
08	2007	N	2007	-0-		-0-	B	-0-	171	1	1828	2	Y	7	2	8			39
									8	9									
09	1825	N	1825	-0-		-0-	B	-0-	139	1	1665	2	Y	19	31	1	1	8	26
									21	9									
10	1767	N	1562	-0-		-205	B	-0-	122	1	1421	2	Y	17	29	1			14
									19	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 * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	2015	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1907	2	Y	18	22	1			26
									20	9									
06	1665	N	1665	-0-		-0-	B	-0-	73	1	1577	2	Y	14	23	1			17
									15	9									
07	1947	N	1947	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1844	2	Y	16	24	1			9
									18	9									
08	1922	N	1819	-0-		-103	B	-0-	79	1	1722	2	Y	16	1	8			24
									18	9									
09	1840	N	1840	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1743	2	Y	15	21	1			18
									17	9									
10	1922	N	1772	-0-		-150	B	-0-	77	1	1683	2	Y	11	23	1			6
									12	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 * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1927	-0-		-150	B	-0-	85	1	1841	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
06	2520	N	1418	-0-		-1102	B	-0-	62	1	1355	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
07	2170	N	2167	-0-		-3	B	-0-	95	1	2071	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
									1	9									
08	2108	N	2108	-0-		-0-	B	-0-	93	1	2012	2	Y	3	2	8			1
									3	9									
09	2072	N	2072	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1979	2	Y	2	1	1	1	8	1
									2	9									
10	2170	N	1966	-0-		-204	B	-0-	86	1	1880	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2018	N	2018	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1929	2	Y	-0-					-0-
06	2245	N	2245	-0-		-0-	B	-0-	99	1	2146	2	Y	-0-					-0-
07	2477	N	2477	-0-		-0-	B	-0-	109	1	2368	2	Y	-0-					-0-
08	2429	N	2429	-0-		-0-	B	-0-	107	1	2322	2	Y	-0-					-0-
09	2299	N	2299	-0-		-0-	B	-0-	101	1	2198	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2468	-0-		-12	B	-0-	109	1	2359	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2483	N	2483	-0-		-0-	B	-0-	109	1	2372	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
06	2160	N	2063	-0-		-97	B	-0-	91	1	1971	2	Y	1					2
									1	9									
07	2201	N	2151	-0-		-50	B	-0-	95	1	2055	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
08	2294	N	2196	-0-		-98	B	-0-	96	1	2097	2	Y	3	2	8			2
									3	9									
09	2274	N	2274	-0-		-0-	B	-0-	100	1	2173	2	Y	1	1	1	1	8	1
									1	9									
*10	2304	N	2304	-0-		-0-	B	-0-	101	1	2202	2	Y	1					2
									1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4027	X	4027	-0-		-0-	B	-0-	177	1	3849	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
06	3370	X	3370	-0-		-0-	B	-0-	148	1	3221	2	Y	1					2
									1	9									
07	3500	X	3500	-0-		-0-	B	-0-	154	1	3345	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
08	2887	X	2887	-0-		-0-	B	-0-	127	1	2757	2	Y	3	1	8			3
									3	9									
09	2901	X	2901	-0-		-0-	B	-0-	128	1	2772	2	Y	1	2	1			2
									1	9									
*10	2944	X	2944	-0-		-0-	B	-0-	129	1	2814	2	Y	1					3
									1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1453	N	1453	-0-		-0-	B	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-		-0-	B	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-		-0-	B	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-		-0-	B	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-		-0-	B	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
*10	1148	N	1148	-0-		-0-	B	-0-	1148	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1140	N	1140	-0-		-0-	B	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-		-0-	B	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	970	-0-		-115	B	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1045	-0-		-102	B	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	987	-0-		-63	B	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	956	-0-		-5	B	-0-	956	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1809	N	1809	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1729	2	Y	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-		-0-	B	-0-	69	1	1510	2	Y	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-		-0-	B	-0-	73	1	1588	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1603	-0-		-71	B	-0-	70	1	1532	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
09	1590	N	1589	-0-		-1	B	-0-	70	1	1519	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1502	-0-		-172	B	-0-	66	1	1436	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2382	-0-	-5 B	-0-	103	1	2250	2	Y	26	46	1			21
							29	9									
06	2280	N	2183	-0-	-97 B	-0-	95	1	2055	2	Y	30					51
							33	9									
07	2319	N	2319	-0-	-0- B	-0-	101	1	2193	2	Y	23	45	1			29
							25	9									
08	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	106	1	2314	2	Y	25					54
							28	9									
09	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	107	1	2321	2	Y	25	45	1			34
							28	9									
*10	2566	N	2566	-0-	-0- B	-0-	112	1	2432	2	Y	20					54
							22	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

05	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	78	1	1699	2	Y	-0-					-0-
06	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	76	1	1661	2	Y	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	83	1	1796	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	79	1	1719	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1691	-0-	-19 B	-0-	74	1	1617	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1723	-0-	-44 B	-0-	76	1	1647	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

05	3351	X	3351	-0-	-0- B	-0-	146	1	3171	2	Y	31	37	1			43
							34	9									
06	2550	N	2127	-0-	-423 B	-0-	92	1	2011	2	Y	22	38	1			27
							24	9									
07	2635	N	2173	-0-	-462 B	-0-	94	1	2051	2	Y	25	38	1			14
							28	9									
08	2635	X	2445	-0-	-190 B	-0-	106	1	2310	2	Y	26	1	8			39
							29	9									
09	2550	X	2145	-0-	-405 B	-0-	93	1	2027	2	Y	23	35	1			27
							25	9									
10	2635	X	2194	-0-	-441 B	-0-	96	1	2077	2	Y	19	36	1			10
							21	9									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

05	682	N	648	-0-	-34 B	-0-	648	2			Y	-0-					45
06	750	N	527	-0-	-223 B	-0-	527	2			Y	-0-					45
07	744	N	394	-0-	-350 B	-0-	394	2			Y	-0-					45
08	651	N	531	-0-	-120 B	-0-	523	2	8	9	Y	7					52
09	540	N	412	-0-	-128 B	-0-	400	2	12	9	Y	11					63
*10	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	466	2	41	9	Y	37					100

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

05	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	93	1	2016	2	Y	37	43	1			51
							41	9									
06	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	85	1	1847	2	Y	26	45	1			32
							29	9									
07	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	91	1	1971	2	Y	29	45	1			16
							32	9									
08	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	87	1	1892	2	Y	30	1	8			45
							33	9									
09	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	85	1	1847	2	Y	29	41	1			33
							32	9									
*10	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	91	1	1984	2	Y	23	44	1			12
							25	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4403	-0-	-61 B	-0-		191	1	4147	2	Y	59	72	1			82
								65	9									
06	4252	X	4252	-0-	-0- B	-0-		185	1	4019	2	Y	44	73	1			53
								48	9									
07	4656	X	4656	-0-	-0- B	-0-		202	1	4401	2	Y	48	74	1			27
								53	9									
08	4402	X	4305	-0-	-97 B	-0-		187	1	4065	2	Y	48					75
								53	9									
09	4471	X	4471	-0-	-0- B	-0-		194	1	4225	2	Y	47	67	1			55
								52	9									
*10	4812	X	4812	-0-	-0- B	-0-		210	1	4561	2	Y	37	72	1			20
								41	9									

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5357	X	5357	-0-	-0- B	-0-		236	1	5121	2	Y	-0-					-0-
06	4615	X	4615	-0-	-0- B	-0-		203	1	4410	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
07	5105	X	5105	-0-	-0- B	-0-		224	1	4879	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
08	5331	X	5331	-0-	-0- B	-0-		234	1	5083	2	Y	13	13	8			-0-
								14	9									
09	5152	X	5152	-0-	-0- B	-0-		226	1	4923	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
*10	5047	X	5047	-0-	-0- B	-0-		222	1	4825	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3408	-0-	-33 B	-0-		150	1	3255	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
06	3450	X	2775	-0-	-675 B	-0-		122	1	2649	2	Y	4	2	8			4
								4	9									
07	3565	X	3160	-0-	-405 B	-0-		139	1	3017	2	Y	4	4	1	2	8	2
								4	9									
08	3565	X	3075	-0-	-490 B	-0-		135	1	2928	2	Y	11	9	8			4
								12	9									
09	3300	X	3030	-0-	-270 B	-0-		133	1	2891	2	Y	5	4	1	2	8	3
								6	9									
10	3410	X	3079	-0-	-331 B	-0-		135	1	2943	2	Y	1					4
								1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-		84	1	1830	2	Y	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-		82	1	1780	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
07	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-		95	1	2058	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
08	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-		98	1	2131	2	Y	13	13	8			-0-
								14	9									
09	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-		95	1	2056	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
*10	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-		93	1	2020	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5264	X	5264	-0-	-0- B	-0-	228	1	4956	2	Y	73	129	1			59
							80	9									
06	4410	X	4343	-0-	-67 B	-0-	187	1	4067	2	Y	81	2	8			138
							89	9									
07	4557	X	4250	-0-	-307 B	-0-	184	1	3999	2	Y	61	124	1	1	8	74
							67	9									
08	5053	X	4088	-0-	-965 B	-0-	177	1	3841	2	Y	64	6	8			132
							70	9									
09	4890	X	4091	-0-	-799 B	-0-	177	1	3850	2	Y	58	110	1	2	8	78
							64	9									
10	5053	X	3924	-0-	-1129 B	-0-	170	1	3692	2	Y	56					134
							62	9									

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

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
*11	7500		4420	-0-	-3080	46271	4383	2	37	9	Y	34					61
*12	7750		4541	-0-	-3209	43062	4498	2	43	9	Y	39					100
*01	7750		4415	-0-	-3335	39727	4372	2	43	9	Y	39	112	1			27
*02	7000		3812	-0-	-3188	36539	3790	2	22	9	Y	20					47
*03	7750		3982	-0-	-3768	32771	3934	2	48	9	Y	44					91
*04	7500		3162	-0-	-4338	28433	3138	2	24	9	Y	22	81	1			32
*05	7750		3329	-0-	-4421	24012	3300	2	29	9	Y	26					58
*06	7500		3647	-0-	-3853	20159	3615	2	32	9	Y	29					87
*07	7750		3944	-0-	-3806	16353	3925	2	19	9	Y	17					104
*08	7750		3781	-0-	-3969	12384	3770	2	11	9	Y	10					114
*09	7500		3959	-0-	-3541	8843	3945	2	14	9	Y	13	110	1			17
*10	7750		3565	-0-	-4185	4658	3539	2	26	9	Y	24					41

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 287389 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 6746 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1394					Y	-0-					5
12	SHUT IN		13	-0-	13	1407	13	2			Y	-0-					5
01	SHUT IN		7	-0-	7	1414	6	2	1	9	Y	1	2	1			4
02	SHUT IN		9	-0-	9	1423	9	2			Y	-0-					4
03	SHUT IN		9	-0-	9	1432	9	2			Y	-0-					4
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1432					Y	-0-					4
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1432					Y	-0-					4
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1432					Y	-0-					4
07	SHUT IN		29	-0-	29	1461	28	2	1	9	Y	1					5
08	SHUT IN		105	-0-	105	1566	105	2			Y	-0-					5
09	SHUT IN		101	-0-	101	1667	101	2			Y	-0-					5
10	SHUT IN		89	-0-	89	1756	89	2			Y	-0-					5

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

05	403	N	120	-0-	-283	-0-	120	2			N	-0-					38
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					38
07	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					38
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1551	2	25	9	N	23					61
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1907	2	15	9	N	14					75
*10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1568	2	20	9	N	18					93

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

05	1302	N	647	-0-	-655	-0-	638	2	9	9	N	8					169
06	1200	N	38	-0-	-1162	-0-	38	2			N	-0-					169
07	1271	N	32	-0-	-1239	-0-	32	2			N	-0-					169
08	651	N	525	-0-	-126	-0-	524	2	1	9	N	1					170
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	715	2	7	9	N	6					176
*10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	838	2	10	9	N	9					185

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1525	2	12	9	N	11					110
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1851	2	3	9	N	3					113
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1402	2	7	9	N	6					119
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1601	2	23	9	N	21					140
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2086	2	10	9	N	9					149
*10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2665	2	30	9	N	27					176

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460

05	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	2			N	-0-					26
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					26
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					26
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					26
09	540	N	287	-0-	-253	-0-	287	2			N	-0-					26
10	496	N	289	-0-	-207	-0-	289	2			N	-0-					26

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. //CONT.// 805561
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

	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
05	1798	N	1065	-0-	-733	-0-	1065	2			N	-0-					28
06	1890	N	1786	-0-	-104	-0-	1786	2			N	-0-					28
07	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1871	2			N	-0-					28
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					28
09	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	1676	2			N	-0-					28
*10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					28

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

	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
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					29
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					29
07	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					29
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					29
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					29
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					29

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	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

	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
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					84
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					84
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					84
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					84
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					84
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					84

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		1126	-0-	1126	123733	1126	2			Y	-0-					33
06	SWR 10		731	-0-	731	124464	731	2			Y	-0-					33
07	SWR 10		927	-0-	927	125391	898	2	29	9	Y	26	59	1			-0-
08	SWR 10		1046	-0-	1046	126437	1046	2			Y	-0-					-0-
09	SWR 10		929	-0-	929	127366	929	2			Y	-0-					-0-
10	SWR 10		1125	-0-	1125	128491	1060	2	65	9	Y	59	59	1			-0-

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 286332 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 9870 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
05	23343	X	10261	-0-	-13082	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	7188	-0-	-15402	-0-	7014	2	174	9	N	158	158	1			-0-
07	23343	X	5403	-0-	-17940	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	5044	-0-	-16129	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	4306	-0-	-10304	-0-	4113	2	193	9	N	175	175	1			-0-
10	10261	X	4907	-0-	-5354	-0-	4907	2			N	-0-					-0-

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 286404 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6528 - 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
05	48267	X	31632	-0-	-16635	-0-	31632	2			N	-0-					-0-
06	46710	X	23255	-0-	-23455	-0-	23251	2	4	9	N	4	4	1			-0-
07	48267	X	18684	-0-	-29583	-0-	18680	2	4	9	N	4	4	1			-0-
08	47461	X	12544	-0-	-34917	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
09	40800	X	9848	-0-	-30952	-0-	9698	2	150	9	N	136	136	1			-0-
10	31620	X	792	-0-	-30828	-0-	792	2			N	-0-					-0-

GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	2			N	-0-					2
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	725	2	175	9	N	159	161	1			-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		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

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

05		T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09		T. A.	15	-0-	15	19	15	2			Y	-0-					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	174	2	3	9	Y	3					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					3
08	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					3
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3
10	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
06	T. A.		40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					4
09	0	W	70	-0-	70	110	70	2			N	-0-					4
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	110					N	NO RPT					4

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

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

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

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

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

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

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3197	-0-	-616	-0-	233 32	1 9	2932	3	N	29					119
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	240 44	1 9	3790	3	N	40					159
07	3937	X	3759	-0-	-178	-0-	240 50	1 9	3469	3	N	45					204
08	3937	X	3536	-0-	-401	-0-	236 52	1 9	3248	3	N	47					251
09	3990	X	3827	-0-	-163	-0-	240 14	1 9	3573	3	N	13	180	1			84
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					84

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	264	1	2606	2	Y	153	142	1			19
							168	9									
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	234	1	2650	2	Y	146	148	1			17
							161	9									
07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	249	1	2535	2	Y	130	133	1			14
							143	9									
08	3038	X	2105	-0-	-933	-0-	178	1	1817	2	Y	100	106	1			8
							110	9									
09	2940	X	1085	-0-	-1855	-0-	93	1	939	2	Y	48	49	1			7
							53	9									
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2635	N	2530	-0-	-105	-0-	125	1	2405	2	Y	-0-					-0-
06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	126	1	2428	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	1616	-0-	-1019	-0-	81	1	1535	2	Y	-0-					-0-
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	134	1	2567	2	Y	-0-					-0-
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	127	1	2433	2	Y	-0-					-0-
*10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	123	1	2478	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

05	1147	N	735	-0-	-412	-0-	17	1	718	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	1080	N	652	-0-	-428	-0-	15	1	637	2	Y	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	23	1	1021	2	Y	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	21	1	1015	2	Y	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	16	1	707	2	Y	-0-					-0-
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	11	1	527	2	Y	13	9	1			4
							14	9									

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	40	1	1683	2	Y	55	43	1			12
							61	9									
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	37	1	1603	2	Y	55	52	1			15
							61	9									
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	35	1	1515	2	Y	35	42	1			8
							39	9									
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	38	1	1803	2	Y	60	55	1			13
							66	9									
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	42	1	1835	2	Y	57	47	1			23
							63	9									
*10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	32	1	1508	2	Y	58	64	1			17
							64	9									

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	32	-0-	-123	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	341	N	176	-0-	-165	-0-	4	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5322	3	59	9	Y	54	49	1			21
06	5400	X	4724	-0-	-676	-0-	4698	3	26	9	Y	24	30	1			15
07	5580	X	5333	-0-	-247	-0-	5296	3	37	9	Y	34	39	1			10
08	5580	X	5496	-0-	-84	-0-	5462	3	34	9	Y	31	31	1			10
09	5220	X	4110	-0-	-1110	-0-	4076	3	34	9	Y	31	36	1			5
10	5394	X	4463	-0-	-931	-0-	4431	3	32	9	Y	29	18	1			16

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC 154789
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	8			2
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	120	2	8	9	Y	7	6	8			3
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	Y	1	1	8			3
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	326	2	10	9	Y	9	5	1	7	8	-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	271	2	4	9	Y	4	1	8			3
10	155	N	55	-0-	-100	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	8			3

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	714	-0-	-495	-0-	714	2			N	-0-					100
06	1020	N	473	-0-	-547	-0-	462	2	11	9	N	10					110
07	1147	N	727	-0-	-420	-0-	721	2	6	9	N	5					115
08	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					115
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					115
*10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	815	2	6	9	N	5					120

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					20

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					5

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					926

RECLASSIFIED TO OIL 01/25/2017

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

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

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

OWL SWD OPERATING, LLC 629870
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3066 - 3075

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	37	1	1193	3	N	-0-					17
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	27	1	856	3	N	-0-					17
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	39	1	1269	3	N	-0-					17
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	38	1	1218	3	N	-0-					17
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	37	1	1189	3	N	-0-					17
*10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	34	1	1099	3	N	-0-					17

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	3	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	3	N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	3	N	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	N	-0-					-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	620	N	398	-0-	-222	-0-	12	1	386	3	N	-0-					88
06	540	N	251	-0-	-289	-0-	8	1	243	3	N	-0-					88
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	507	3	N	-0-					88
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	3	N	-0-					88
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	16	1	510	3	N	-0-					88
*10	527	N	487	-0-	-40	-0-	15	1	472	3	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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					620

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

05	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	930	N	656	-0-	-274	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	961	N	596	-0-	-365	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3013	3	11	9	N	10					41
06	2880	X	1926	-0-	-954	-0-	1926	3			N	-0-					41
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					41
08	2976	X	2737	-0-	-239	-0-	2737	3			N	-0-					41
09	2880	X	2803	-0-	-77	-0-	2803	3			N	-0-					41
*10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					41

WERNER 'J' UNIT WELL #: RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					125
06	510	N	91	-0-	-419	-0-	91	2			N	-0-					125
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					125
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					125
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					125
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					125

PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5970 - 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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	310	N	201	-0-	-109	-0-	136	1	65	2	N	-0-					53
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	211	1	126	2	N	-0-					53
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	329	1	97	2	N	-0-					53
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	186	1	70	2	N	-0-					53
09	330	N	225	-0-	-105	-0-	145	1	80	2	N	-0-					53
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	90	1	184	2	N	-0-					53

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	273	1	938	2	N	-0-					73
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	207	1	581	2	N	-0-					73
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	393	1	723	2	N	-0-					73
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	243	1	870	2	N	-0-					73
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	116	1	696	2	N	-0-					73
10	620	N	269	-0-	-351	-0-	23	1	246	2	N	-0-					73

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

05	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	472	1	1621	2	N	-0-					52
06	2040	N	1864	-0-	-176	-0-	488	1	1376	2	N	-0-					52
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	746	1	1372	2	N	-0-					52
08	2108	N	1955	-0-	-153	-0-	428	1	1527	2	N	-0-					52
09	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	233	1	1408	2	N	-0-					52
10	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	174	1	1869	2	N	-0-					52

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					87
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					87
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					87
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					87
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	20	1	121	2	N	-0-					87
10	11	N	-0-	-0-	-11	-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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			209

BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017 - PLUGGED 07/11/17

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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
05	2635	#	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
06	1950	#	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
07	2015	#	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
10	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

05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	570	N	301	-0-	-269	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	2			N	-0-					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
06	300	N	152	-0-	-148	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
*10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	360	N	21	-0-	-339	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
*09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					50
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					50
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					50
08	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					50
09	300	N	46	-0-	-254	-0-	46	3			N	-0-					50
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					50

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					42
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					42
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					42
08	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	3			N	-0-					42
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					42
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					42

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

05	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	3			N	-0-					51
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1037	3	7	9	N	6					57
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	989	3	6	9	N	5					62
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	977	3	4	9	N	4					66
09	1050	N	949	-0-	-101	-0-	949	3			N	-0-					66
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					66

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
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					214
06	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-	142	1			72
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					72
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					72
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					72
10	248	N	49	-0-	-199	-0-	47	2	2	9	N	2	2	8			72

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 10080 - 10096

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952

FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624

JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10		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
05	527	X	258	-0-	-269	-0-	258	2			Y	-0-					20
06	510	X	29	-0-	-481	-0-	29	2			Y	-0-					20
07	527	X	502	-0-	-25	-0-	502	2			Y	-0-					20
08	593	X	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	Y	1	1	8			20
09	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					20
10	496	X	289	-0-	-207	-0-	289	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
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10		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
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					13
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					13
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					13
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					13
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					13
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	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
05	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1349	2			Y	-0-					115
06	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	1260	2	70	9	Y	64	167	1			12
07	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1227	2	88	9	Y	80					92
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1193	2	13	9	Y	12					104
09	1320	N	1150	-0-	-170	-0-	1150	2			Y	-0-					104
10	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1222	2			Y	-0-					104

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
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	213	1	802	2	N	-0-					15
06	1080	N	992	-0-	-88	-0-	216	1	776	2	N	-0-					15
07	1054	N	995	-0-	-59	-0-	193	1	802	2	N	-0-					15
08	1023	N	739	-0-	-284	-0-	161	1	578	2	N	-0-					15
09	990	N	807	-0-	-183	-0-	145	1	662	2	N	-0-					15
*10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	196	1	900	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
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	156	1	573	2	Y	-0-					20
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	151	1	539	2	Y	-0-					20
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	144	1	555	2	Y	-0-					20
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	180	1	713	2	Y	-0-					20
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	135	1	534	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
*10	713	N	446	-0-	-267	-0-	86	1	337	2	Y	21	21	8			20
							23	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	211	1	775	2	Y	-0-					20
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	204	1	730	2	Y	-0-					20
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	227	1	871	2	Y	-0-					20
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	246	1	957	2	Y	-0-					20
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	222	1	915	2	Y	4	4	8			20
							4	9									
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	172	1	678	2	Y	60	60	8			20
							66	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

05	558	X	453	-0-	-105	-0-	453	2			Y	-0-					136
06	480	X	451	-0-	-29	-0-	451	2			Y	-0-					136
07	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					136
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			Y	-0-					136
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			Y	-0-					136
10	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			Y	-0-					136

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

05	1426	X	1219	-0-	-207	-0-	261	1	957	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	1380	X	1073	-0-	-307	-0-	232	1	840	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
07	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	305	1	1200	2	Y	-0-					20
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	228	1	888	2	Y	-0-					20
09	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	203	1	824	2	Y	9	9	8			20
							10	9									
*10	1395	N	994	-0-	-401	-0-	163	1	667	2	Y	149	149	8			20
							164	9									

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

05	434	N	300	-0-	-134	-0-	45	1	255	2	N	-0-					11
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					11
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	100	1	623	2	N	23					34
							25	9									
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	67	1	411	2	N	-0-					34
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	79	1	442	2	N	-0-					34
*10	744	N	683	-0-	-61	-0-	82	1	601	2	N	-0-					34

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

05	372	N	362	-0-	-10	-0-	77	1	285	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	77	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	96	1	382	2	Y	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	150	1	568	2	Y	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	101	1	402	2	Y	-0-					-0-
*10	403	N	397	-0-	-6	-0-	79	1	318	2	Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

*01	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	257	1	969	2	N	-0-					47
*02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	221	1	876	2	N	-0-					47
*03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	240	1	1044	2	N	-0-					47
*04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	234	1	1000	2	N	116					163
							128	9									
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	278	1	1007	2	N	-0-					163
*06	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	262	1	936	2	N	-0-					163
*07	1395	N	978	-0-	-417	-0-	211	1	741	2	N	24					187
							26	9									
*08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	209	1	845	2	N	36					223
							40	9									
*09	1200	N	1024	-0-	-176	-0-	190	1	834	2	N	-0-					223
*10	992	N	983	-0-	-9	-0-	185	1	798	2	N	-0-					223

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	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

05	589	X	456	-0-	-133	-0-	456	2			Y	-0-					61
06	570	X	461	-0-	-109	-0-	461	2			Y	-0-					61
07	620	X	359	-0-	-261	-0-	359	2			Y	-0-					61
08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	542	2	62	9	Y	56	108	1			9
09	600	X	424	-0-	-176	-0-	424	2			Y	-0-					9
*10	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					9

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128

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
05	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	189	1	891	2	Y	-0-					49
06	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	226	1	928	2	Y	-0-					49
07	1581	X	1565	-0-	-16	-0-	262	1	1303	2	Y	-0-					49
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	220	1	1068	2	Y	18	64	1			3
							20	9									
09	1140	N	905	-0-	-235	-0-	159	1	746	2	Y	-0-					3
*10	1550	N	989	-0-	-561	-0-	118	1	871	2	Y	-0-					3

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	600	N	375	-0-	-225	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	465	N	207	-0-	-258	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	175	1	952	2	N	-0-					125
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	158	1	780	2	N	2					127
							2	9									
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	209	1	1007	2	N	-0-					127
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	212	1	1021	2	N	-0-					127
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	141	1	737	2	N	-0-					127
*10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	185	1	983	2	N	-0-					127

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	1623	-0-	-2035	-0-	1623	2			Y	-0-					73
06	3420	X	1859	-0-	-1561	-0-	1855	2	4	9	Y	4	2	8			75
07	3534	X	363	-0-	-3171	-0-	363	2			Y	-0-					75
08	3100	N	3305	-0-	205	205	3305	2			Y	-0-					75
09	2235	N	2030	-0-	-205	-0-	2030	2			Y	-0-					75
*10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					75

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	633	-0-	-173	-0-	633	2			N	-0-					94
06	780	N	353	-0-	-427	-0-	353	2			N	-0-					94
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	643	2	96	9	N	87	168	1			13
08	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					13
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					13
10	744	N	426	-0-	-318	-0-	426	2			N	-0-					13

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	109	-0-	-418	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	2449	X	1546	-0-	-903	-0-	1546	2			N	-0-					100
06	2340	X	2052	-0-	-288	-0-	2051	2	1	9	N	1	1	8			100
07	2418	X	1980	-0-	-438	-0-	1980	2			N	-0-					100
08	2294	X	2169	-0-	-125	-0-	2169	2			N	-0-					100
09	2040	X	1162	-0-	-878	-0-	1162	2			N	-0-					100
10	2108	X	924	-0-	-1184	-0-	924	2			N	-0-					100

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-					10
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	2			N	-0-					10
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	588	2	9	9	N	8					18
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	622	2	151	9	N	137					155
09	570	N	222	-0-	-348	-0-	222	2			N	-0-					155
10	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	2			N	-0-					155

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

05	3100	N	2501	-0-	-599	12592	2479	2	22	9	N	20					60
06	3000	N	2437	-0-	-563	12029	2409	2	28	9	N	25	1	8			84
07	3100	N	2961	-0-	-139	11890	2950	2	11	9	N	10					94
08	3100	N	3361	-0-	261	12151	3361	2			N	-0-					94
09	3000	N	2936	-0-	-64	12087	2936	2			N	-0-					94
*10	3100	N	2414	-0-	-686	11401	2414	2			N	-0-					94

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
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2230	2	52	9	Y	47	55	1			13
06	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2918	2	11	9	Y	10	2	8			21
07	2015	N	30	-0-	-1985	-0-	30	2			Y	-0-					21
08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					21
09	2670	N	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					21
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	21	1			-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
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2186	2	66	9	N	60					100
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2070	2	4	9	N	4	2	8			102
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					102
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					102
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					102
*10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					102

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
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					139
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					139
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					139
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	279	N	-0-	-0-	-279	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	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
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					100
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3613	2	15	9	N	14	3	8			111
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3854	2	116	9	N	105	176	1			40
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					40
09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					40
10	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	3376	2			N	-0-					40

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
05	3813	X	3445	-0-	-368	-0-	3342	2	103	9	Y	94	112	1			27
06	3690	X	3171	-0-	-519	-0-	3151	2	20	9	Y	18	3	8			42
07	3813	X	3328	-0-	-485	-0-	3309	2	19	9	Y	17					59
08	3720	X	3519	-0-	-201	-0-	3519	2			Y	-0-					59
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-					59
10	3441	X	2970	-0-	-471	-0-	2839	2	131	9	Y	119	158	1			20

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
05	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					20
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					20
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	801	2	6	9	N	5					25
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	757	2	35	9	N	32					57
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	736	2	9	9	N	8					65
10	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-					65

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
05	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	1186	2			Y	-0-					37
06	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1139	2			Y	-0-					37
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					37
08	3100	N	7295	-0-	4195	4195	7295	2			Y	-0-					37
09	3000	N	6875	-0-	3875	8070	6875	2			Y	-0-					37
*10	3100	N	6851	-0-	3751	11821	6851	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	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

05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	350	1	1209	2	Y	13					76
							14	9									
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	372	1	1187	2	Y	16					92
							18	9									
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	378	1	1140	2	Y	25					117
							28	9									
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	377	1	1147	2	Y	-0-	59	1			58
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	361	1	1172	2	Y	18					76
							20	9									
*10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	400	1	1214	2	Y	9	61	1			24
							10	9									

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	539	1	1859	2	Y	14					77
							15	9									
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	494	1	1576	2	Y	16					93
							18	9									
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	504	1	1519	2	Y	24					117
							26	9									
08	1984	N	1831	-0-	-153	-0-	453	1	1378	2	Y	-0-	59	1			58
09	1920	N	1800	-0-	-120	-0-	419	1	1360	2	Y	19					77
							21	9									
10	1984	N	1719	-0-	-265	-0-	424	1	1286	2	Y	8	61	1			24
							9	9									

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	413	1	1425	2	Y	13					77
							14	9									
06	1830	N	1718	-0-	-112	-0-	406	1	1294	2	Y	16					93
							18	9									
07	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	435	1	1312	2	Y	24					117
							26	9									
08	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	427	1	1300	2	Y	1	60	1			58
							1	9									
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	425	1	1380	2	Y	19					77
							21	9									
*10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	481	1	1459	2	Y	9	62	1			24
							10	9									

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	62	1	1261	2	N	-0-					-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	84	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	38	1	724	2	N	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	68	1	1300	2	N	-0-					-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	63	1	1133	2	N	-0-					-0-
10	434	N	343	-0-	-91	-0-	19	1	324	2	Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	101	1	2076	2	N	-0-					-0-
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	127	1	2092	2	N	-0-					-0-
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	97	1	1860	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3397	-0-	297	297	168	1	3229	2	N	-0-					-0-
09	2712	N	2415	-0-	-297	-0-	127	1	2288	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1184	-0-	-769	-0-	65	1	1119	2	Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

05	465	N	217	-0-	-248	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	20	1	321	2	N	-0-					-0-
07	465	N	122	-0-	-343	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	N	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	17	1	303	2	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
06	180	N	68	-0-	-112	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	2	N	-0-					-0-
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

05	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	103	1	2118	2	N	-0-					-0-
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	157	1	2578	2	N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	41	1	790	2	N	-0-					-0-
08	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	139	1	2658	2	N	-0-					-0-
09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	137	1	2460	2	N	-0-					-0-
*10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	125	1	2158	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2019 - P/A 05/14/19

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	102	1	2085	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	117	1	1923	2	N	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	65	1	1250	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	112	1	2151	2	N	-0-					-0-
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	103	1	1840	2	N	-0-					-0-
*10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	93	1	1749	2	Y	52	52	1			-0-
							57	9									

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

05	4092	X	3070	-0-	-1022	-0-	143	1	2927	2	N	-0-					-0-
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	217	1	3569	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	2224	-0-	-1527	-0-	110	1	2114	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3543	-0-	-208	-0-	176	1	3367	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3682	-0-	-98	-0-	194	1	3488	2	N	-0-					-0-
*10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	230	1	3982	2	Y	110	110	1			-0-
							121	9									

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

05	403	N	90	-0-	-313	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
06	420	N	247	-0-	-173	-0-	14	1	233	2	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	11	1	191	2	N	-0-					-0-
10	217	N	57	-0-	-160	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	599	2	N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	N	-0-					-0-
08	620	N	521	-0-	-99	-0-	26	1	495	2	N	-0-					-0-
09	480	N	399	-0-	-81	-0-	21	1	378	2	N	-0-					-0-
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	126	1	2582	2	N	-0-					-0-
06	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	159	1	2611	2	N	-0-					-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	82	1	1585	2	N	-0-					-0-
08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	142	1	2726	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3247	-0-	247	247	171	1	3076	2	N	-0-					-0-
*10	2748	N	2501	-0-	-247	-0-	117	1	2186	2	Y	180	179	1			1
							198	9									

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	133	1	2716	2	N	-0-					-0-
06	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	158	1	2600	2	N	-0-					-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	87	1	1682	2	N	-0-					-0-
08	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	153	1	2932	2	N	-0-					-0-
09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	137	1	2467	2	N	-0-					-0-
*10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	145	1	2514	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3100	N	3316	-0-	216	5659	154	1	3162	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3732	-0-	732	6391	214	1	3518	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1799	-0-	-1301	5090	89	1	1710	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4174	-0-	1074	6164	207	1	3967	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3901	-0-	901	7065	206	1	3695	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3778	-0-	678	7743	205	1	3552	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	135	1	2769	2	N	-0-					-0-
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	162	1	2656	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	1543	-0-	-1278	-0-	76	1	1467	2	N	-0-					-0-
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	160	1	3073	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2750	-0-	-70	-0-	145	1	2605	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2585	-0-	-329	-0-	125	1	2350	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									

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
05	3503	X	3465	-0-	-38	-0-	161	1	3304	2	N	-0-					-0-
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	197	1	3240	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	1861	-0-	-1611	-0-	92	1	1769	2	N	-0-					-0-
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	189	1	3617	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3092	-0-	-358	-0-	163	1	2929	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	853	-0-	-2712	-0-	43	1	810	2	Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3393	-0-	-110	-0-	158	1	3235	2	N	-0-					-0-
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	223	1	3671	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	1813	-0-	-1690	-0-	90	1	1723	2	N	-0-					-0-
08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	219	1	4205	2	N	-0-					-0-
09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	192	1	3437	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3420	-0-	-83	-0-	181	1	3142	2	Y	88	88	1			-0-
							97	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
05	3720	X	2683	-0-	-1037	-0-	125	1	2558	2	N	-0-					-0-
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	205	1	3368	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	1333	-0-	-2139	-0-	66	1	1267	2	N	-0-					-0-
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	183	1	3501	2	N	-0-					-0-
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	194	1	3489	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3365	-0-	-324	-0-	165	1	3087	2	Y	103	103	1			-0-
							113	9									

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
05	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	138	1	2826	2	N	-0-					-0-
06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	163	1	2683	2	N	-0-					-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	81	1	1563	2	N	-0-					-0-
08	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	146	1	2808	2	N	-0-					-0-
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	146	1	2623	2	N	-0-					-0-
*10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	143	1	2483	2	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
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	57	1	1166	2	N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	66	1	1080	2	N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	53	1	1018	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	988	-0-	-152	-0-	52	1	936	2	N	-0-					-0-
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	60	1	1036	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	130	1	2673	2	N	54					201
							59	9									
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	160	1	2633	2	N	60					261
							66	9									
07	2852	X	1596	-0-	-1256	-0-	78	1	1501	2	N	15	177	1			99
							17	9									
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	155	1	2977	2	N	50					149
							55	9									
09	2850	X	2804	-0-	-46	-0-	145	1	2609	2	N	45					194
							50	9									
10	2945	X	2409	-0-	-536	-0-	119	1	2240	2	N	45					239
							50	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

05	3100	N	3342	-0-	242	2330	156	1	3186	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3949	-0-	949	3279	226	1	3723	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2076	-0-	-1024	2255	103	1	1973	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3004	-0-	-96	2159	149	1	2855	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3358	-0-	358	2517	177	1	3181	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	2584	-0-	-516	2001	137	1	2372	2	Y	68	68	1			-0-
							75	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	88	1	1803	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	102	1	1670	2	N	-0-					-0-
07	837	N	414	-0-	-423	-0-	20	1	394	2	N	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	103	1	1977	2	N	-0-					-0-
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	118	1	2114	2	N	-0-					-0-
*10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	107	1	1858	2	Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

05	4154	X	3747	-0-	-407	-0-	174	1	3573	2	N	-0-					-0-
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	216	1	3544	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	1112	-0-	-2112	-0-	55	1	1057	2	N	-0-					-0-
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	223	1	4278	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3547	-0-	-203	-0-	187	1	3360	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	2698	-0-	-1177	-0-	137	1	2561	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

05	1116	N	86	-0-	-1030	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	269	-0-	-751	-0-	15	1	254	2	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	89	1	1704	2	N	-0-					-0-
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	128	1	2289	2	N	-0-					-0-
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	36	1	620	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1040	-0-	-696	-0-	48	1	992	2	N	-0-					-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	103	1	1689	2	N	-0-					-0-
07	682	N	336	-0-	-346	-0-	17	1	319	2	N	-0-					-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	82	1	1575	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1232	-0-	-478	-0-	65	1	1167	2	N	-0-					-0-
*10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	61	1	1147	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	86	1	1761	2	N	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	109	1	1795	2	N	-0-					-0-
07	837	N	396	-0-	-441	-0-	20	1	376	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	77	1	1478	2	N	-0-					-0-
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	101	1	1808	2	N	-0-					-0-
*10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	89	1	1667	2	Y	135	134	1			1
							149	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	77	1	1587	2	N	-0-					-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	95	1	1563	2	N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	35	1	676	2	N	-0-					-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	90	1	1719	2	N	-0-					-0-
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	79	1	1418	2	N	-0-					-0-
*10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	69	1	1202	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	52	1	1061	2	N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	53	1	870	2	N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	51	1	970	2	N	-0-					-0-
09	930	N	758	-0-	-172	-0-	40	1	718	2	N	-0-					-0-
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	39	1	683	2	Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

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

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
05	2852	N	2650	-0-	-202	-0-	123	1	2527	2	N	-0-					-0-
06	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	162	1	2659	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	742	-0-	-467	-0-	37	1	705	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3343	-0-	243	243	166	1	3177	2	N	-0-					-0-
09	2887	N	2644	-0-	-243	-0-	140	1	2504	2	N	-0-					-0-
*10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	60	1	1036	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	96	1	1967	2	N	-0-					-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	103	1	1696	2	N	-0-					-0-
07	899	N	757	-0-	-142	-0-	37	1	720	2	N	-0-					-0-
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	98	1	1887	2	N	-0-					-0-
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	85	1	1532	2	N	-0-					-0-
*10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	153	1	2653	2	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
05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	131	1	2690	2	N	-0-					-0-
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	124	1	2035	2	N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	75	1	1437	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3110	-0-	10	10	154	1	2956	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2014	-0-	-146	-0-	106	1	1908	2	N	-0-					-0-
*10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	63	1	1175	2	Y	278	277	1			1
							306	9									

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
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	67	1	1370	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	76	1	1243	2	N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	40	1	778	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	61	1	1167	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	69	1	1246	2	N	-0-					-0-
10	806	N	326	-0-	-480	-0-	18	1	308	2	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
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	465	N	43	-0-	-422	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	82	1	1344	2	N	-0-					-0-
07	589	N	259	-0-	-330	-0-	13	1	246	2	N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	41	1	795	2	N	-0-					-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	78	1	1400	2	N	-0-					-0-
*10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	76	1	1315	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	207	1	4250	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3773	-0-	-397	-0-	216	1	3557	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	949	-0-	-3236	-0-	47	1	902	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3430	-0-	-879	-0-	170	1	3260	2	N	-0-					-0-
09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	245	1	4397	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3938	-0-	-371	-0-	214	1	3711	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					20
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					20
07	1798	N	1566	-0-	-232	-0-	1566	2			N	-0-					20
08	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	1622	2			N	-0-					20
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					20
*10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	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

05	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

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

05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					50
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					50
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					50
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					50
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					50
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05			372	N	281	-0-	-91	-0-	281	2	N	-0-					-0-
06			222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-					-0-
07			417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-					-0-
08			763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-					-0-
09			652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-					-0-
*10			693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-					-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

05			372	N	281	-0-	-91	-0-	281	2	N	-0-					-0-
06			222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-					-0-
07			417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-					-0-
08			763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-					-0-
09			652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-					-0-
*10			693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-					-0-
05			775	N	625	-0-	-150	-0-	625	2	N	-0-					-0-
06			519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-					-0-
07			711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-					-0-
08			620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2	N	-0-					-0-
09			510	N	242	-0-	-268	-0-	242	2	N	-0-					-0-
10			713	N	462	-0-	-251	-0-	462	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

05			403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2	N	-0-					-0-
06			420	N	335	-0-	-85	-0-	335	2	N	-0-					-0-
07			403	N	155	-0-	-248	-0-	155	2	N	-0-					-0-
08			352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-					-0-
09			330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2	N	-0-					-0-
*10			492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-					-0-
05			93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-					-0-
06			90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-					-0-
07			93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2	N	-0-					-0-
08			93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-					-0-
09			90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-					-0-
10			31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

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

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	577 24	1 9	2430	2	N	22					172
06	2520	X	2344	-0-	-176	-0-	483 9	1 9	1852	2	N	8	177	1			3
07	2604	X	1973	-0-	-631	-0-	404 9	1 9	1560	2	N	8					11
08	3038	X	1720	-0-	-1318	-0-	391 6	1 9	1323	2	N	5					16
09	2940	X	2733	-0-	-207	-0-	573	1	2160	2	N	-0-					16
10	3038	X	2653	-0-	-385	-0-	548 6	1 9	2099	2	N	5					21

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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					55
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	257	2	3	9	N	3					58
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					58
08	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	2			N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					61

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

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

UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ETOS OPERATING, INC. 255131
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-								100
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-								100
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-								100
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-								100
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-								100
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			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

05	806	N	539	-0-	-267	-0-	511	2	28	9	N	25								204
06	780	N	721	-0-	-59	-0-	699	2	22	9	N	20								224
07	806	N	631	-0-	-175	-0-	618	2	13	9	N	12								236
08	806	N	743	-0-	-63	-0-	15	1	720	2	N	7								243
							8	9												
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	868	2	11	9	N	10	171	1						82
*10	620	N	415	-0-	-205	-0-	412	2	3	9	N	3								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
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	47	1	793	2	N	15					105
							17	9									
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	2	N	-0-					105
07	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	1270	2			N	-0-					105
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	42	1	1355	2	N	-0-					105
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	20	1	1275	2	N	27					132
							30	9									
*10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	27	1	1340	2	N	-0-					132

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
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3231	-0-	231	231	3231	2			N	-0-					-0-
07	651	N	181	-0-	-470	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
*09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-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
05	1643	N	896	-0-	-747	-0-	42	1	854	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	81	1	1334	2	N	-0-					-0-
07	620	N	302	-0-	-318	-0-	15	1	287	2	N	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	72	1	1382	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	71	1	1269	2	N	-0-					-0-
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	35	1	602	2	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
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-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
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
*10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	106	1	1835	2	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
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BAGLEY, LYNN L. 042675
WALLACE, S. B. WELL #: 1 RRCID -> 054680 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2948 - 3172

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

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FOSTER-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165169 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2930 - 2945

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

WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	160	172	1			225
						176	9									
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	2	1	34	2	N	55					280
						61	9									
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	119	2	92	9	N	84	172	1			192
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	N	113					305
						124	9									
*09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	3	1	179	2	N	50	166	1			189
						55	9									
*10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	N	82					271
						90	9									

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

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

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					100
06	4410	X	4130	-0-	-280	-0-	4130	2			N	-0-					100
07	5270	X	4335	-0-	-935	-0-	4335	2			N	-0-					100
08	5270	X	3149	-0-	-2121	-0-	3149	2			N	-0-					100
09	5100	X	1242	-0-	-3858	-0-	1242	2			N	-0-					100
10	5053	X	2266	-0-	-2787	-0-	2266	2			N	-0-					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	2065	-0-	-198	-0-	63	1	2002	2	N	-0-					60
06	2040	N	1839	-0-	-201	-0-	56	1	1783	2	N	-0-					60
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	78	1	2480	2	N	-0-					60
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	73	1	2314	2	N	-0-					60
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	61	1	1948	2	N	-0-					60
10	2573	N	2207	-0-	-366	-0-	67	1	2140	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DOUGLAS WELL #: RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

05	992	N	760	-0-	-232	-0-	760	2			N	-0-					31
06	1080	N	740	-0-	-340	-0-	740	2			N	-0-					31
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					31
08	775	N	334	-0-	-441	-0-	334	2			N	-0-					31
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	2			N	-0-					31
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					31

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

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

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					34
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					34
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					34
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					34
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					34
*10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					34

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 74 RRCID -> 285736 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 5756

05	1550 X	1329	-0-	-221	-0-	1301	3	28	9	N	25					89
06	1500 X	1065	-0-	-435	-0-	1064	3	1	9	N	1					90
07	1240 X	1031	-0-	-209	-0-	1031	3			N	-0-					90
08	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	1249	3	2	9	N	2					92
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1292	3	11	9	N	10					102
10	1023 N	947	-0-	-76	-0-	947	3			N	-0-					102

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

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

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

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

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	245	2	33	9	N	30					350
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	264	2	6	9	N	5	165	1			190
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					190
*07	372	N	124	-0-	-248	-0-	124	2			N	-0-	160	1			30
*08	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	2			N	-0-					30
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
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
08	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					76
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					76

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					45
07	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	435	1	557	2	N	-0-					40
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	434	1	596	2	N	7					47
							8	9									
07	713	N	599	-0-	-114	-0-	107	1	480	2	N	11					58
							12	9									
08	930	N	574	-0-	-356	-0-	111	1	463	2	N	-0-					58
09	900	N	545	-0-	-355	-0-	95	1	446	2	N	4					62
							4	9									
*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	137	1	639	2	N	-0-					62

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
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	210	1	1123	2	N	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	237	1	1104	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1263	-0-	-225	-0-	238	1	1025	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	258	1	967	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	225	1	934	2	N	-0-					-0-
*10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	237	1	1213	2	N	-0-					-0-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	380	1	2040	2	N	-0-					-0-
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	415	1	1933	2	N	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	383	1	1654	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1456	-0-	-528	-0-	307	1	1149	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	805	-0-	-1115	-0-	156	1	649	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	296	1	1519	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
05	2108	N	1301	-0-	-807	-0-	128	1	1173	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	558	-0-	-1482	-0-	64	1	494	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	709	-0-	-1368	-0-	86	1	623	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	620	-0-	-682	-0-	86	1	534	2	N	-0-					-0-
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	214	1	1632	2	N	-0-					-0-
*10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	199	1	1857	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
05	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	315	1	1208	2	Y	2					174
							2	9									
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	420	1	2038	2	Y	23					197
							25	9									
07	961	N	623	-0-	-338	-0-	135	1	488	2	Y	-0-					197
08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	450	1	2171	2	Y	-0-	173	1			24
09	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	450	1	2059	2	Y	-0-					24
*10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					24

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	123	1	692	2	N	-0-					-0-
06	840	N	680	-0-	-160	-0-	103	1	577	2	N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	114	1	681	2	N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	128	1	781	2	N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	154	1	594	2	N	-0-					-0-
10	806	N	775	-0-	-31	-0-	161	1	614	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
05	3100	N	3325	-0-	225	695	522	1	2803	2	N	-0-					-0-
06	3432	X	2737	-0-	-695	-0-	484	1	2253	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	533	1	2303	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	589	1	2206	2	N	-0-					-0-
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	605	1	2513	2	N	-0-					-0-
*10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	508	1	2605	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
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	177	1	997	2	N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	150	1	844	2	N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	155	1	928	2	N	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	158	1	961	2	N	-0-					-0-
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	202	1	779	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	994	-0-	-91	-0-	206	1	788	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
05	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	165	1	933	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	910	-0-	-170	-0-	137	1	773	2	N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	151	1	906	2	N	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	179	1	1089	2	N	-0-					-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	244	1	942	2	N	-0-					-0-
*10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	253	1	966	2	N	-0-					-0-

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

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
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					42
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					42
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	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
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					90
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					90
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	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
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					69
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					69
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					69
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	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
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					56
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					56
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	5	1	1243	3	N	-0-					179
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	2	1	212	3	N	-0-	150	1			29
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	1	1	565	3	N	-0-					29
08	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	3			N	-0-					29
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					29
10	217	N	-0-	-0-	-217	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-					124
06	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1024	2			N	-0-					124
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					124
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					124
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					124
*10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	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
05	620	N	54	-0-	-566	-0-	54	2			N	-0-					163
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					163
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					163
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					164
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					2
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2019 - PLUGGED 07/22/19

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					3
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					3
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					3
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					3
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					3
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					3

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	56	1	3449	2	Y	60	62	1			10
							66	9									
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	56	1	3266	2	Y	49	49	1			10
							54	9									
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	54	1	3099	2	Y	50	37	1			23
							55	9									
08	3565	X	3548	-0-	-17	-0-	64	1	3400	2	Y	76	85	1			14
							84	9									
09	3450	X	2876	-0-	-574	-0-	43	1	2766	2	Y	61	58	1			17
							67	9									
10	3565	X	2713	-0-	-852	-0-	37	1	2615	2	Y	55	59	1			13
							61	9									

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1702	2			Y	-0-					-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	2			N	-0-					56
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					56
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					56
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					56
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					56
10	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					56

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SMITH RESOURCES, INC. 796160
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2945	X	2910	-0-	-35	-0-	2910	2			Y	-0-					23
06	2850	X	2788	-0-	-62	-0-	2724	2	64	9	Y	58	65	1			16
07	2945	X	2591	-0-	-354	-0-	2591	2			Y	-0-					16
08	2914	X	2681	-0-	-233	-0-	2681	2			Y	-0-					16
09	2820	X	2776	-0-	-44	-0-	2715	2	61	9	Y	55	63	1			8
10	2914	X	2393	-0-	-521	-0-	2393	2			Y	-0-					8

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5944 - 5974

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

05	2294 N	1903	-0-	-391	-0-	89	1	1814	2	N	-0-					-0-
06	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	136	1	2239	2	N	-0-					-0-
07	1519 N	915	-0-	-604	-0-	45	1	870	2	N	-0-					-0-
08	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	123	1	2363	2	N	-0-					-0-
09	2370 N	2278	-0-	-92	-0-	120	1	2158	2	N	-0-					-0-
*10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	116	1	2002	2	Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3782 #	2983	-0-	-799	-0-	2700	2	283	9	N	257	257	1			-0-
06	3660 #	2834	-0-	-826	-0-	2566	2	268	9	N	244	244	1			-0-
07	3193 #	2931	-0-	-262	-0-	2630	2	301	9	N	274	274	1			-0-
08	3193 #	2887	-0-	-306	-0-	2582	2	305	9	N	277	277	1			-0-
*09	2891 R	2891	-0-	-0-	-0-	2586	2	305	9	N	277	277	1			-0-
10	2976 #	NO RPT	-0-	-2976	-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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	N	2					48
08	14B2 EXT	51	-0-	51	51	50	2	1	9	N	1					47
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					47
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					47

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3462	-0-	-10	-0-	3462	3			N	-0-					21
06	3360	X	3246	-0-	-114	-0-	3198	3	48	9	N	44					65
07	3472	X	2448	-0-	-1024	-0-	2414	3	34	9	N	31					96
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3586	3	54	9	N	49					145
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3393	3	42	9	N	38					183
10	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	3334	3	30	9	N	27	179	1			31

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
05	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	108	1	3160	2	N	-0-					25
06	3180	X	3095	-0-	-85	-0-	102	1	2993	2	N	-0-					25
07	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	103	1	3011	2	N	-0-					25
08	3255	X	3092	-0-	-163	-0-	102	1	2990	2	N	-0-					25
09	3150	X	2909	-0-	-241	-0-	95	1	2814	2	N	-0-					25
10	3255	X	3102	-0-	-153	-0-	101	1	3001	2	N	-0-					25

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 121440 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5720 - 5724

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

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

CRD OPERATING, LLC 186953
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	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

05	2418	X	1399	-0-	-1019	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3231	2	194	9	N	176	176	1			-0-
07	2387	X	509	-0-	-1878	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2411	2	205	9	N	186	186	1			-0-
*09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	172	172	1			-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*08	14B2	EXT	182	-0-	182	182	182	2			N	-0-					23
09	14B2	EXT	403	-0-	403	585	403	2			N	-0-					23
*10	14B2	EXT	546	-0-	546	1131	546	2			N	-0-					23

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	P&A	COND	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					150
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					150
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					150
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029315 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4842 - 4884

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

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

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

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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

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

BETHANY (SHIKAR SAND) 07527 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 142002 COMPL. DATE 05/18/1993 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6439 - 6445

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2019 - P/A 05/24/19																	

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					64
06	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					64
07	9	X	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					64
08	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					64
09	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					64
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					64

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1359	2	44	9	Y	40	96	1			40
06	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1264	2	46	9	Y	42	32	1			50
07	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1262	2	33	9	Y	30	62	1			18
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1359	2	42	9	Y	38	32	1			24
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1436	2	32	9	Y	29	29	1			24
*10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1603	2	37	9	Y	34	30	1			28

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5119	-0-	-461	-0-	5116	2	3	9	Y	3	7	1			5
06	5250	X	4755	-0-	-495	-0-	4752	2	3	9	Y	3	2	1			6
07	5425	X	4523	-0-	-902	-0-	4521	2	2	9	Y	2	5	1			3
08	5425	X	5144	-0-	-281	-0-	5141	2	3	9	Y	3	2	1			4
09	5160	X	5112	-0-	-48	-0-	5110	2	2	9	Y	2	2	1			4
*10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5428	2	3	9	Y	3	2	1			5

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

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

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

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

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6451	3	43	9	Y	39	60	1			19
06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6890	3	34	9	Y	31	28	1			22
07	4309	X	3064	-0-	-1245	-0-	3018	3	46	9	Y	42	32	1			32
08	7626	X	131	-0-	-7495	-0-	98	3	33	9	Y	30					62
09	6930	X	57	-0-	-6873	-0-	17	3	40	9	Y	36	37	1			61
10	7161	X	117	-0-	-7044	-0-	93	3	24	9	Y	22	37	1			46

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
08	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
09	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
*10	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

05	2759	X	43	-0-	-2716	-0-	43	2			N	-0-					105
06	3000	N	3220	-0-	220	220	3220	2			N	-0-					105
07	738	N	518	-0-	-220	-0-	518	2			N	-0-					105
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					105
*09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					105
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					105

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					50
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3865	2	1	9	N	1					51
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					51
08	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1343	2	33	9	N	30					81
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					81
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					81

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
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	290	1	1283	2	N	19	127	1			64
							21	9									
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	281	1	1250	2	N	5					69
							6	9									
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	292	1	1306	2	N	21					90
							23	9									
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	317	1	1324	2	N	2					92
							2	9									
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	266	1	1256	2	N	20					112
							22	9									
*10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	279	1	1303	2	N	35					147
							39	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	490	1	2170	2	N	16					123
							18	9									
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	469	1	2089	2	N	22					145
							24	9									
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	475	1	2125	2	N	56	151	1			50
							62	9									
08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	504	1	2110	2	N	23					73
							25	9									
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	413	1	1950	2	N	-0-					73
*10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	428	1	1997	2	N	16					89
							18	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	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

05	1457	N	997	-0-	-460	-0-	997	2			N	-0-					175
06	2100	N	1572	-0-	-528	-0-	1560	2	12	9	N	11	136	1			50
07	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2879	2	22	9	N	20					70
08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					70
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					70
10	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	2100	2			N	-0-					70

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A	COND	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6150	2	110	9	Y	100	82	1			76
06	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5060	2	67	9	Y	61					137
07	4402	X	3997	-0-	-405	-0-	3978	2	19	9	Y	17	124	1			30
08	8835	X	4516	-0-	-4319	-0-	4444	2	72	9	Y	65					95
09	8430	X	5129	-0-	-3301	-0-	5129	2			Y	-0-	90	1			5
10	6262	X	2926	-0-	-3336	-0-	2925	2	1	9	Y	1					6

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

05	3596	X	1006	-0-	-2590	-0-	995	2	11	9	Y	10	41	1			2
06	3480	X	2561	-0-	-919	-0-	2550	2	11	9	Y	10					12
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3693	2	47	9	Y	43	54	1			1
08	4340	X	3505	-0-	-835	-0-	3505	2			Y	-0-					1
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3412	2	31	9	Y	28					29
10	3751	X	3453	-0-	-298	-0-	3413	2	40	9	Y	36	65	1			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5269	2	3	9	Y	3	5	1			2
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5059	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
07	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4949	2	3	9	Y	3					3
08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5421	2	1	9	Y	1	3	1			1
09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5283	2	3	9	Y	3					4
*10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4839	2	1	9	Y	1	3	1			2

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
*10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833

05	T. A.		125	-0-	125	125	125	2			Y	-0-					-0-
06	10714	X	10589	-0-	-125	-0-	10508	2	81	9	Y	74	51	1			23
07	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	8980	2	110	9	Y	100	93	1			30
08	3100	N	7289	-0-	4189	4189	7241	2	48	9	Y	44	72	1			2
09	10653	X	6464	-0-	-4189	-0-	6388	2	76	9	Y	69	66	1			5
*10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4627	2	75	9	Y	68	35	1			38

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	233	1	7835	2	Y	23	26	1			-0-
							25	9									
06	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	237	1	7948	2	Y	-0-					-0-
07	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	242	1	9119	2	Y	-0-					-0-
08	7347	X	5992	-0-	-1355	-0-	165	1	5825	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	192	1	6994	2	Y	-0-					-0-
*10	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	227	1	7894	2	Y	-0-					-0-

JERNIGAN A UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 287334 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5992 - 6000

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

05	1178	N	838	-0-	-340	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
07	527	N	182	-0-	-345	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

05	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	59	1	1214	2	N	-0-					-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	116	1	1908	2	N	-0-					-0-
07	775	N	437	-0-	-338	-0-	22	1	415	2	N	-0-					-0-
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	98	1	1877	2	N	-0-					-0-
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	113	1	2024	2	N	-0-					-0-
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	48	1	826	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					20
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-	20	1			-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	6	1	548	2	N	22					133
							24	9									
06	870	N	385	-0-	-485	-0-	40	1	314	2	N	28					161
							31	9									
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	90	1	686	2	N	-0-					161
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	78	1	1074	2	N	104	180	1			85
							114	9									
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	28	1	1166	2	N	3					88
							3	9									
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	8	1	1147	2	N	-0-					88

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2224	-0-	-411	-0-	123	1	2054	2	N	43					152
							47	9									
06	2550	X	2270	-0-	-280	-0-	126	1	2135	2	N	8					160
							9	9									
07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					160
08	2232	N	1612	-0-	-620	-0-	48	1	1558	2	N	5					165
							6	9									
09	2280	N	879	-0-	-1401	-0-	13	1	866	2	N	-0-					165
*10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	49	1	2412	2	N	20	60	1			125
							22	9									

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
06	570	N	418	-0-	-152	-0-	16	1	261	2	N	128					128
							141	9									
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	428	2	32	9	N	29					157
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	18	1	578	2	N	-0-	95	1			62
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	16	1	1079	2	N	5					67
							6	9									
*10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	36	1	1775	2	N	5					72
							6	9									

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					89
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					89
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	48	1	960	2	N	5					94
							6	9									
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					94
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	263	1	566	2	N	-0-					94
10	992	N	810	-0-	-182	-0-	91	1	719	2	N	-0-					94

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

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

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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
*10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

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

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

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

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

05	5301	X	4278	-0-	-1023	-0-	54 6	1 9	4218	3	Y	5					18
06	5130	X	3270	-0-	-1860	-0-	39 4	1 9	3227	3	Y	4					22
07	5270	X	4539	-0-	-731	-0-	49 6	1 9	4484	3	Y	5	17	1			10
08	5270	X	750	-0-	-4520	-0-	10 3	1 9	737	3	Y	3					13
09	4560	X	68	-0-	-4492	-0-	66	3	2	9	Y	2					15
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	2					17

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 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
05	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	2921	3	29	9	Y	26	34	1			13
06	2730	X	894	-0-	-1836	-0-	874	3	20	9	Y	18	18	1			13
07	2883	X	1979	-0-	-904	-0-	1951	3	28	9	Y	25	19	1			19
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3347	3	19	9	Y	17					36
09	3000	N	3396	-0-	396	396	3373	3	23	9	Y	21	21	1			36
*10	3100	N	3549	-0-	449	845	3537	3	12	9	Y	11	21	1			26

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					91
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					91
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					91
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					91
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					91
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					91

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	T. A.	703	-0-	703	703	8	1	695	3		Y	-0-					2
08	T. A.	1178	-0-	1178	1881	16	1	1162	3		Y	-0-					2
09	T. A.	1430	-0-	1430	3311	2	1	1428	3		Y	-0-					2
10	T. A.	843	-0-	843	4154	843	3				Y	-0-					2

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	7440	X	7292	-0-	-148	-0-	93	1	7199	3	Y	-0-					8
06	7200	X	7109	-0-	-91	-0-	85	1	7024	3	Y	-0-					8
07	7223	X	6690	-0-	-533	-0-	72	1	6618	3	Y	-0-	6	1			2
08	7285	X	6365	-0-	-920	-0-	90	1	6275	3	Y	-0-					2
09	7110	X	6670	-0-	-440	-0-	8	1	6662	3	Y	-0-					2
10	7347	X	5831	-0-	-1516	-0-	5831	3			Y	-0-					2

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.	941	-0-	941	941	11	1	930	3	Y	-0-					18
07	T. A.	46	-0-	46	987	46	3			Y	-0-					18
08	T. A.	68	-0-	68	1055	1	1	67	3	Y	-0-					18
09	1256 X	201	-0-	-1055	-0-	201	3			Y	-0-					18
*10	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					18

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	912	-0-	-359	-0-	902	3	10	9	Y	9	25	1			4
06	1320	X	369	-0-	-951	-0-	362	3	7	9	Y	6	6	1			4
07	1364	X	109	-0-	-1255	-0-	107	3	2	9	Y	2	4	1			2
08	899	N	84	-0-	-815	-0-	78	3	6	9	Y	5					7
09	360	N	43	-0-	-317	-0-	35	3	8	9	Y	7	4	1			10
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	4	6	1			8

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1666	-0-	-349	-0-	1666	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
*10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
05	1674	N	1138	-0-	-536	-0-	1138	3			Y	-0-					2
06	1770	N	1301	-0-	-469	-0-	1301	3			Y	-0-					2
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			Y	-0-	1	1			1
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			Y	-0-					1
*09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					1
*10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			Y	-0-					1

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3100	N	3237	-0-	137	137	3236	3	1	9	Y	1					1
06	3000	N	3004	-0-	4	141	3004	3			Y	-0-					1
07	3097	N	2956	-0-	-141	-0-	2956	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	3224	X	2694	-0-	-530	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2439	-0-	-681	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2248	-0-	-976	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			11
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	2			N	-0-					98
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					98
07	372	N	134	-0-	-238	-0-	134	2			N	-0-					98
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					98
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					98
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					98

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1353					Y	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1353					Y	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1353					Y	5					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1353					Y	5					48
*09	1432	X	79	-0-	-1353	-0-	79	2			Y	-0-					48
*10	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					48

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

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

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					22
10	14B2 EXT		27	-0-	27	45	27	2			N	-0-					22

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					61
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					61
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					61
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	637	2	18	9	N	16					132
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					132
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	454	2	8	9	N	7					139
08	651	N	269	-0-	-382	-0-	263	2	6	9	N	5	119	1			25
*09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1453	2	69	9	N	63					88
*10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1595	2	37	9	N	34					122

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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

CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					48
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	428	2	20	9	N	18	18	0			-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	446	2	24	9	N	22	22	0			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	73	2	4	9	N	4	4	0			-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	443	2	24	9	N	22	22	0			-0-
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	327	2	18	9	N	16	16	0			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	341	N	141	-0-	-200	-0-	118	1	13	2	N	9	9	0			-0-
							10	9									
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	167	1	11	2	N	13	13	0			-0-
							14	9									
08	155	N	35	-0-	-120	-0-	32	1	3	9	N	3	3	0			-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	1	3	9	N	3	3	0			-0-
10	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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	4650	X	3839	-0-	-811	-0-	140	1 7 9	3692	2	N	6	184	1			78
06	4590	X	3261	-0-	-1329	-0-	130	1 10 9	3121	2	N	9					87
07	4743	X	4043	-0-	-700	-0-	140	1 13 9	3890	2	N	12					99
08	4743	X	4668	-0-	-75	-0-	155	1 17 9	4496	2	N	15					114
09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	150	1 17 9	3946	2	N	15					129
10	4030	X	4022	-0-	-8	-0-	135	1 12 9	3875	2	N	11					140

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-					104
06	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1077	2	3	9	N	3					107
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					107
08	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1108	2	1	9	N	1					108
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	N	1					109
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					109

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

05	2387	N	2379	-0-	-8	-0-	2362	2	17	9	N	15					95
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2277	2	20	9	N	18					113
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2305	2	11	9	N	10					123
08	2387	N	2271	-0-	-116	-0-	2258	2	13	9	N	12					135
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2324	2	11	9	N	10					145
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					145

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					135
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					135
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					135
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					135
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					135
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					135

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

05	992	X	981	-0-	-11	-0-	975	2	6	9	N	5					126
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					126
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	921	2	2	9	N	2					128
08	992	N	915	-0-	-77	-0-	914	2	1	9	N	1					129
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	N	1					130
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					130

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

05	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	2152	2	9	9	N	8					131
06	2220	N	2094	-0-	-126	-0-	2081	2	13	9	N	12					143
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2080	2	13	9	N	12					155
08	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2100	2	8	9	N	7	162	1			-0-
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2023	2	13	9	N	12					12
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					12

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					275
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					275
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					275
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					275
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					275
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					275

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3025	2	6	9	N	5					89
06	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					89
07	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2964	2	6	9	N	5					94
08	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2931	2	6	9	N	5					99
09	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2788	2	3	9	N	3					102
10	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					102

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	341 22	1 9	1723	2	N	20	21	1			3
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	274 20	1 9	1456	2	N	18	17	1			4
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	342 19	1 9	1496	2	N	17	13	1			8
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	341 29	1 9	1824	2	N	26	29	1			5
09	1740	N	1295	-0-	-445	-0-	320 23	1 9	952	2	N	21	20	1			6
10	1860	N	1111	-0-	-749	-0-	305 20	1 9	786	2	N	18	20	1			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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	313	-0-	-167	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	3605	-0-	-1045	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	3227	-0-	-1273	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	2608	-0-	-1980	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

05	3131	X	2376	-0-	-755	-0-	454	1	1922	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2670	X	2572	-0-	-98	-0-	475	1	2097	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	2251	-0-	-260	-0-	440	1	1811	2	Y	-0-					-0-
08	2511	X	2482	-0-	-29	-0-	417	1	2057	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
09	2580	X	2265	-0-	-315	-0-	411	1	1854	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2559	-0-	-107	-0-	445	1	2114	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

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

LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986

05	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	146	1	8961	2	Y	489	502	1			79
							538	9									
06	7620	X	7532	-0-	-88	-0-	120	1	6972	2	Y	400	394	1			85
							440	9									
07	11067	X	7366	-0-	-3701	-0-	121	1	6913	2	Y	302	298	1			89
							332	9									
08	9982	X	7075	-0-	-2907	-0-	128	1	6785	2	Y	147	196	1	1	8	39
							162	9									
09	9660	X	5537	-0-	-4123	-0-	82	1	5249	2	Y	187	174	1			52
							206	9									
10	9641	X	4517	-0-	-5124	-0-	61	1	4269	2	Y	170	181	1			41
							187	9									

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	6	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	6	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	12	1	708	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		415	-0-	415	415	8	1	407	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		344	-0-	344	759	5	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		346	-0-	346	1105	5	1	341	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3138	2	90	9	Y	82	171	1			57
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					57
07	3317	X	2773	-0-	-544	-0-	2709	2	64	9	Y	58					115
08	3317	X	2663	-0-	-654	-0-	2565	2	98	9	Y	89	159	1			45
09	3210	X	2521	-0-	-689	-0-	2486	2	35	9	Y	32					77
10	3224	X	2648	-0-	-576	-0-	2624	2	24	9	Y	22					99

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	80	1	4916	2	N	45	47	1			7
							50	9									
06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	73	1	4272	2	N	38	37	1			8
							42	9									
07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	69	1	3936	2	N	37	28	1			17
							41	9									
08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	74	1	3924	2	N	58	64	1	1	8	10
							64	9									
09	1920	X	640	-0-	-1280	-0-	10	1	621	2	N	8	18	1			-0-
							9	9									
10	1984	X	77	-0-	-1907	-0-	1	1	41	2	N	32	22	1			10
							35	9									

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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	11430	2	25	9	N	23	74	1			19
06	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11691	2	53	9	N	48					67
07	10695	X	9892	-0-	-803	-0-	9859	2	33	9	N	30	61	1			36
08	10695	X	9473	-0-	-1222	-0-	9454	2	19	9	N	17	11	8			42
09	10350	X	8687	-0-	-1663	-0-	8687	2			N	-0-	40	1			2
10	10695	X	8765	-0-	-1930	-0-	8765	2			N	-0-					2

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 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
05	5859	X	2254	-0-	-3605	-0-	168	1	2011	2	N	68	19	1			52
							75	9									
06	5490	X	2972	-0-	-2518	-0-	197	1	2703	2	N	65	86	1			31
							72	9									
07	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	372	1	4899	2	N	109	129	1			11
							120	9									
08	5208	X	4946	-0-	-262	-0-	372	1	4560	2	N	13					24
							14	9									
09	4320	X	4235	-0-	-85	-0-	360	1	3720	2	N	141	148	1			17
							155	9									
10	5394	X	4108	-0-	-1286	-0-	372	1	3564	2	N	156	145	1			28
							172	9									

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 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
05	23684	X	15898	-0-	-7786	-0-	186	1	14390	2	N	1202	1169	1			215
							1322	9									
06	20280	X	14005	-0-	-6275	-0-	180	1	12651	2	N	1067	1014	1			268
							1174	9									
07	19344	X	13806	-0-	-5538	-0-	186	1	12555	2	N	968	1164	1			72
							1065	9									
08	19003	X	12727	-0-	-6276	-0-	180	1	11537	2	N	918	943	1			47
							1010	9									
09	17280	X	11998	-0-	-5282	-0-	180	1	10937	2	N	801	813	1			35
							881	9									
10	15903	X	9633	-0-	-6270	-0-	182	1	8745	2	N	642	543	1			134
							706	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
10	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

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

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					172
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					172
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					172
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					172
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					172
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	3	6	9	N	5					177

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	245	2	13	9	N	12					155
06	300	N	210	-0-	-90	-0-	200	2	10	9	N	9	119	1			45
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					45
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	245	2	7	9	N	6					51
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					51
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	85	3	9	9	N	8					59

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	147	-0-	-101	-0-	145	2	2	9	N	2					180
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					180
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					180
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	180	2	4	9	N	4					184
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					184
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					184

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					180
06	990	N	205	-0-	-785	-0-	205	2			N	-0-					180
07	1178	N	609	-0-	-569	-0-	609	2			N	-0-					180
08	868	N	415	-0-	-453	-0-	415	2			N	-0-					180
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					180
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					180

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3391	-0-	291	291	3391	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4191	-0-	1191	1482	4191	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3441	-0-	341	1823	3441	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

05	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			Y	-0-					-0-
06	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			Y	-0-					-0-
07	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	1345	-0-	-1755	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	94	-0-	-2906	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	194	-0-	-2906	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

05	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					9
06	2460	X	2184	-0-	-276	-0-	2184	2			Y	-0-					9
07	2511	X	1950	-0-	-561	-0-	1950	2			Y	-0-					9
08	2604	X	2349	-0-	-255	-0-	2349	2			Y	-0-					9
09	2520	X	2123	-0-	-397	-0-	2123	2			Y	-0-					9
10	2604	X	2172	-0-	-432	-0-	2172	2			Y	-0-					9

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
*10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					12
06	3360	X	3275	-0-	-85	-0-	3275	2			Y	-0-					12
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			Y	-0-					12
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					12
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					12
*10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

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

05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					161
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					161
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					161
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					161
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					161
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					161

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

05	868	X	672	-0-	-196	-0-	672	2			Y	-0-					10
06	840	X	437	-0-	-403	-0-	420	2	17	9	Y	15	20	1			5
07	1116	X	189	-0-	-927	-0-	189	2			Y	-0-					5
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					5
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1001	2	19	9	Y	17	19	1			3
*10	3100	N	5535	-0-	2435	2435	5535	2			Y	-0-					3

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					30
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3625	2	244	9	N	222	182	1			70
07	3751	X	3698	-0-	-53	-0-	3698	2			N	-0-					70
08	3782	X	3660	-0-	-122	-0-	3660	2			N	-0-					70
09	3870	X	3526	-0-	-344	-0-	3526	2			N	-0-					70
10	3999	X	1731	-0-	-2268	-0-	1731	2			N	-0-					70

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					60
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					60
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					60
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
09	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	406	1	356	2	N	1	58	1						20
							1	9												
06	3000	N	3491	-0-	491	491	2277	1	1214	2	N	-0-								20
07	3100	N	3751	-0-	651	1142	2586	1	1165	2	N	-0-								20
08	3100	N	4284	-0-	1184	2326	3071	1	1213	2	N	-0-								20
*09	4572		2246	-0-	-2326	-0-	551	1	1695	2	N	-0-								20
*10	4398		4398	-0-	-0-	-0-	3035	1	1363	2	N	-0-								20

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	116	1	102	2	N	-0-								15
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	162	1	86	2	N	-0-								15
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	139	1	63	2	N	-0-								15
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	186	1	73	2	N	-0-								15
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	175	1	57	2	N	-0-								15
10	217	N	170	-0-	-47	-0-	118	1	52	2	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	46	1	3588	3	Y	2					6
						2	9									
06	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	41	1	3419	3	Y	-0-					6
07	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	32	1	2913	3	Y	-0-	5	1			1
08	3627 X	2757	-0-	-870	-0-	39	1	2718	3	Y	-0-					1
09	3510 X	2745	-0-	-765	-0-	3	1	2742	3	Y	-0-					1
10	3627 X	1546	-0-	-2081	-0-	1546	3			Y	-0-					1

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	73	1	1501	2	N	-0-					-0-
06	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	136	1	2231	2	N	-0-					-0-
07	930 N	643	-0-	-287	-0-	32	1	611	2	N	-0-					-0-
08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	113	1	2176	2	N	-0-					-0-
09	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	126	1	2267	2	N	-0-					-0-
*10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	58	1	1008	2	Y	26	26	1			-0-
						29	9									

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

05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	1085 N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					-0-
09	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	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

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
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	147	1	661	2	N	32	176	1			27
							35	9									
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	470	1	457	2	N	300					327
							330	9									
07	1054	N	624	-0-	-430	-0-	207	1	417	2	N	-0-					327
08	837	N	184	-0-	-653	-0-	66	1	118	2	N	-0-					327
09	1260	N	103	-0-	-1157	-0-	31	1	72	2	N	-0-					327
10	620	N	252	-0-	-368	-0-	37	1	76	2	N	126	171	1			282
							139	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	1			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	59	1	108	2	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	374	1	2929	2	N	67	28	1			321
							74	9									
06	3030	X	2587	-0-	-443	-0-	2587	2			N	-0-					321
07	3131	X	2940	-0-	-191	-0-	185	1	2708	2	N	43	83	1			281
							47	9									
08	3131	X	2902	-0-	-229	-0-	52	1	2850	2	N	-0-					281
09	3030	X	2766	-0-	-264	-0-	322	1	2444	2	N	-0-					281
10	3131	X	2972	-0-	-159	-0-	251	1	2697	2	N	22	69	1			234
							24	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

05	DLQ G-10		1776	-0-	1776	5149	322	1	1454	2	Y	-0-					494
06	DLQ G-10		1522	-0-	1522	6671	771	1	751	2	Y	-0-					494
07	3000	N	1750	-0-	-1250	5421	549	1	1109	2	Y	84	178	1			400
							92	9									
08	3100	N	1979	-0-	-1121	4300	704	1	1275	2	Y	-0-					400
09	3000	N	1816	-0-	-1184	3116	528	1	1249	2	Y	35					435
							39	9									
*10	3100	N	2093	-0-	-1007	2109	684	1	1409	2	Y	-0-					435

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

05	DLQ G-10		94	-0-	94	416	17	1	77	2	Y	-0-					347
06	DLQ G-10		2217	-0-	2217	2633	1123	1	1094	2	Y	-0-					347
07	3000	N	2388	-0-	-612	2021	259	1	2129	2	Y	-0-					347
08	3651	X	1630	-0-	-2021	-0-	580	1	1050	2	Y	-0-					347
09	2220	X	2003	-0-	-217	-0-	595	1	1408	2	Y	-0-					347
*10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	942	1	1941	2	Y	-0-					347

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	53	1	414	2	N	20					20
							22	9									
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	27					47
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	26	1	383	2	N	35					82
							39	9									
08	496	N	396	-0-	-100	-0-	7	1	389	2	N	-0-					82
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	2	N	-0-					82
10	434	N	207	-0-	-227	-0-	18	1	189	2	N	-0-					82

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
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	205	1	1598	2	N	78	152	1			53
							86	9									
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1906	2	121	9	N	110					163
07	1984	N	1476	-0-	-508	-0-	94	1	1382	2	N	-0-					163
08	1891	N	1296	-0-	-595	-0-	21	1	1139	2	N	124	87	1			200
							136	9									
09	1920	N	1572	-0-	-348	-0-	183	1	1389	2	N	-0-					200
*10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	138	1	1479	2	N	-0-					200

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
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-					154
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	96	2	14	9	N	13					167
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	N	5					172
							6	9									
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	1	1	74	2	N	-0-					172
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	43	1	325	2	N	-0-					172
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					172

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					306
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					349
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					349
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	292	193	1			262
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	77	1	191	2	N	-0-					262
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	455	1	326	2	N	-0-					262
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	159	1	153	2	N	-0-					262

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	45	1	205	2	N	50					172
							55	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					172
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					172
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	2	N	-0-					172

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					67
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					67
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	38	1	199	2	N	-0-					67
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	46	1	290	2	N	-0-					67

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	290	1	787	2	N	-0-					285
06	1380	N	48	-0-	-1332	-0-	48	2			N	-0-					285
07	1488	N	1221	-0-	-267	-0-	1221	2			N	-0-					285
08	1581	N	531	-0-	-1050	-0-	492	2	39	9	N	35	100	1			220
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	148	1	790	2	N	-0-					220
10	1209	N	892	-0-	-317	-0-	120	1	772	2	N	-0-					220

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	142					217
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			131
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	253	1	628	2	N	141	189	1			83
							155	9									
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	198	1	142	2	N	-0-					83
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	95	1	91	2	N	-0-					83

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	93	N	76	-0-	-17	-0-	59	2	17	9	Y	15	18	1			10
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	55	2	15	9	Y	14	18	1			6
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	39	2	33	9	Y	30	18	1			18
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					18
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-	18	1			-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	4	2	15	9	Y	14					14

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	53	2	17	9	Y	15	18	1			13
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	45	2	15	9	Y	14	18	1			9
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	55	2	33	9	Y	30	18	1			21
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					21
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-	18	1			3
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	56	2	15	9	Y	14					17

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
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	862	2	9	9	Y	8					85
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	922	2	2	9	Y	2					87
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	852	2	6	9	Y	5					92
08	868	N	635	-0-	-233	-0-	612	2	23	9	Y	21					113
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1049	2	18	9	Y	16	106	1			23
10	868	N	605	-0-	-263	-0-	594	2	11	9	Y	10					33

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
05	1178	N	948	-0-	-230	-0-	938	2	10	9	Y	9					121
06	990	N	917	-0-	-73	-0-	917	2			Y	-0-					121
07	1054	N	884	-0-	-170	-0-	884	2			Y	-0-					121
08	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			Y	-0-					121
09	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			Y	-0-					121
*10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	943	2	3	9	Y	3	77	1			47

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	85	1			31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	28	1			41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	56	1			11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	28	1			16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1			16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	26	1	4	8	19

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
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2241	2	34	9	Y	31	36	1			24
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2175	2	32	9	Y	29	35	1			18
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1810	2	67	9	Y	61	35	1			44
08	2263	N	1506	-0-	-757	-0-	1506	2			Y	-0-					44
09	2190	N	1258	-0-	-932	-0-	1258	2			Y	-0-	36	1			8
10	1891	N	1253	-0-	-638	-0-	1221	2	32	9	Y	29					37

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
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	657	2	4	9	Y	4					42
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	Y	1					43
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	786	2	3	9	Y	3					46
08	651	N	596	-0-	-55	-0-	584	2	12	9	Y	11					57
09	660	N	585	-0-	-75	-0-	576	2	9	9	Y	8	53	1			12
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	Y	5					17

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
05	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	1376	2	33	9	Y	30	35	1			24
06	1560	N	1056	-0-	-504	-0-	1024	2	32	9	Y	29	35	1			18
07	1612	N	1265	-0-	-347	-0-	1198	2	67	9	Y	61	35	1			44
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					44
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1962	2	1	9	Y	1	36	1			9
*10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2308	2	31	9	Y	28					37

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1814	2	9	9	Y	8					121
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					121
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					121
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					121
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					121
*10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1917	2	6	9	Y	5	76	1	2	8	48

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

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
05	963	X	963	-0-	-0-	-0-	929	2	34	9	Y	31	34	1			24
06	878	X	878	-0-	-0-	-0-	846	2	32	9	Y	29	35	1			18
07	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	937	2	67	9	Y	61	35	1			44
08	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	2			Y	-0-					44
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	863	2	1	9	Y	1	35	1			10
*10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1041	2	31	9	Y	28					38

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
05	2232	X	2056	-0-	-176	-0-	1994	2	62	9	Y	56	134	1			54
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2501	2	65	9	Y	59	44	1			69
07	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2656	2	46	9	Y	42	88	1			23
08	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2745	2	58	9	Y	53	45	1			31
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2164	2	44	9	Y	40	40	1			31
*10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1961	2	53	9	Y	48	43	1			36

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
05	3627	X	3103	-0-	-524	-0-	3070	2	33	9	Y	30	71	1			28
06	3330	X	2783	-0-	-547	-0-	2749	2	34	9	Y	31	23	1			36
07	3255	X	2656	-0-	-599	-0-	2632	2	24	9	Y	22	46	1			12
08	3162	X	3064	-0-	-98	-0-	3033	2	31	9	Y	28	24	1			16
09	3060	X	2531	-0-	-529	-0-	2508	2	23	9	Y	21	21	1			16
10	3100	X	2445	-0-	-655	-0-	2416	2	29	9	Y	26	23	1			19

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
05	3472	X	2986	-0-	-486	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2774	-0-	-376	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2593	-0-	-662	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2371	-0-	-884	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2094	-0-	-1056	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
*10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-

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
05	3255	X	2227	-0-	-1028	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2480	-0-	-670	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2801	-0-	-454	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
08	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
*10	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-

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
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1076	-0-	-319	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
*10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3366	2	65	9	Y	59	141	1			61
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3023	2	69	9	Y	63	47	1			77
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3016	2	48	9	Y	44	92	1			29
08	3441	X	2960	-0-	-481	-0-	2898	2	62	9	Y	56	47	1			38
09	3330	X	2882	-0-	-448	-0-	2835	2	47	9	Y	43	42	1			39
10	3441	X	3119	-0-	-322	-0-	3063	2	56	9	Y	51	45	1			45

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
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	170	2	34	9	Y	31	36	1			27
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	140	2	32	9	Y	29	35	1			21
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	178	2	67	9	Y	61	36	1			46
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					46
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-	36	1			10
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	247	2	32	9	Y	29					39

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	871	3	56	9	Y	51					53
06	780	N	562	-0-	-218	-0-	558	3	4	9	Y	4					57
07	775	N	383	-0-	-392	-0-	365	3	18	9	Y	16	53	1			20
08	930	N	110	-0-	-820	-0-	103	3	7	9	Y	6					26
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	10					36
10	372	N	18	-0-	-354	-0-	10	3	8	9	Y	7					43

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	39	1	3063	3	Y	36					88
							40	9									
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	36	1	3002	3	Y	25					113
							28	9									
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	30	1	2786	3	Y	30	86	1			57
							33	9									
08	3162	X	2668	-0-	-494	-0-	37	1	2616	3	Y	14					71
							15	9									
09	3060	X	3054	-0-	-6	-0-	4	1	3035	3	Y	14					85
							15	9									
10	3162	X	2669	-0-	-493	-0-	2655	3	14	9	Y	13					98

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	3801	-0-	-3887	-0-	3751	3	50	9	Y	45					115
06	6870	X	3875	-0-	-2995	-0-	3866	3	9	9	Y	8					123
07	6231	X	3095	-0-	-3136	-0-	3085	3	10	9	Y	9	109	1			23
08	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	3305	3	4	9	Y	4					27
09	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6150	3	13	9	Y	12	35	1			4
10	3379	X	1730	-0-	-1649	-0-	1721	3	9	9	Y	8					12

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	14	1	1060	3	Y	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	12	1	949	3	Y	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	11	1	986	3	Y	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	14	1	1000	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	732	-0-	-18	-0-	1	1	731	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	612	-0-	-163	-0-	612	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2538	3	7	9	Y	6					9
06	1740	X	1432	-0-	-308	-0-	1432	3			Y	-0-					9
07	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1810	3	2	9	Y	2	9	1			2
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2673	3	1	9	Y	1					3
09	1440	N	41	-0-	-1399	-0-	40	3	1	9	Y	1					4
*10	3100	N	3260	-0-	160	160	3259	3	1	9	Y	1					5

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	875	-0-	-2287	-0-	809	3	66	9	Y	60	61	1			30
06	3060	X	2770	-0-	-290	-0-	2725	3	45	9	Y	41	41	1			30
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3373	3	58	9	Y	53	42	1			41
08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3357	3	35	9	Y	32					73
09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3197	3	52	9	Y	47	43	1			77
*10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3708	3	25	9	Y	23	47	1			53

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	271	3	31	9	Y	28					29
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	227	3	2	9	Y	2					31
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	195	3	10	9	Y	9	29	1			11
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	248	3	4	9	Y	4					15
09	240	N	32	-0-	-208	-0-	26	3	6	9	Y	5					20
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	137	3	6	9	Y	5					25

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1906	3	10	9	Y	9					27
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1721	3	4	9	Y	4					31
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1784	3	24	9	Y	22	28	1			25
08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2058	3	19	9	Y	17					42
09	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2452	3	26	9	Y	24	57	1			9
*10	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2934	3	22	9	Y	20					29

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2362	3	83	9	Y	75					192
06	2160	X	1143	-0-	-1017	-0-	1132	3	11	9	Y	10					202
07	2356	N	1741	-0-	-615	-0-	1741	3			Y	-0-					202
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2288	3	10	9	Y	9					211
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1302	3	4	9	Y	4	170	1			45
10	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					45

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					1
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					1
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	651	X	560	-0-	-91	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
09	570	X	499	-0-	-71	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
10	651	X	454	-0-	-197	-0-	454	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

05	868	N	806	-0-	-62	-0-	10	1	796	3	Y	-0-					4
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	10	1	832	3	Y	-0-					4
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	9	1	805	3	Y	-0-	3	1			1
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	10	1	673	3	Y	-0-					1
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	1	1	708	3	Y	-0-					1
10	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			Y	-0-					1

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	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

05	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	1241	3			Y	-0-					4
06	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	3			Y	-0-					4
07	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	3			Y	-0-	3	1			1
08	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	3			Y	-0-					1
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					1
*10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					1

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 #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 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
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	17					58
06	1590	N	174	-0-	-1416	-0-	2	1	158	3	Y	13					71
							14	9									
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	26	1	2446	3	Y	15	54	1			32
							17	9									
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	30	1	2121	3	Y	7					39
							8	9									
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2	1	2151	3	Y	7					46
							8	9									
10	1643	N	1402	-0-	-241	-0-	1395	3	7	9	Y	6					52

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					36
06	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	3			Y	-0-					36
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			Y	-0-					36
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			Y	-0-					36
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			Y	-0-					36
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	283	3	21	9	Y	19					55

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 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
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1832	3	15	9	Y	14	29	1			7
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1809	3	11	9	Y	10	10	1			7
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1445	3	14	9	Y	13	10	1			10
08	1426	N	828	-0-	-598	-0-	819	3	9	9	Y	8					18
09	1380	N	13	-0-	-1367	-0-	1	3	12	9	Y	11	10	1			19
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	7	11	1			15

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

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

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2674	3	15	9	Y	14					28
06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2588	3	8	9	Y	7					35
07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2678	3	39	9	Y	35	31	1			39
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1929	3	20	9	Y	18					57
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2375	3	40	9	Y	36	80	1			13
*10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1669	3	34	9	Y	31					44

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2125	3	51	9	Y	46					87
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1446	3	3	9	Y	3					90
07	2263	N	985	-0-	-1278	-0-	968	3	17	9	Y	15	84	1			21
08	2170	N	939	-0-	-1231	-0-	933	3	6	9	Y	5					26
09	1440	N	906	-0-	-534	-0-	896	3	10	9	Y	9					35
10	992	N	829	-0-	-163	-0-	822	3	7	9	Y	6					41

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
05	2046	N	1427	-0-	-619	-0-	1391	3	36	9	N	33					137
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					137
07	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					137
*08	1488	N	302	-0-	-1186	-0-	302	3			N	-0-					137
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					137
*10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1864	3	42	9	N	38					175

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

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

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

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

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

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

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1922	N	1080	-0-	-842	-0-	220	1	860	2	N	-0-					75
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	499	1	1896	2	N	2					77
							2	9									
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	581	1	2255	2	N	-0-					77
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	555	1	2165	2	N	-0-					77
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	496	1	2008	2	N	-0-					77
*10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	486	1	1965	2	N	-0-					77

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					102
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	93	1	440	2	N	-0-					102
07	744	N	98	-0-	-646	-0-	18	1	80	2	N	-0-					102
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	119	1	691	2	N	13					115
							14	9									
09	540	N	491	-0-	-49	-0-	81	1	410	2	N	-0-					115
*10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	114	1	649	2	N	-0-					115

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

05	12121	X	11952	-0-	-169	-0-	756	1	11131	2	Y	59					92
							65	9									
06	11730	X	9550	-0-	-2180	-0-	595	1	8880	2	Y	68	158	1			2
							75	9									
07	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	772	1	11784	2	Y	5					7
							6	9									
08	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	775	1	11309	2	Y	8	3	8			12
							9	9									
09	11580	X	11286	-0-	-294	-0-	739	1	10547	2	Y	-0-					12
10	12152	X	11913	-0-	-239	-0-	777	1	10963	2	Y	157	162	1			7
							173	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	8618	X	7349	-0-	-1269	-0-	490 79	1 9	6780	2	Y	72					77
06	8340	X	7958	-0-	-382	-0-	512 50	1 9	7396	2	Y	45					122
07	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	620 79	1 9	8399	2	Y	72	164	1			30
08	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	620 54	1 9	8263	2	Y	49	2	8			77
09	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	600 30	1 9	8014	2	Y	27					104
*10	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	620 85	1 9	8364	2	Y	77	181	1			-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

05	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			Y	-0-	18	1			-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	Y	2					2
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	287	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
08	279	X	248	-0-	-31	-0-	247	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	330	X	238	-0-	-92	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
10	341	X	165	-0-	-176	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/25/2019

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
	WERNER, LEWIS SAWMILL CO.				WELL #: 16A		RRCID -> 096848		COMPL. DATE 08/07/1981			TOTAL DEPTH 9490			PERF. 8265 - 9405		
05	5177	X	4302	-0-	-875	-0-	4276	2	26	9	Y	24	6	1			26
06	4650	X	3865	-0-	-785	-0-	3854	2	11	9	Y	10	32	1			4
07	4650	X	3705	-0-	-945	-0-	3697	2	8	9	Y	7	10	1			1
08	4185	X	3664	-0-	-521	-0-	3658	2	6	9	Y	5	4	8			2
09	4050	X	4040	-0-	-10	-0-	4030	2	10	9	Y	9	10	1			1
10	4185	X	4084	-0-	-101	-0-	4073	2	11	9	Y	10	9	1			2
	TILLERY UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 097189		COMPL. DATE 04/03/2019			TOTAL DEPTH 9649			PERF. 8365 - 9562		
05	3100	N	3146	-0-	46	149	3107	2	39	9	Y	35	52	1			21
06	2700	N	2551	-0-	-149	-0-	2551	2			Y	-0-					21
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2739	2	31	9	Y	28					49
08	3193	X	2377	-0-	-816	-0-	2301	2	76	9	Y	69	102	1	15	8	1
09	3090	X	2841	-0-	-249	-0-	2841	2			Y	-0-					1
10	3131	X	2770	-0-	-361	-0-	2770	2			Y	-0-					1
	LEWIS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 098269		COMPL. DATE 01/08/1982			TOTAL DEPTH 9494			PERF. 8302 - 9403		
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	3	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	7	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	5	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	255	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	231	-0-	-99	-0-	4	1	227	2	Y	-0-					-0-
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	6	1	450	2	Y	-0-					-0-
	WALLACE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 104319		COMPL. DATE 10/20/1997			TOTAL DEPTH 9586			PERF. 9037 - 9536		
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1649	2	91	9	Y	83	103	1			47
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1656	2	84	9	Y	76	112	1			11
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1679	2	101	9	Y	92					103
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1668	2	47	9	Y	43	113	1			33
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1627	2	100	9	Y	91					124
*10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1472	2	62	9	Y	56	119	1			61
	BRUMBLE-STUDDARD				WELL #: 1		RRCID -> 114626		COMPL. DATE 12/26/1984			TOTAL DEPTH 9585			PERF. 8345 - 9528		
05	3286	X	383	-0-	-2903	-0-	363	1	20	9	Y	18					20
06	2550	X	349	-0-	-2201	-0-	331	1	18	9	Y	16	36	1			-0-
07	2635	X	317	-0-	-2318	-0-	315	1	2	9	Y	2					2
08	620	X	98	-0-	-522	-0-	52	1	46	2	Y	-0-					2
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	7					9
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					9
	WALLACE UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 134936		COMPL. DATE 05/12/1998			TOTAL DEPTH 9700			PERF. 8372 - 9623		
05	2511	N	2447	-0-	-64	-0-	2413	2	34	9	Y	31	36	1			18
06	2430	N	2322	-0-	-108	-0-	2292	2	30	9	Y	27	41	1			4
07	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	2366	2	35	9	Y	32					36
08	2511	X	2461	-0-	-50	-0-	2439	2	22	9	Y	20	39	1	2	8	15
09	2430	X	2354	-0-	-76	-0-	2320	2	34	9	Y	31					46
10	2449	X	2316	-0-	-133	-0-	2294	2	22	9	Y	20	44	1			22

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	222	1	8504	2	Y	70					76
							77	9									
06	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	200	1	7633	2	Y	51	126	1			1
							56	9									
07	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	276	1	8467	2	Y	11					12
							12	9									
08	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	147	1	7953	2	Y	50	4	8			58
							55	9									
09	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			Y	-0-					51
*10	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7209	2	34	9	Y	31					82

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

05	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
08	310	X	147	-0-	-163	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
09	300	X	224	-0-	-76	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
10	217	X	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	20	1	1216	2	Y	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	15	1	896	2	Y	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	13	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	11	1	607	2	Y	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	14	1	896	2	Y	-0-					-0-
*10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	11	1	790	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	671	2	48	9	Y	44	11	1			48
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	623	2	20	9	Y	18	59	1			7
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	651	2	14	9	Y	13	19	1			1
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	646	2	2	9	Y	2					3
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	645	2	19	9	Y	17	18	1			2
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	657	2	21	9	Y	19	18	1			3

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	60	1	877	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	729	-0-	-201	-0-	46	1	683	2	Y	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	61	1	933	2	Y	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	62	1	903	2	Y	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	61	1	866	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	897	-0-	-33	-0-	59	1	838	2	Y	-0-					-0-

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

05	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	70	-0-	-80	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	37	-0-	-118	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3258	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
*10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	747	2	7	9	Y	6	5	1			1
06	780	N	680	-0-	-100	-0-	674	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	775	N	716	-0-	-59	-0-	710	2	6	9	Y	5	4	1			2
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	740	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	692	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	Y	5	2	1			3

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1215	2	34	9	Y	31	126	1			13
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					13
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1214	2	19	9	Y	17					30
08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1158	2	33	9	Y	30	57	1	2	8	1
09	1320	N	1046	-0-	-274	-0-	1046	2			Y	-0-					1
10	1240	N	730	-0-	-510	-0-	730	2			Y	-0-					1

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	2480	N	2140	-0-	-340	-0-	2089	2	51	9	Y	46	41	1			8
06	2250	N	1926	-0-	-324	-0-	1881	2	45	9	Y	41	40	1			9
07	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	2043	2	48	9	Y	44	34	1			19
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2117	2	50	9	Y	45	61	1	1	8	2
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2138	2	42	9	Y	38	37	1			3
*10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2280	2	40	9	Y	36	19	1			20

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
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-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
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			Y	-0-					27
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-					27
07	2790	X	2718	-0-	-72	-0-	2712	2	6	9	Y	5					32
08	3782	X	3231	-0-	-551	-0-	3174	2	57	9	Y	52	4	8			80
09	3660	X	2621	-0-	-1039	-0-	2555	2	66	9	Y	60					140
10	3782	X	2128	-0-	-1654	-0-	2128	2			Y	-0-					140

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
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2					2
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
05	2480	N	2469	-0-	-11	-0-	2469	2			Y	-0-	9	1			-0-
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
09	2550	N	1773	-0-	-777	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	1393	-0-	-1056	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-

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
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1521	2	23	9	Y	21	84	1			5
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1503	2	21	9	Y	19					24
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1642	2	77	9	Y	70	93	1			1
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1762	2	4	9	Y	4	4	8			1
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1853	2	51	9	Y	46					47
*10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1953	2	63	9	Y	57	104	1			-0-

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
05	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1492	2	29	9	Y	26	23	1			5
06	1500	N	1408	-0-	-92	-0-	1385	2	23	9	Y	21	21	1			5
07	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1476	2	26	9	Y	24	19	1			10
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1544	2	33	9	Y	30	34	1	5	8	1
09	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	1305	2	33	9	Y	30	29	1			2
*10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1966	2	32	9	Y	29	15	1			16

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	2821	X	2321	-0-	-500	-0-	2321	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	2730	X	1244	-0-	-1486	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	1552	-0-	-1269	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2644	-0-	-580	-0-	2589	2	55	9	Y	50	1	8			49
09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4431	2	48	9	Y	44	48	1			45
*10	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4632	2	32	9	Y	29					74

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	28	1	1706	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	29	1	1711	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	30	1	1689	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	33	1	1728	2	Y	27	14	1	15	8	2
							30	9									
09	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	25	1	1622	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
10	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	22	1	1529	2	Y	9	10	1			2
							10	9									

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

05	775	N	486	-0-	-289	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	516	-0-	-84	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
*10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	18 47	1 9	1094	2	Y	43	44	1			7
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	18 37	1 9	1071	2	Y	34	34	1			7
07	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	19 39	1 9	1083	2	Y	35	26	1			16
08	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	19 62	1 9	1031	2	Y	56	59	1	3	8	10
09	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	16 46	1 9	999	2	Y	42	40	1			12
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	15 43	1 9	1044	2	Y	39	42	1			9

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
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	49 95	1 9	3040	2	Y	86	89	1			14
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	50 78	1 9	2915	2	Y	71	70	1			15
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	50 78	1 9	2843	2	Y	71	53	1			33
08	3162	X	3126	-0-	-36	-0-	55 143	1 9	2928	2	Y	130	121	1	22	8	20
09	3060	X	2988	-0-	-72	-0-	45 96	1 9	2847	2	Y	87	83	1			24
10	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	41 89	1 9	2841	2	Y	81	86	1			19

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
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	60 80	1 9	3670	2	Y	73	76	1			12
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	62 67	1 9	3583	2	Y	61	60	1			13
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	66 66	1 9	3736	2	Y	60	45	1			28
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	70 120	1 9	3713	2	Y	109	104	1	16	8	17
09	3480	X	3423	-0-	-57	-0-	52 83	1 9	3288	2	Y	75	71	1			21
10	3596	X	3311	-0-	-285	-0-	46 76	1 9	3189	2	Y	69	74	1			16

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
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	39 1	1 9	2416	2	Y	1	1	1			-0-
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	2432	2	Y	1	1	1			-0-
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	45	1	2557	2	Y	-0-					-0-
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	46 23	1 9	2424	2	Y	21	1	1	20	8	-0-
09	2490	N	2488	-0-	-2	-0-	38 1	1 9	2449	2	Y	1	1	1			-0-
10	2604	N	2443	-0-	-161	-0-	34 1	1 9	2408	2	Y	1	1	1			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	56	1	3469	2	N	42	43	1			7
							46	9									
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	58	1	3404	2	N	34	34	1			7
							37	9									
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	62	1	3554	2	N	34	25	1			16
							37	9									
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	65	1	3461	2	N	69	59	1	17	8	9
							76	9									
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	54	1	3459	2	N	43	40	1			12
							47	9									
*10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	50	1	3464	2	N	39	42	1			9
							43	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	983	2	66	9	Y	60	53	1			11
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	878	2	57	9	Y	52	52	1			11
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	936	2	63	9	Y	57	44	1			24
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	938	2	62	9	Y	56	78	1			2
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	855	2	56	9	Y	51	49	1			4
*10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	904	2	52	9	Y	47	25	1			26

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3500	2	41	9	Y	37	33	1			7
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3268	2	35	9	Y	32	32	1			7
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3611	2	39	9	Y	35	27	1			15
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3553	2	59	9	Y	54	48	1	19	8	2
09	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	3119	2	33	9	Y	30	30	1			2
10	3317	X	2372	-0-	-945	-0-	2339	2	33	9	Y	30	15	1			17

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3183	2	22	9	Y	20	18	1			4
06	2910	X	2816	-0-	-94	-0-	2797	2	19	9	Y	17	17	1			4
07	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	2890	2	20	9	Y	18	14	1			8
08	3224	X	3208	-0-	-16	-0-	3176	2	32	9	Y	29	26	1	10	8	1
09	3090	X	2990	-0-	-100	-0-	2971	2	19	9	Y	17	17	1			1
10	3193	X	3165	-0-	-28	-0-	3147	2	18	9	Y	16	8	1			9

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

05	3193	X	2750	-0-	-443	-0-	77	1	2587	2	Y	78	71	1			16
							86	9									
06	3090	X	2192	-0-	-898	-0-	62	1	2068	2	Y	56	56	1			16
							62	9									
07	3069	X	2687	-0-	-382	-0-	68	1	2549	2	Y	64	52	1			28
							70	9									
08	3069	X	2551	-0-	-518	-0-	68	1	2406	2	Y	70	86	1	12	8	-0-
							77	9									
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	79	1	2861	2	Y	56	48	1			8
							62	9									
10	2759	X	2661	-0-	-98	-0-	73	1	2536	2	Y	47	28	1			27
							52	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

05	30436	X	30436	-0-	-0-	-0-	30436	2			Y	-0-					-0-
06	28734	X	28734	-0-	-0-	-0-	28734	2			Y	-0-					-0-
07	29339	X	29339	-0-	-0-	-0-	29339	2			Y	-0-					-0-
08	29138	X	29138	-0-	-0-	-0-	29138	2			Y	-0-					-0-
09	27810	X	27810	-0-	-0-	-0-	27810	2			Y	-0-					-0-
*10	27939	X	27939	-0-	-0-	-0-	27939	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					81
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					81
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					81
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					81
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					81
*10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					81

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

05	651	N	323	-0-	-328	-0-	323	2			Y	-0-					1
06	450	N	261	-0-	-189	-0-	261	2			Y	-0-					1
07	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			Y	-0-					1
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					1
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					1
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					1

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5368	2	175	9	Y	159	89	1			94
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4352	2	54	9	Y	49	91	1			52
07	3317	X	2781	-0-	-536	-0-	2781	2			Y	-0-					52
08	3317	X	2256	-0-	-1061	-0-	2256	2			Y	-0-					52
09	3210	X	1786	-0-	-1424	-0-	1786	2			Y	-0-					52
10	3317	X	1535	-0-	-1782	-0-	1535	2			Y	-0-					52

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	993	2	110	9	N	100					169
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	938	2	6	9	N	5	144	1			30
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					30
08	1116	N	941	-0-	-175	-0-	941	2			N	-0-					30
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					30
10	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	2			N	-0-					30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

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

05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1450	2	88	9	Y	80	45	1			47
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1397	2	26	9	Y	24	45	1			26
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					26
08	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	1470	2			Y	-0-					26
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					26
*10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					26

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

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

05	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	406	-0-	-194	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
*10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	335	2	88	9	Y	80	45	1			47
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	319	2	26	9	Y	24	45	1			26
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					26
08	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	2			Y	-0-					26
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					26
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					26

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			Y	-0-					71
06	1320	N	1174	-0-	-146	-0-	1174	2			Y	-0-					71
07	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			Y	-0-					71
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					71
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					71
*10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					71

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					4
06	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					4
07	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					4
08	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					4
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					4
*10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					4

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					25
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					25
07	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					25
08	961	N	535	-0-	-426	-0-	535	2			N	-0-					25
09	900	N	763	-0-	-137	-0-	763	2			N	-0-					25
10	806	N	575	-0-	-231	-0-	575	2			N	-0-					25

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	865	-0-	-127	-0-	865	2			Y	-0-					22
06	1080	N	665	-0-	-415	-0-	665	2			Y	-0-					22
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			Y	-0-					22
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					22
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					22
*10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					22

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
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					120
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	185	2	157	9	Y	143	177	1			86
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	209	2	188	9	Y	171	194	1			63
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					63
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	274	2	229	9	Y	208	186	1			85
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					85

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
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	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
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					12
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					12
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					12
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					12
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					12
*10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	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
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					22
06	1770	N	1557	-0-	-213	-0-	1557	2			Y	-0-					22
07	1891	N	1596	-0-	-295	-0-	1596	2			Y	-0-					22
08	1891	N	1580	-0-	-311	-0-	1580	2			Y	-0-					22
09	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	1499	2			Y	-0-					22
*10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					27
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			Y	-0-					27
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					27
08	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			Y	-0-					27
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					27
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					27

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					27
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					27
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					27
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					27
09	1770	N	1664	-0-	-106	-0-	1664	2			Y	-0-					27
*10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					27

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	569	-0-	-361	-0-	569	2			Y	-0-					37
06	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	2			Y	-0-					37
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					37
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					37
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					37
10	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			Y	-0-					37

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
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					4
06	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					4
07	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-					4
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					4
09	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					4
*10	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					4

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
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					27
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					27
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	887	2	169	9	N	154	152	1			29
08	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	2			N	-0-					29
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					29
10	961	N	833	-0-	-128	-0-	833	2			N	-0-					29

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2852	X	1850	-0-	-1002	-0-	1850	2			Y	-0-					117
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2732	2	157	9	Y	143	179	1			81
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					81
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					81
04	2760	X	2651	-0-	-109	-0-	2651	2			Y	-0-					81
05	2852	X	2094	-0-	-758	-0-	1866	2	228	9	Y	207	182	1			106
06	2730	N	1827	-0-	-903	-0-	1708	2	119	9	Y	108	177	1			37
07	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			Y	-0-					37
08	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			Y	-0-					37
09	3000	N	3011	-0-	11	11	3011	2			Y	-0-					37
10	2852	N	2829	-0-	-23	-0-	2829	2			Y	-0-					37

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
05	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	1376	2			Y	-0-					93
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					93
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1581	2	174	9	Y	158	180	1			71
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					71
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					71
*10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	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
05	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	2			Y	-0-					45
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	931	2	130	9	Y	118	130	1			33
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					33
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					33
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	986	2	119	9	Y	108	126	1			15
*10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					15

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
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					5
06	3000	N	3240	-0-	240	240	2772	2	468	9	Y	425	369	1			61
07	2457	N	2217	-0-	-240	-0-	2217	2			Y	-0-					61
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					61
09	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					61
*10	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	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
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					40
06	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	1211	2			Y	-0-					40
07	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1233	2			Y	-0-					40
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					40
09	1200	N	1035	-0-	-165	-0-	1035	2			Y	-0-					40
*10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					40

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
05	1457	N	956	-0-	-501	-0-	956	2			Y	-0-					9
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					9
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					9
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					9
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					9
*10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					9

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
05	6076	X	5675	-0-	-401	-0-	5675	2			Y	-0-					77
06	5910	X	5783	-0-	-127	-0-	5783	2			Y	-0-					77
07	6107	X	5708	-0-	-399	-0-	5708	2			Y	-0-					77
08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			Y	-0-					77
09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			Y	-0-					77
10	5983	X	5920	-0-	-63	-0-	5920	2			Y	-0-					77

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
*12	3875	X	3320	-0-	-555	-0-	3320	2			Y	-0-					56
01	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			Y	-0-					56
02	3360	X	3274	-0-	-86	-0-	3274	2			Y	-0-					56
03	3875	X	3388	-0-	-487	-0-	3388	2			Y	-0-					56
*04	3750	X	3208	-0-	-542	-0-	3208	2			Y	-0-					56
05	3875	X	3575	-0-	-300	-0-	3575	2			Y	-0-					56
06	3750	X	3428	-0-	-322	-0-	3428	2			Y	-0-					56
07	3875	X	3524	-0-	-351	-0-	3524	2			Y	-0-					56
08	3875	X	3596	-0-	-279	-0-	3511	2	85	9	Y	77	99	1			34
09	3750	X	3303	-0-	-447	-0-	3303	2			Y	-0-					34
*10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3487	2	256	9	Y	233	170	1			97

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

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	240					268
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	171	1			103
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

05	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
07	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
08	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3010	-0-	10	10	3010	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3248	-0-	148	158	3248	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					83
06	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1844	2	134	9	Y	122	161	1			44
07	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					44
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					44
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2108	2	140	9	Y	127	149	1			22
*10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					22

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

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

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

05	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

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

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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					6
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56					62
08	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					62
09	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	30	1			32
*10	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					32

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	73	1	6735	2	Y	-0-					6
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	15	1	3351	2	Y	-0-					6
07	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	77	1	12458	2	Y	56					62
							62	9									
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	23	1	3156	2	Y	-0-					62
09	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	103	1	8502	2	Y	-0-	30	1			32
*10	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	47	1	6764	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	11	1	999	2	N	-0-					72
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	4	1	921	2	N	-0-					72
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	8	1	1382	2	N	7					79
							8	9									
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	11	1	1541	2	N	-0-					79
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	14	1	1112	2	N	-0-					79
*10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	9	1	1239	2	N	-0-					79

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					2
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					2
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	97	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					2
07	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			Y	-0-					2
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	150	2	26	9	Y	24	26	1			-0-
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

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

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	426	-0-	-132	-0-	390	2	36	9	N	33					71
06	482	R	482	-0-	-0-	-0-	450	2	32	9	N	29					100
07	434	#	321	-0-	-113	-0-	268	2	53	9	N	48					148
08	434	N	158	-0-	-276	-0-	138	2	20	9	N	18					166
09	480	N	305	-0-	-175	-0-	287	2	18	9	N	16					182
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					182

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 6997

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					38
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					38
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					38
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					38
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					38

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
05	2573	N	164	-0-	-2409	-0-	164	2			N	-0-					70
06	3000	N	3261	-0-	261	261	3213	2	48	9	N	44					114
07	2951	N	2690	-0-	-261	-0-	2629	2	61	9	N	55					169
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1791	2	39	9	N	35	169	1			35
09	2730	X	1238	-0-	-1492	-0-	1227	2	11	9	N	10					45
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					45

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					207
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					207
07	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	204 164	1 9	6583	2	N	149	181	1			175
08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	186 211	1 9	6006	2	N	192	180	1			187
09	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	225 218	1 9	7247	2	N	198	189	1	1	8	195
*10	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	217 167	1 9	6996	2	N	152	193	1			154

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

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	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

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRCH (SMACKOVER) //CONT.// 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
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
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	465	N	108	-0-	-357	-0-	28	2	80	9	N	73	173	1			69
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	23					92
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	28					120
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	35					155
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	139	1			31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					56

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
05	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	2			Y	-0-					72
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					72
07	465	N	168	-0-	-297	-0-	168	2			Y	-0-					72
08	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			Y	-0-					72
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					72
10	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	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
05	558	N	386	-0-	-172	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	168	-0-	-266	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	158	-0-	-214	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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
*05	25068	X	912	-0-	-24156	-0-	912	2			N	-0-					37
*06	9000	X	564	-0-	-8436	-0-	564	2			N	-0-					37
*07	9300	X	637	-0-	-8663	-0-	637	2			N	-0-					37
*08	9300	X	547	-0-	-8753	-0-	547	2			N	-0-					37
*09	9000	X	799	-0-	-8201	-0-	796	2	3	9	N	3					40
*10	9300	X	1008	-0-	-8292	-0-	1008	2			N	-0-					40

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 285752 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76942	X	67511	-0-	-9431	-0-	485 22	1 9	67004	2	Y	20	151	1			32
06	73230	X	61246	-0-	-11984	-0-	456 21	1 9	60769	2	Y	19					51
07	75609	X	57396	-0-	-18213	-0-	449 21	1 9	56926	2	Y	19					70
08	75609	X	53453	-0-	-22156	-0-	23 18	1 9	53412	2	Y	16					86
09	65340	X	39495	-0-	-25845	-0-	360 17	1 9	39118	2	Y	15					101
10	67518	X	29135	-0-	-38383	-0-	679	1	28456	2	Y	-0-					101

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

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

05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	248 1	1 9	3059	2	Y	1	1	8			4
06	3030	X	2444	-0-	-586	-0-	200 8	1 9	2236	2	Y	7					11
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	373 6	1 9	3259	2	Y	5					16
08	3131	X	2	-0-	-3129	-0-	2	2			Y	-0-	12	1			4
09	3030	X	1627	-0-	-1403	-0-	61 14	1 9	1552	2	Y	13	13	8			4
*10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	227 3	1 9	5048	2	Y	3	2	8			5

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

05	992	N	841	-0-	-151	-0-	94	1	747	2	Y	-0-					44
06	930	N	807	-0-	-123	-0-	102	1	705	2	Y	-0-					44
07	899	N	826	-0-	-73	-0-	97	1	729	2	Y	-0-					44
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	99	1	737	2	Y	-0-					44
09	810	N	576	-0-	-234	-0-	71	1	505	2	Y	-0-					44
10	837	N	707	-0-	-130	-0-	83 9	1 9	615	2	Y	8					52

WEDDINGTON WELL #: RRCID -> 277967 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017

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
05	3906	X	3644	-0-	-262	-0-	375	1	3269	2	N	-0-					80
06	3780	X	3286	-0-	-494	-0-	262	1	3024	2	N	-0-					80
07	3906	X	3746	-0-	-160	-0-	326	1	3420	2	N	-0-					80
08	3658	X	3202	-0-	-456	-0-	276	1	2926	2	N	-0-					80
09	3540	X	2831	-0-	-709	-0-	262	1	2569	2	N	-0-					80
*10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	354	1	3724	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
05	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	183	1	1398	2	N	-0-					6
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	201	1	1421	2	N	-0-					6
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	183	1	1460	2	N	-0-					6
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	212	1	1501	2	N	-0-					6
09	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	201	1	1408	2	N	-0-					6
*10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	184	1	1563	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	1104	1	8793	2	Y	5					75
							6	9									
06	9420	X	7999	-0-	-1421	-0-	998	1	6971	2	Y	27					102
							30	9									
07	9734	X	9285	-0-	-449	-0-	1096	1	8189	2	Y	-0-					102
08	9889	X	8538	-0-	-1351	-0-	1000	1	7473	2	Y	59					161
							65	9									
*09	9570	X	8745	-0-	-825	-0-	1047	1	7698	2	Y	-0-	119	1			42
*10	9889	X	9044	-0-	-845	-0-	1062	1	7940	2	Y	38					80
							42	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					92
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					92
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					92
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					92
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					92
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	494	2	20	9	N	18					110

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					70
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					70
07	1612	N	531	-0-	-1081	-0-	531	2			N	-0-					70
08	961	N	651	-0-	-310	-0-	651	2			N	-0-					70
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					70
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	611	2	44	9	N	40					110

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	6950	2	129	9	N	117					219
06	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6563	2	120	9	N	109	175	1			153
07	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6746	2	102	9	N	93	178	1			68
08	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6368	2	139	9	N	126					194
09	5820	X	5319	-0-	-501	-0-	5229	2	90	9	N	82	177	1			99
*10	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7532	2	156	9	N	142	168	1			73

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	363	1	2856	2	Y	-0-					41
06	3120	X	3024	-0-	-96	-0-	384	1	2640	2	Y	-0-					41
07	3224	X	3196	-0-	-28	-0-	376	1	2790	2	Y	27					68
							30	9									
08	3193	X	2968	-0-	-225	-0-	347	1	2566	2	Y	50					118
							55	9									
09	3090	X	2928	-0-	-162	-0-	353	1	2573	2	Y	2	80	1			40
							2	9									
10	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	349	1	2597	2	Y	33					73
							36	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
05	1922	N	1776	-0-	-146	-0-	197	1	1571	2	Y	7					45
							8	9									
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	209	1	1482	2	Y	-0-					45
07	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	198	1	1489	2	Y	-0-					45
08	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	284	1	2108	2	Y	10					55
							11	9									
09	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	272	1	1985	2	Y	5	50	1			10
							6	9									
*10	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	292	1	2159	2	Y	-0-					10

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	87	1	688	2	Y	-0-					87
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	189	1	1292	2	Y	-0-					87
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	181	1	1345	2	Y	-0-					87
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	186	1	1377	2	Y	-0-					87
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	191	1	1367	2	Y	-0-					87
*10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	183	1	1352	2	Y	17					104
							19	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
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	86	1	672	2	Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	88	1	618	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	640	-0-	-135	-0-	71	1	569	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	657	-0-	-87	-0-	78	1	579	2	Y	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	97	1	779	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	527	-0-	-124	-0-	62	1	465	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
05	4712	X	4142	-0-	-570	-0-	462	1	3666	2	Y	13					88
							14	9									
06	4560	X	2844	-0-	-1716	-0-	349	1	2495	2	Y	-0-					88
07	4557	X	4426	-0-	-131	-0-	523	1	3903	2	Y	-0-					88
08	4557	X	4230	-0-	-327	-0-	497	1	3710	2	Y	21					109
							23	9									
09	4380	X	4021	-0-	-359	-0-	485	1	3526	2	Y	9	98	1			20
							10	9									
10	4433	X	4326	-0-	-107	-0-	515	1	3811	2	Y	-0-					20

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	359	1	2835	2	N	-0-					160
06	3330	X	3105	-0-	-225	-0-	392	1	2713	2	N	-0-					160
07	3441	X	3043	-0-	-398	-0-	360	1	2683	2	N	-0-					160
08	3441	X	3128	-0-	-313	-0-	372	1	2756	2	N	-0-					160
09	3300	X	2939	-0-	-361	-0-	353	1	2582	2	N	4	159	1			5
							4	9									
*10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	398	1	2943	2	N	-0-					5

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	1318	-0-	-1627	-0-	141	1	1177	2	Y	-0-					40
06	2850	X	571	-0-	-2279	-0-	69	1	502	2	Y	-0-					40
07	2945	X	245	-0-	-2700	-0-	30	1	215	2	Y	-0-					40
08	1333	N	214	-0-	-1119	-0-	24	1	190	2	Y	-0-					40
09	570	N	228	-0-	-342	-0-	24	1	203	2	Y	1	31	1			10
							1	9									
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	44	1	332	2	Y	-0-					10

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10900 - 11888

05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	116	1	919	2	Y	-0-					48
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	111	1	775	2	Y	-0-					48
07	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	113	1	883	2	Y	31					79
							34	9									
08	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	164	1	1305	2	Y	-0-					79
09	1170	X	343	-0-	-827	-0-	39	1	304	2	Y	-0-	64	1			15
10	1023	X	471	-0-	-552	-0-	52	1	376	2	Y	39					54
							43	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

05	3596	X	3444	-0-	-152	-0-	388	1	3055	2	Y	1					15
							1	9									
06	3480	X	3200	-0-	-280	-0-	404	1	2790	2	Y	5					20
							6	9									
07	3596	X	3179	-0-	-417	-0-	377	1	2802	2	Y	-0-					20
08	3503	X	2937	-0-	-566	-0-	346	1	2582	2	Y	8					28
							9	9									
*09	3390	X	3084	-0-	-306	-0-	371	1	2712	2	Y	1	24	1			5
							1	9									
*10	3441	X	3023	-0-	-418	-0-	359	1	2652	2	Y	11					16
							12	9									

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	11811	X	11101	-0-	-710	-0-	10922	3	179	9	N	163					259
06	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	10915	3	154	9	N	140	310	1			89
07	12307	X	10344	-0-	-1963	-0-	10244	3	100	9	N	91					180
08	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	13374	3	141	9	N	128	186	1			122
09	11910	X	6084	-0-	-5826	-0-	6078	3	6	9	N	5					127
10	11439	X	3151	-0-	-8288	-0-	3148	3	3	9	N	3					130

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
05	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	930	1	11657	2	Y	137	177	1			28
							151	9									
06	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	900	1	11148	2	Y	129					157
							142	9									
07	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	930	1	10015	2	Y	91	183	1			65
							100	9									
08	13423	X	11526	-0-	-1897	-0-	930	1	10478	2	Y	107					172
							118	9									
09	12990	X	10688	-0-	-2302	-0-	900	1	9657	2	Y	119	184	1			107
							131	9									
10	12741	X	2054	-0-	-10687	-0-	270	1	1771	2	Y	12					119
							13	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
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					63
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					63
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					63
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	201	2	37	9	N	34					97
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	393	2	23	9	N	21					118
10	155	N	39	-0-	-116	-0-	36	2	3	9	N	3					121

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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	68 39	1 9	1436	3	Y	35	38	1			16
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	70 39	1 9	1477	3	Y	35	34	1			17
*07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	70 42	1 9	1441	3	Y	38	37	1			18
*08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	68 9	1 9	1360	3	Y	8	26	1			-0-
*09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	77 46	1 9	1457	3	Y	42	42	1			-0-
*10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	69 34	1 9	1355	3	Y	31	31	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
05	961	N	391	-0-	-570	-0-	17	1	374	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1550	N	1375	-0-	-175	-0-	62	1	1313	3	Y	-0-					-0-
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	73	1	1527	3	Y	-0-					-0-
*07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	73	1	1504	3	Y	-0-					-0-
*08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	72	1	1443	3	Y	-0-					-0-
*09	1560	N	1423	-0-	-137	-0-	71	1	1352	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1306	-0-	-275	-0-	63	1	1243	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	52	1	1120	3	Y	14	18	1			6
							15	9									
06	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	65	1	1358	3	Y	17	15	1			8
							19	9									
*07	1519	N	486	-0-	-1033	-0-	22	1	456	3	Y	7	12	1			3
							8	9									
*08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	87	1	1755	3	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
*09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	91	1	1733	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	89	1	1746	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	641	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	848	3	Y	19	16	1			9
							21	9									
*07	589	N	176	-0-	-413	-0-	8	1	162	3	Y	5	12	1			2
							6	9									
*08	589	N	16	-0-	-573	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	726	3	Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	34	1	706	3	Y	-0-					-0-
*07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	36	1	732	3	Y	-0-					-0-
*08	713	N	464	-0-	-249	-0-	22	1	442	3	Y	-0-					-0-
*09	690	N	589	-0-	-101	-0-	29	1	560	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	480	-0-	-233	-0-	23	1	457	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

05	1147	N	957	-0-	-190	-0-	43	1	914	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	796	-0-	-224	-0-	36	1	760	3	Y	-0-					-0-
*07	1116	N	809	-0-	-307	-0-	38	1	771	3	Y	-0-					-0-
*08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	49	1	988	3	Y	-0-					-0-
*09	810	N	134	-0-	-676	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

05	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	107	1	2263	3	Y	24	21	1			11
							26	9									
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	103	1	2159	3	Y	21	22	1			10
							23	9									
*07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	102	1	2099	3	Y	23	22	1			11
							25	9									
*08	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	135	1	2710	3	Y	7	18	1			-0-
							8	9									
*09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	128	1	2431	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
10	2232	N	1995	-0-	-237	-0-	96	1	1879	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
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
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	512	-0-	-88	-0-	23	1	489	3	Y	-0-					-0-
*07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	Y	-0-					-0-
*08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

05	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	65	1	1392	3	Y	15	18	1			7
							17	9									
06	1470	N	1315	-0-	-155	-0-	59	1	1241	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
*07	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	66	1	1365	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
*08	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	64	1	1292	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
*09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	65	1	1238	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	67	1	1320	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	39	1	835	3	Y	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	38	1	794	3	Y	-0-					-0-
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	33	1	676	3	Y	-0-					-0-
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	36	1	717	3	Y	-0-					-0-
*09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	533	-0-	-56	-0-	26	1	507	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

05	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	61	1	1309	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	54	1	1142	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	59	1	1209	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*08	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	60	1	1215	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
*09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	75	1	1433	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	76	1	1506	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

05	1023	N	741	-0-	-282	-0-	32	1	700	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
06	960	N	689	-0-	-271	-0-	31	1	651	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
*07	806	N	645	-0-	-161	-0-	30	1	607	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
*08	744	N	391	-0-	-353	-0-	19	1	372	3	Y	-0-	3	1			-0-
*09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	91	1	1734	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	106	1	2119	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	111	1	2352	3	Y	24	25	1			11
							26	9									
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	105	1	2215	3	Y	21	22	1			10
							23	9									
*07	3100	N	3407	-0-	307	307	156	1	3214	3	Y	34	28	1			16
							37	9									
*08	2480	N	2002	-0-	-478	-0-	94	1	1901	3	Y	6	22	1			-0-
							7	9									
*09	2340	N	2174	-0-	-166	-0-	107	1	2041	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
10	2976	X	2287	-0-	-689	-0-	110	1	2155	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
*08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*09	150	N	20	-0-	-130	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	31	1	671	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	574	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
*07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	568	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
*08	651	N	621	-0-	-30	-0-	29	1	591	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
*09	600	N	574	-0-	-26	-0-	28	1	535	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	620	N	573	-0-	-47	-0-	27	1	537	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	93	1	2000	3	Y	15	18	1			7
							17	9									
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	102	1	2156	3	Y	17	16	1			8
							19	9									
*07	2077	N	1329	-0-	-748	-0-	61	1	1257	3	Y	10	13	1			5
							11	9									
*08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	106	1	2142	3	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
*09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	115	1	2191	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	112	1	2207	3	Y	16	16	1			-0-
							18	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
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	58	1	1247	3	Y	45	44	1			20
							50	9									
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	57	1	1190	3	Y	40	41	1			19
							44	9									
*07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	61	1	1255	3	Y	45	43	1			21
							50	9									
*08	1364	N	1009	-0-	-355	-0-	47	1	950	3	Y	11	32	1			-0-
							12	9									
*09	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	56	1	1060	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	65	1	1284	3	Y	41	41	1			-0-
							45	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
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	78	-0-	-192	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
*07	279	N	88	-0-	-191	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
*08	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
*09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	55	1	1118	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	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
05	1116	N	81	-0-	-1035	-0-	3	1	78	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	1080	N	581	-0-	-499	-0-	26	1	553	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	65	1	1335	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	51	1	1035	3	Y	-0-	3	1			-0-
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	56	1	1065	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1395	N	920	-0-	-475	-0-	44	1	873	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	61	1	1299	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
06	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	54	1	1132	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
*07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	61	1	1249	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
*08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	63	1	1267	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
*09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	64	1	1212	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	62	1	1227	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

05	341	N	326	-0-	-15	-0-	14	1	310	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	330	N	43	-0-	-287	-0-	2	1	41	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	485	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*08	341	N	337	-0-	-4	-0-	16	1	320	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	527	N	308	-0-	-219	-0-	15	1	292	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	48	1	1023	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	47	1	994	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
*07	961	N	335	-0-	-626	-0-	15	1	318	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
*08	1085	N	369	-0-	-716	-0-	17	1	351	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	1050	N	260	-0-	-790	-0-	12	1	246	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	45	1	902	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

05	496	N	131	-0-	-365	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	Y	-0-					-0-
*07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	3	Y	-0-					-0-
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	3	Y	-0-					-0-
*09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	568	3	Y	-0-					-0-
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3955	-0-	855	855	176	1	3742	3	Y	34	27	1			15
							37	9									
06	3000	N	4362	-0-	1362	2217	196	1	4126	3	Y	36	34	1			17
							40	9									
*07	3100	N	5315	-0-	2215	4432	244	1	5019	3	Y	47	42	1			22
							52	9									
*08	7134	X	2702	-0-	-4432	-0-	128	1	2567	3	Y	6	28	1			-0-
							7	9									
*09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	152	1	2889	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*10	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	119	1	2329	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

05	1829	X	1615	-0-	-214	-0-	71	1	1527	3	Y	15	16	1			7
							17	9									
06	1770	X	1522	-0-	-248	-0-	68	1	1439	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
*07	1829	X	1433	-0-	-396	-0-	66	1	1353	3	Y	13	14	1			6
							14	9									
*08	1736	X	1555	-0-	-181	-0-	73	1	1476	3	Y	5	11	1			-0-
							6	9									
*09	1650	X	1538	-0-	-112	-0-	76	1	1443	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	77	1	1525	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

05	1860	N	1195	-0-	-665	-0-	53	1	1130	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
06	1830	N	1086	-0-	-744	-0-	49	1	1026	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
*07	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	68	1	1391	3	Y	13	12	1			6
							14	9									
*08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	66	1	1323	3	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
*09	1080	N	908	-0-	-172	-0-	43	1	854	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	83	1	1641	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	716	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
*07	837	N	809	-0-	-28	-0-	37	1	762	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
*08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	37	1	753	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	661	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	806	N	708	-0-	-98	-0-	34	1	667	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	105	1	2251	3	Y	-0-					-0-
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	97	1	2045	3	Y	-0-					-0-
*07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	98	1	2022	3	Y	-0-					-0-
*08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	98	1	1962	3	Y	-0-					-0-
*09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	114	1	2166	3	Y	-0-					-0-
*10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	98	1	1922	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	868	N	184	-0-	-684	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	220	-0-	-470	-0-	10	1	210	3	Y	-0-					-0-
*07	713	N	169	-0-	-544	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
*08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	24	-0-	-131	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	53	1	1136	3	Y	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	58	1	1211	3	Y	-0-					-0-
*07	1085	N	436	-0-	-649	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					-0-
*08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	N	270	-0-	-164	-0-	13	1	257	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	33	1	706	3	Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	675	3	Y	-0-					-0-
*07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	3	Y	-0-					-0-
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	719	3	Y	-0-					-0-
*09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	700	3	Y	-0-					-0-
*10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	37	1	721	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	20	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	20	1	418	3	Y	-0-					-0-
*07	465	N	366	-0-	-99	-0-	17	1	349	3	Y	-0-					-0-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	568	3	Y	-0-					-0-
*09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	272	-0-	-100	-0-	13	1	259	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	27	1	575	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	720	N	427	-0-	-293	-0-	19	1	405	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*07	651	N	453	-0-	-198	-0-	21	1	429	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	620	N	68	-0-	-552	-0-	3	1	65	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	89	1	1896	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	87	1	1823	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	93	1	1921	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	107	1	2147	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	118	1	2244	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	97	1	1902	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. (I) GAS 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	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	113	1	2408	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	107	1	2251	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	103	1	2114	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	87	1	1747	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	80	1	1527	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	65	1	1272	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	690	N	452	-0-	-238	-0-	20	1	428	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*07	651	N	642	-0-	-9	-0-	30	1	606	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	31	1	617	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	683	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	651	N	582	-0-	-69	-0-	28	1	550	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	45	1	954	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	935	-0-	-55	-0-	43	1	892	3	Y	-0-					-0-
*07	992	N	835	-0-	-157	-0-	39	1	796	3	Y	-0-					-0-
*08	992	N	340	-0-	-652	-0-	16	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
10	837	N	629	-0-	-208	-0-	30	1	599	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	70	1	1494	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	66	1	1383	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*07	1550	N	681	-0-	-869	-0-	31	1	646	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
*08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	88	1	1770	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	43	1	916	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	42	1	881	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
*07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	45	1	923	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
*08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	44	1	892	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	45	1	852	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	45	1	876	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	74	1	1577	3	Y	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	85	1	1781	3	Y	-0-					-0-
*07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	88	1	1811	3	Y	-0-					-0-
*08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	86	1	1726	3	Y	-0-					-0-
*09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	90	1	1710	3	Y	-0-					-0-
*10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	86	1	1685	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

05	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	58	1	1228	3	Y	17	15	1			8
							19	9									
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
*07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	103	1	2122	3	Y	30	24	1			14
							33	9									
*08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	112	1	2252	3	Y	8	22	1			-0-
							9	9									
*09	1410	N	1102	-0-	-308	-0-	51	1	1032	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	2139	N	1197	-0-	-942	-0-	57	1	1126	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

05	651	N	545	-0-	-106	-0-	26	1	519	3	Y	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	3	Y	-0-					-0-
*07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	769	3	Y	-0-					-0-
*08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	38	1	760	3	Y	-0-					-0-
*09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	39	1	735	3	Y	-0-					-0-
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	34	1	679	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

05	1023	N	813	-0-	-210	-0-	36	1	773	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	980	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	62	1	1274	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
*08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	79	1	1600	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
*09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	71	1	1368	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	52	1	1018	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
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	80	1	1716	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	79	1	1654	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	87	1	1792	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	85	1	1712	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	88	1	1672	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	86	1	1702	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

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-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	868	N	583	-0-	-285	-0-	25	1	546	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
06	810	N	432	-0-	-378	-0-	19	1	406	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	43	1	877	3	Y	17	12	1			8
							19	9									
*08	589	N	335	-0-	-254	-0-	16	1	318	3	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
*09	420	N	203	-0-	-217	-0-	10	1	189	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	930	N	123	-0-	-807	-0-	6	1	115	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 #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	51	1	1076	3	Y	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	63	1	1329	3	Y	-0-					-0-
*07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	83	1	1718	3	Y	-0-					-0-
*08	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	145	1	2915	3	Y	-0-					-0-
*09	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	146	1	2777	3	Y	-0-					-0-
*10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	101	1	1978	3	Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	29	1	613	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	33	1	697	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
*07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	37	1	753	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	760	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	39	1	749	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	40	1	786	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	57	1	1218	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	3000	N	3150	-0-	150	150	143	1	3004	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*07	1651	N	1501	-0-	-150	-0-	69	1	1431	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	1271	N	959	-0-	-312	-0-	45	1	914	3	Y	-0-					-0-
*09	2130	X	794	-0-	-1336	-0-	40	1	753	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2201	X	804	-0-	-1397	-0-	39	1	764	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	506	-0-	-454	-0-	23	1	483	3	Y	-0-					-0-
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	977	3	Y	-0-					-0-
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	996	3	Y	-0-					-0-
*09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	61	1	1174	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	964	-0-	-28	-0-	47	1	917	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	728	3	Y	-0-					-0-
*07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	Y	-0-					-0-
*08	372	N	277	-0-	-95	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	693	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	635	-0-	-85	-0-	29	1	606	3	Y	-0-					-0-
*07	744	N	698	-0-	-46	-0-	32	1	666	3	Y	-0-					-0-
*08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	38	1	766	3	Y	-0-					-0-
*09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	759	3	Y	-0-					-0-
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	696	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
05	1612	X	1381	-0-	-231	-0-	62	1	1304	3	Y	14	16	1			6
							15	9									
06	1560	X	1343	-0-	-217	-0-	60	1	1269	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
*07	1612	X	1201	-0-	-411	-0-	55	1	1133	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
*08	1612	X	1078	-0-	-534	-0-	51	1	1025	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
*09	1560	X	1152	-0-	-408	-0-	59	1	1080	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	1395	X	1116	-0-	-279	-0-	53	1	1053	3	Y	9	9	1			-0-
							10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	27	1	573	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	27	1	558	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	32	1	656	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	33	1	663	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	37	1	709	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	88	1	1756	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	49	1	1052	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	593	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
*08	527	N	28	-0-	-499	-0-	1	1	27	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

05	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	81	1	1737	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
06	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	82	1	1730	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
*07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	89	1	1831	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
*08	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	85	1	1710	3	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
*09	1830	N	1617	-0-	-213	-0-	80	1	1525	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1922	N	23	-0-	-1899	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	51	1	1080	3	Y	-0-					-0-
*07	372	N	256	-0-	-116	-0-	12	1	244	3	Y	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
*09	660	N	394	-0-	-266	-0-	21	1	373	3	Y	-0-					-0-
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	532	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	114	1	2417	3	Y	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	58	1	1228	3	Y	-0-					-0-
*07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	46	1	947	3	Y	-0-					-0-
*08	1209	N	977	-0-	-232	-0-	46	1	931	3	Y	-0-					-0-
*09	1170	N	893	-0-	-277	-0-	44	1	849	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	934	-0-	-58	-0-	45	1	889	3	Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143

05	713	N	464	-0-	-249	-0-	21	1	439	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	840	N	407	-0-	-433	-0-	18	1	385	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*07	496	N	388	-0-	-108	-0-	18	1	366	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*08	465	N	369	-0-	-96	-0-	17	1	351	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*09	420	N	238	-0-	-182	-0-	11	1	225	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	394	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

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

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	42	1	907	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	160	-0-	-620	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
*07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
*08	806	N	700	-0-	-106	-0-	33	1	667	3	Y	-0-					-0-
*09	150	N	62	-0-	-88	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	71	1	1525	3	Y	-0-					-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	81	1	1714	3	Y	-0-					-0-
*07	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	137	1	2812	3	Y	-0-					-0-
*08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	88	1	1770	3	Y	-0-					-0-
*09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	78	1	1478	3	Y	-0-					-0-
*10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	77	1	1521	3	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	50	1	1060	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	1140	N	999	-0-	-141	-0-	45	1	946	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
*07	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	52	1	1072	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
*08	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	51	1	1027	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
*09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	54	1	1027	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	81	1	1607	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

05	2635	X	1167	-0-	-1468	-0-	51	1	1107	3	Y	8	14	1			4
							9	9									
06	2550	X	2237	-0-	-313	-0-	101	1	2119	3	Y	15	12	1			7
							17	9									
*07	3007	X	2415	-0-	-592	-0-	111	1	2285	3	Y	17	16	1			8
							19	9									
*08	3007	X	2540	-0-	-467	-0-	120	1	2416	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
*09	2910	X	2481	-0-	-429	-0-	123	1	2336	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	137	1	2702	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

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

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

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

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

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

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

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

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

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

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
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	40	1	871	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
06	1020	N	973	-0-	-47	-0-	44	1	921	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
*07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	46	1	947	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
*08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	53	1	1070	3	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
*09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	61	1	1170	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	59	1	1168	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	82	1	1744	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	75	1	1573	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
*07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	91	1	1877	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
*08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	88	1	1770	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*09	1650	N	1473	-0-	-177	-0-	71	1	1394	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	116	1	2257	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	70	1	1489	3	Y	49	48	1			22
							54	9									
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	57	1	1208	3	Y	37	41	1			18
							41	9									
*07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	66	1	1355	3	Y	45	42	1			21
							50	9									
*08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	61	1	1226	3	Y	11	32	1			-0-
							12	9									
*09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	103	1	1971	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
*10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	74	1	1472	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

05	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	69	1	1471	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
06	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	73	1	1530	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*07	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	82	1	1690	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*08	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	81	1	1630	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
*09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	71	1	1360	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	80	1	1568	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	78	1	1661	3	Y	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	59	1	1239	3	Y	-0-					-0-
*07	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	52	1	1071	3	Y	-0-					-0-
*08	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	52	1	1051	3	Y	-0-					-0-
*09	1290	N	884	-0-	-406	-0-	44	1	840	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	991	-0-	-125	-0-	48	1	943	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	985	-0-	-751	-0-	43	1 6 9	936	3	Y	5	7	1			2
06	1680	N	1232	-0-	-448	-0-	56	1 7 9	1169	3	Y	6	5	1			3
*07	1705	N	971	-0-	-734	-0-	45	1 4 9	922	3	Y	4	5	1			2
*08	992	N	326	-0-	-666	-0-	15	1 1 9	310	3	Y	1	3	1			-0-
*09	1230	N	263	-0-	-967	-0-	13	1 2 9	248	3	Y	2	2	1			-0-
10	961	N	241	-0-	-720	-0-	12	1 1 9	228	3	Y	1	1	1			-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	67	1 9 9	1427	3	Y	8	7	1			4
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	65	1 7 9	1361	3	Y	6	7	1			3
*07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	72	1 10 9	1478	3	Y	9	8	1			4
*08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	74	1 2 9	1487	3	Y	2	6	1			-0-
*09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	76	1 10 9	1443	3	Y	9	9	1			-0-
*10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	77	1 8 9	1520	3	Y	7	7	1			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1 10 9	422	3	Y	9	9	1			4
06	420	N	350	-0-	-70	-0-	15	1 8 9	327	3	Y	7	8	1			3
*07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1 12 9	462	3	Y	11	9	1			5
*08	434	N	423	-0-	-11	-0-	20	1 1 9	402	3	Y	1	6	1			-0-
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1 11 9	436	3	Y	10	10	1			-0-
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1 9 9	431	3	Y	8	8	1			-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	62	1 2 9	1338	3	Y	2	3	1			1
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	71	1 3 9	1499	3	Y	3	3	1			1
*07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	74	1 6 9	1511	3	Y	5	4	1			2
*08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	78	1 1 9	1570	3	Y	1	3	1			-0-
*09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	82	1 4 9	1567	3	Y	4	4	1			-0-
*10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	84	1 3 9	1663	3	Y	3	3	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	78	1	1673	3	Y	-0-					-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	79	1	1656	3	Y	-0-					-0-
*07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	81	1	1662	3	Y	-0-					-0-
*08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	82	1	1655	3	Y	-0-					-0-
*09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	91	1	1723	3	Y	-0-					-0-
*10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	88	1	1738	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					-0-
*07	403	N	342	-0-	-61	-0-	16	1	326	3	Y	-0-					-0-
*08	341	N	328	-0-	-13	-0-	16	1	312	3	Y	-0-					-0-
*09	330	N	278	-0-	-52	-0-	14	1	264	3	Y	-0-					-0-
*10	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	143	1	2876	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	52	1	1103	3	Y	20	21	1			9
							22	9									
06	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	47	1	996	3	Y	19	19	1			9
							21	9									
*07	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	53	1	1097	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
*08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	56	1	1126	3	Y	6	16	1			-0-
							7	9									
*09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	59	1	1126	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	59	1	1164	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	1020	N	622	-0-	-398	-0-	28	1	593	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	65	1	1331	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	63	1	1271	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	69	1	1301	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	57	1	1116	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	70	1	1487	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	60	1	1267	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	1457	N	36	-0-	-1421	-0-	2	1	34	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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 #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	64	1	1366	3	Y	17	13	1			8
							19	9									
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	49	1	1027	3	Y	12	14	1			6
							13	9									
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	40	1	812	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
*08	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	62	1	1263	3	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
*09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	56	1	1136	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	868	N	687	-0-	-181	-0-	33	1	646	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2841	-0-	-321	-0-	126	1	2686	3	Y	26	25	1			12
							29	9									
06	3060	X	2320	-0-	-740	-0-	105	1	2196	3	Y	17	21	1			8
							19	9									
*07	3162	X	2516	-0-	-646	-0-	116	1	2372	3	Y	25	21	1			12
							28	9									
*08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	149	1	2990	3	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
*09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	147	1	2798	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	151	1	2970	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	2881	-0-	-653	-0-	126	1	2738	3	Y	15	16	1			7
							17	9									
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	153	1	3226	3	Y	17	16	1			8
							19	9									
*07	3286	X	3174	-0-	-112	-0-	146	1	3008	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
*08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	176	1	3529	3	Y	5	13	1			-0-
							6	9									
*09	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	174	1	3308	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	172	1	3381	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

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

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	80	1	1698	3	Y	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	69	1	1453	3	Y	-0-					-0-
*07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	78	1	1603	3	Y	-0-					-0-
*08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	71	1	1437	3	Y	-0-					-0-
*09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	72	1	1373	3	Y	-0-					-0-
*10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	79	1	1561	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

05	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	61	1	1298	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
06	1500	N	1295	-0-	-205	-0-	59	1	1227	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
*07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	77	1	1591	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
*08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	71	1	1422	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
*09	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	61	1	1169	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1674	N	1339	-0-	-335	-0-	64	1	1265	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

05	899	N	785	-0-	-114	-0-	35	1	743	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
06	870	N	699	-0-	-171	-0-	32	1	663	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
*07	868	N	798	-0-	-70	-0-	37	1	753	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
*08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	755	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	76	1	1508	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	3	1	75	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	5	1	109	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	113	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
*09	120	N	98	-0-	-22	-0-	6	1	90	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	56	1	1098	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

05	2356	N	2070	-0-	-286	-0-	92	1	1961	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
06	2220	N	2142	-0-	-78	-0-	97	1	2030	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
*07	2170	N	1982	-0-	-188	-0-	91	1	1874	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
*08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	105	1	2105	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
*09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	112	1	2127	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	89	1	1746	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	119	1	2498	3	Y	33	26	1			15
							36	9									
06	3000	N	3200	-0-	200	200	143	1	3011	3	Y	42	37	1			20
							46	9									
*07	1610	N	1410	-0-	-200	-0-	64	1	1325	3	Y	19	30	1			9
							21	9									
*08	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	62	1	1238	3	Y	4	13	1			-0-
							4	9									
*09	1440	X	1249	-0-	-191	-0-	61	1	1167	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	1488	X	1390	-0-	-98	-0-	66	1	1306	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

05	2139	N	1926	-0-	-213	-0-	86	1	1830	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	2010	N	1787	-0-	-223	-0-	81	1	1696	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
*07	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	77	1	1578	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
*08	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	85	1	1713	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
*09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	96	1	1818	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	101	1	1997	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	96	1	2056	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	91	1	1923	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
*07	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	95	1	1948	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*08	2170	N	1889	-0-	-281	-0-	89	1	1798	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
*09	2040	N	1757	-0-	-283	-0-	87	1	1658	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	88	1	1736	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					-0-
*07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	Y	-0-					-0-
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	Y	-0-					-0-
*09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	3	Y	-0-					-0-
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	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
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	690	N	448	-0-	-242	-0-	20	1	426	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*07	527	N	449	-0-	-78	-0-	21	1	425	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	527	N	155	-0-	-372	-0-	7	1	148	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	450	N	135	-0-	-315	-0-	6	1	128	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	434	N	94	-0-	-340	-0-	5	1	88	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	99	1	2123	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	133	1	2811	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
*07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	129	1	2652	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
*08	3100	N	3304	-0-	204	204	157	1	3145	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
*09	3000	N	3190	-0-	190	394	159	1	3022	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	3100	N	3197	-0-	97	491	154	1	3036	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	85	1	1794	3	Y	15	17	1			7
							17	9									
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	97	1	2037	3	Y	16	15	1			8
							18	9									
*07	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	102	1	2105	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
*08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	104	1	2081	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
*09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	107	1	2033	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	105	1	2063	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	448	3	Y	24	22	1			11
							26	9									
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	19	1	404	3	Y	19	21	1			9
							21	9									
*07	496	N	219	-0-	-277	-0-	10	1	197	3	Y	11	15	1			5
							12	9									
*08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
*09	450	N	382	-0-	-68	-0-	19	1	343	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	134	1	2827	3	Y	18	17	1			8
							20	9									
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	158	1	3333	3	Y	22	20	1			10
							24	9									
*07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	219	1	4527	3	Y	32	27	1			15
							35	9									
*08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	161	1	3234	3	Y	3	18	1			-0-
							3	9									
*09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	127	1	2489	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	159	1	3150	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	108	1	2300	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	107	1	2246	3	Y	17	18	1			8
							19	9									
*07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	113	1	2328	3	Y	20	19	1			9
							22	9									
*08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	111	1	2228	3	Y	5	14	1			-0-
							6	9									
*09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	118	1	2253	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	118	1	2316	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

05	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	68	1	1455	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
06	1740	N	817	-0-	-923	-0-	37	1	771	3	Y	8	12	1			4
							9	9									
*07	1643	N	374	-0-	-1269	-0-	17	1	353	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
*08	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	69	1	1387	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
*09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	70	1	1329	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	71	1	1388	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123

05	2759	X	2444	-0-	-315	-0-	109	1	2315	3	Y	18	19	1			8
							20	9									
06	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	120	1	2530	3	Y	21	19	1			10
							23	9									
*07	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	127	1	2605	3	Y	23	22	1			11
							25	9									
*08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	124	1	2497	3	Y	5	16	1			-0-
							6	9									
*09	2670	X	2517	-0-	-153	-0-	125	1	2367	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
10	2759	X	2668	-0-	-91	-0-	128	1	2519	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

05	1984	N	1817	-0-	-167	-0-	80	1	1717	3	Y	18	19	1			8
							20	9									
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
*07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	94	1	1930	3	Y	21	11	1			10
							23	9									
*08	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	86	1	1726	3	Y	4	14	1			-0-
							4	9									
*09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	89	1	1691	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	67	1	1435	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
06	1650	N	1424	-0-	-226	-0-	64	1	1349	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
*07	1612	N	1404	-0-	-208	-0-	65	1	1326	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*08	1519	N	1144	-0-	-375	-0-	54	1	1088	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
*09	1410	N	995	-0-	-415	-0-	49	1	936	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	1395	N	945	-0-	-450	-0-	45	1	892	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	64	1	1355	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	1075	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
*07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	54	1	1115	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	Y	-0-	5	1			-0-
*09	390	N	85	-0-	-305	-0-	4	1	80	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	66	1	1317	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

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

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	92	1	1955	3	Y	-0-					-0-
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	97	1	2049	3	Y	-0-					-0-
*07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	110	1	2256	3	Y	-0-					-0-
*08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	104	1	2089	3	Y	-0-					-0-
*09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	110	1	2092	3	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2256	-0-	-100	-0-	109	1	2147	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3285	-0-	185	185	146	1	3117	3	Y	20	17	1			9
							22	9									
06	3000	N	2818	-0-	-182	3	127	1	2673	3	Y	16	17	1			8
							18	9									
*07	2940	N	2937	-0-	-3	-0-	135	1	2783	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
*08	2914	X	2906	-0-	-8	-0-	137	1	2763	3	Y	5	13	1			-0-
							6	9									
*09	2820	X	2784	-0-	-36	-0-	138	1	2625	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	143	1	2818	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	42	1	914	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	101	1	2116	3	Y	24	17	1			12
							26	9									
*07	1085	N	912	-0-	-173	-0-	42	1	858	3	Y	11	18	1			5
							12	9									
*08	961	N	906	-0-	-55	-0-	43	1	860	3	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
*09	1710	N	7	-0-	-1703	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	52	1	1033	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	76	1	1622	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	76	1	1600	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
*07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	79	1	1621	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
*08	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	80	1	1614	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
*09	1680	N	1403	-0-	-277	-0-	68	1	1320	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	93	1	1843	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	182	1	3896	3	Y	17	16	1			8
							19	9									
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	201	1	4229	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
*07	3844	X	3374	-0-	-470	-0-	155	1	3204	3	Y	14	16	1			6
							15	9									
*08	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	244	1	4903	3	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
*09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	190	1	3635	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	203	1	3976	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
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	874	-0-	-645	-0-	38	1	818	3	Y	16	20	1			7
							18	9									
06	1560	N	712	-0-	-848	-0-	32	1	666	3	Y	13	14	1			6
							14	9									
*07	1333	N	1049	-0-	-284	-0-	48	1	979	3	Y	20	17	1			9
							22	9									
*08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	74	1	1489	3	Y	6	15	1			-0-
							7	9									
*09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	51	1	1011	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	64	1	1279	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

05	2728	N	2628	-0-	-100	-0-	117	1	2491	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
06	2640	N	2443	-0-	-197	-0-	110	1	2315	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
*07	2728	N	372	-0-	-2356	-0-	17	1	353	3	Y	2	9	1			1
							2	9									
*08	2635	N	162	-0-	-2473	-0-	8	1	153	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	2430	N	300	-0-	-2130	-0-	15	1	283	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	372	N	251	-0-	-121	-0-	12	1	238	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
*07	496	N	40	-0-	-456	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	3	1			-0-
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	647	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	34	1	668	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	33	1	638	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	2945	X	2856	-0-	-89	-0-	127	1	2709	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
06	2850	X	2750	-0-	-100	-0-	124	1	2607	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
*07	2945	X	2893	-0-	-52	-0-	133	1	2739	3	Y	19	18	1			9
							21	9									
*08	2852	X	2463	-0-	-389	-0-	117	1	2346	3	Y	-0-	9	1			-0-
*09	2760	X	2446	-0-	-314	-0-	122	1	2304	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	141	1	2774	3	Y	16	16	1			-0-
							18	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
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	79	1	1683	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	76	1	1601	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
*07	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	81	1	1672	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
*08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	86	1	1737	3	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
*09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	87	1	1650	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	85	1	1666	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

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

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

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2967	-0-	-536	-0-	132	1	2811	3	Y	22	23	1			10
							24	9									
06	3390	X	2845	-0-	-545	-0-	128	1	2694	3	Y	21	21	1			10
							23	9									
*07	3503	X	2982	-0-	-521	-0-	137	1	2820	3	Y	23	22	1			11
							25	9									
*08	3503	X	2245	-0-	-1258	-0-	106	1	2133	3	Y	5	16	1			-0-
							6	9									
*09	3090	X	2412	-0-	-678	-0-	119	1	2270	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	152	1	2989	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	79	1	1694	3	Y	13	12	1			6
							14	9									
06	1710	N	1517	-0-	-193	-0-	68	1	1436	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
*07	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	61	1	1263	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
*08	1798	N	1437	-0-	-361	-0-	68	1	1367	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
*09	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	70	1	1329	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	72	1	1420	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

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

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
05	3100	N	3120	-0-	20	20	139	1	2937	3	Y	40	36	1			18
							44	9									
06	2520	N	2152	-0-	-368	-0-	96	1	2026	3	Y	27	32	1			13
							30	9									
*07	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	106	1	2174	3	Y	30	29	1			14
							33	9									
*08	2697	X	2202	-0-	-495	-0-	104	1	2090	3	Y	7	21	1			-0-
							8	9									
*09	2610	X	2534	-0-	-76	-0-	124	1	2370	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
10	2697	X	2303	-0-	-394	-0-	110	1	2164	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	688	-0-	-986	-0-	30	1	652	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
06	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	65	1	1362	3	Y	10	7	1			5
							11	9									
*07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	126	1	2592	3	Y	19	15	1			9
							21	9									
*08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	129	1	2586	3	Y	5	14	1			-0-
							6	9									
*09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	136	1	2591	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*10	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	136	1	2679	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
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	37	1	791	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	900	N	737	-0-	-163	-0-	34	1	701	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*07	868	N	807	-0-	-61	-0-	37	1	764	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*08	837	N	771	-0-	-66	-0-	37	1	733	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	39	1	735	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	806	N	179	-0-	-627	-0-	9	1	169	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	135	1	2891	3	Y	29	31	1			13
							32	9									
06	2700	X	2458	-0-	-242	-0-	110	1	2320	3	Y	25	26	1			12
							28	9									
*07	2790	X	2761	-0-	-29	-0-	127	1	2604	3	Y	27	26	1			13
							30	9									
*08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	141	1	2837	3	Y	7	20	1			-0-
							8	9									
*09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	136	1	2596	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	135	1	2650	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1938	-0-	-263	-0-	86	1	1838	3	Y	13	14	1			6
							14	9									
06	2070	N	1286	-0-	-784	-0-	57	1	1218	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
*07	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	86	1	1773	3	Y	13	12	1			6
							14	9									
*08	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	92	1	1849	3	Y	-0-	6	1			-0-
*09	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	68	1	1208	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	108	1	2130	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2667	-0-	-898	-0-	119	1	2527	3	Y	19	21	1			9
							21	9									
06	3300	X	3064	-0-	-236	-0-	138	1	2902	3	Y	22	20	1			11
							24	9									
*07	3131	X	3089	-0-	-42	-0-	142	1	2922	3	Y	23	23	1			11
							25	9									
*08	3131	X	2967	-0-	-164	-0-	140	1	2820	3	Y	6	17	1			-0-
							7	9									
*09	3060	X	2721	-0-	-339	-0-	134	1	2561	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
10	3162	X	2848	-0-	-314	-0-	137	1	2690	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	98	1	2086	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	109	1	2300	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
*07	2046	N	1431	-0-	-615	-0-	66	1	1351	3	Y	13	18	1			6
							14	9									
*08	2201	N	1976	-0-	-225	-0-	93	1	1875	3	Y	7	13	1			-0-
							8	9									
*09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	114	1	2159	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	120	1	2355	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	1873	-0-	-1072	-0-	83	1	1762	3	Y	25	31	1			11
							28	9									
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	130	1	2742	3	Y	39	31	1			19
							43	9									
*07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	137	1	2820	3	Y	43	42	1			20
							47	9									
*08	2914	X	2901	-0-	-13	-0-	137	1	2752	3	Y	11	31	1			-0-
							12	9									
*09	2850	X	2818	-0-	-32	-0-	138	1	2630	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
10	2945	X	2821	-0-	-124	-0-	135	1	2646	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	110	1	2356	3	Y	17	18	1			8
							19	9									
06	2490	N	2267	-0-	-223	-0-	102	1	2147	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
*07	2604	N	2490	-0-	-114	-0-	115	1	2356	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
*08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	119	1	2398	3	Y	2	10	1			-0-
							2	9									
*09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	128	1	2439	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	126	1	2485	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3310	-0-	210	210	146	1	3132	3	Y	29	26	1			13
							32	9									
06	3000	N	2844	-0-	-156	54	128	1	2691	3	Y	23	25	1			11
							25	9									
*07	3100	N	3563	-0-	463	517	164	1	3364	3	Y	32	28	1			15
							35	9									
*08	3179	X	2662	-0-	-517	-0-	125	1	2528	3	Y	8	23	1			-0-
							9	9									
*09	2880	X	2544	-0-	-336	-0-	125	1	2391	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	159	1	3146	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2016	-0-	-1580	-0-	89	1	1910	3	Y	15	20	1			7
							17	9									
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	164	1	3461	3	Y	31	23	1			15
							34	9									
*07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	155	1	3194	3	Y	32	32	1			15
							35	9									
*08	2821	X	2313	-0-	-508	-0-	109	1	2200	3	Y	4	19	1			-0-
							4	9									
*09	3630	X	1645	-0-	-1985	-0-	84	1	1542	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	3751	X	1510	-0-	-2241	-0-	73	1	1425	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	N	2	3	1			1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	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

05	3875	X	3547	-0-	-328	-0-	157	1	3361	3	Y	26	28	1			12
							29	9									
06	3750	X	3140	-0-	-610	-0-	141	1	2976	3	Y	21	23	1			10
							23	9									
*07	4030	X	3232	-0-	-798	-0-	148	1	3058	3	Y	24	23	1			11
							26	9									
*08	4030	X	3690	-0-	-340	-0-	175	1	3507	3	Y	7	18	1			-0-
							8	9									
*09	3900	X	3244	-0-	-656	-0-	160	1	3054	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
10	3534	X	3372	-0-	-162	-0-	162	1	3186	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

05	2077	N	1898	-0-	-179	-0-	85	1	1801	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	121	1	2580	3	Y	16	13	1			8
							18	9									
*07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	104	1	2147	3	Y	12	14	1			6
							13	9									
*08	3100	N	3623	-0-	523	523	170	1	3450	3	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
*09	2749	N	2226	-0-	-523	-0-	111	1	2100	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	2201	N	1737	-0-	-464	-0-	83	1	1644	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4110	-0-	-323	-0-	184	1	3924	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	4290	X	3901	-0-	-389	-0-	177	1	3722	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	4433	X	4049	-0-	-384	-0-	188	1	3858	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	4433	X	4039	-0-	-394	-0-	191	1	3847	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	4290	X	3980	-0-	-310	-0-	199	1	3778	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	4123	X	4110	-0-	-13	-0-	199	1	3909	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	85	1	1822	3	N	13	13	1			6
							14	9									
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	88	1	1839	3	N	12	12	1			6
							13	9									
*07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	114	1	2348	3	N	15	14	1			7
							17	9									
*08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	102	1	2070	3	N	5	12	1			-0-
							6	9									
*09	3000	N	3799	-0-	799	799	190	1	3579	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
*10	3100	N	2503	-0-	-597	202	120	1	2368	3	N	14	14	1			-0-
							15	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
05	8773	X	8516	-0-	-257	-0-	380	1	8112	3	Y	22	22	1			10
							24	9									
06	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	403	1	8479	3	Y	23	22	1			11
							25	9									
*07	8494	X	7894	-0-	-600	-0-	365	1	7506	3	Y	21	22	1			10
							23	9									
*08	8525	X	7819	-0-	-706	-0-	370	1	7443	3	Y	5	15	1			-0-
							6	9									
*09	8910	X	7523	-0-	-1387	-0-	374	1	7124	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
10	9207	X	7581	-0-	-1626	-0-	366	1	7195	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	376	1	8093	3	Y	166	172	1			74
							183	9									
06	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	383	1	8042	3	Y	162	158	1			78
							178	9									
*07	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	414	1	8508	3	Y	182	175	1			85
							200	9									
*08	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	414	1	8321	3	Y	42	127	1			-0-
							46	9									
*09	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	423	1	8044	3	Y	191	191	1			-0-
							210	9									
*10	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	427	1	8395	3	Y	158	158	1			-0-
							174	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	6487	-0-	-953	-0-	289	1	6189	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	6780	X	5789	-0-	-991	-0-	262	1	5520	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
*07	6851	X	5931	-0-	-920	-0-	274	1	5649	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
*08	6479	X	6299	-0-	-180	-0-	298	1	5999	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
*09	6270	X	5929	-0-	-341	-0-	294	1	5626	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	6479	X	5947	-0-	-532	-0-	287	1	5653	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5140	-0-	-905	-0-	230	1	4900	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	5820	X	4749	-0-	-1071	-0-	215	1	4525	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*07	5890	X	4884	-0-	-1006	-0-	226	1	4649	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*08	5673	X	4978	-0-	-695	-0-	236	1	4740	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
*09	5280	X	4896	-0-	-384	-0-	244	1	4642	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	5146	X	4921	-0-	-225	-0-	237	1	4676	3	Y	7	7	1			-0-
							8	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	541	-0-	-1722	-0-	59	1	482	2	N	-0-					38
06	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					38
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					38
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
05	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	291	1	1469	2	N	-0-					33
06	1620	N	556	-0-	-1064	-0-	90	1	466	2	N	-0-					33
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	375	1	1946	2	N	-0-					33
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	344	1	1739	2	N	-0-					33
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	406	1	1731	2	N	-0-					33
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					33

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	106	-0-	-1444	-0-	11	1	95	2	N	-0-					27
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					27
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					27
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

05	2604	X	618	-0-	-1986	-0-	67	1	551	2	N	-0-					80
06	2520	X	761	-0-	-1759	-0-	761	2			N	-0-					80
07	2604	X	892	-0-	-1712	-0-	892	2			N	-0-					80
08	2139	X	874	-0-	-1265	-0-	874	2			N	-0-					80
09	1830	X	804	-0-	-1026	-0-	804	2			N	-0-					80
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					80

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	541 22	1 9	2730	2	N	20					60
06	2340	X	1996	-0-	-344	-0-	323	1	1673	2	N	-0-					60
07	2418	X	2248	-0-	-170	-0-	364	1	1884	2	N	-0-					60
08	2418	X	2381	-0-	-37	-0-	393	1	1988	2	N	-0-					60
09	2340	X	1503	-0-	-837	-0-	286	1	1217	2	N	-0-					60
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					60

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					35
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					112
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

CL&F OPERATING LLC 154789
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
05	8711	X	8133	-0-	-578	-0-	332	1	7801	2	Y	-0-					211
06	8250	X	6883	-0-	-1367	-0-	281	1	6602	2	Y	-0-					211
07	8525	X	7640	-0-	-885	-0-	312	1	7328	2	Y	-0-					211
08	8308	X	6114	-0-	-2194	-0-	173	1	5941	2	Y	-0-					211
09	7950	X	7150	-0-	-800	-0-	270	1	6880	2	Y	-0-					211
10	8122	X	7237	-0-	-885	-0-	295	1	6942	2	Y	-0-					211

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	46	1	672	2	N	-0-					67
							75	3									
06	960	N	902	-0-	-58	-0-	53	1	756	2	N	-0-					67
							93	3									
07	992	N	504	-0-	-488	-0-	26	1	389	2	N	16					83
							71	3	18	9							
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	49	1	770	2	N	2					85
							92	3	2	9							
09	900	N	485	-0-	-415	-0-	26	1	410	2	N	-0-					85
							49	3									
*10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	N	5					90
							132	3	6	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

05	682	N	285	-0-	-397	-0-	16	1	241	2	N	-0-					14
							28	3									
06	450	N	216	-0-	-234	-0-	13	1	181	2	N	-0-					14
							22	3									
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	10	1	157	2	N	-0-					14
							29	3									
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	12	1	186	2	N	-0-					14
							22	3									
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	N	-0-					14
							23	3									
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	N	-0-					14
							29	3									

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

05	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	141	1	2051	2	N	-0-					22
							229	3									
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	203	1	2930	2	N	11					33
							362	3	12	9							
07	3100	N	3597	-0-	497	497	193	1	2872	2	N	5					38
							526	3	6	9							
08	2885	N	2388	-0-	-497	-0-	129	1	2004	2	N	15					53
							238	3	17	9							
09	2070	X	1795	-0-	-275	-0-	96	1	1509	2	N	9					62
							180	3	10	9							
10	2139	X	1701	-0-	-438	-0-	82	1	1426	2	N	11					73
							181	3	12	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	N	-0-					38
							33	3									
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	N	12					50
							36	3	13	9							
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	N	2					52
							63	3	2	9							
08	279	N	92	-0-	-187	-0-	4	1	75	2	N	3					55
							10	3	3	9							
09	270	N	63	-0-	-207	-0-	3	1	53	2	N	-0-					55
							7	3									
10	279	N	136	-0-	-143	-0-	6	1	108	2	N	7					62
							14	3	8	9							

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	222	-0-	-150	-0-	13	1	188	2	N	-0-					88
							21	3									
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	N	7					95
							46	3	8	9							
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	367	2	N	3					98
							67	3	3	9							
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	59	1	910	2	N	-0-					98
							107	3									
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	46	1	724	2	N	-0-					98
							86	3									
10	465	N	223	-0-	-242	-0-	11	1	188	2	N	-0-					98
							24	3									

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
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	92	1	1334	2	N	5					113
							149	3	6	9							
06	1440	N	1226	-0-	-214	-0-	71	1	1018	2	N	11	67	1			57
							125	3	12	9							
07	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	56	1	839	2	N	10					67
							154	3	11	9							
08	1488	N	964	-0-	-524	-0-	52	1	809	2	N	6					73
							96	3	7	9							
09	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	63	1	971	2	N	9					82
							114	3	10	9							
*10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	103	1	1784	2	N	11					93
							227	3	12	9							

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	74	1	1089	2	N	15					108
							123	3	17	9							
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	67	1	977	2	N	14					122
							121	3	15	9							
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	86	1	1283	2	N	7	107	1			22
							235	3	8	9							
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	115	1	1788	2	N	18					40
							212	3	20	9							
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	71	1	1103	2	N	10					50
							130	3	11	9							
10	1209	N	483	-0-	-726	-0-	23	1	408	2	N	-0-					50
							52	3									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2504	N	2504	-0-		-0-		-0-	144	1	2106	2	N	16					63
									236	3	18	9							
06	1680	N	1177	-0-		-503		-0-	68	1	978	2	N	9					72
									121	3	10	9							
07	2434	N	2434	-0-		-0-		-0-	129	1	1935	2	N	13					85
									356	3	14	9							
08	2108	N	1641	-0-		-467		-0-	89	1	1375	2	N	13					98
									163	3	14	9							
09	2433	N	2433	-0-		-0-		-0-	131	1	2043	2	N	15					113
									242	3	17	9							
*10	2421	N	2421	-0-		-0-		-0-	117	1	2023	2	N	22					135
									257	3	24	9							

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2052	N	2052	-0-		-0-		-0-	119	1	1735	2	N	4					112
									194	3	4	9							
06	1530	N	1348	-0-		-182		-0-	78	1	1125	2	N	5	97	1			20
									139	3	6	9							
07	2215	N	2215	-0-		-0-		-0-	118	1	1760	2	N	13					33
									323	3	14	9							
08	2296	N	2296	-0-		-0-		-0-	124	1	1926	2	N	15					48
									229	3	17	9							
09	1350	N	1326	-0-		-24		-0-	71	1	1113	2	N	9					57
									132	3	10	9							
10	2201	N	1198	-0-		-1003		-0-	58	1	1010	2	N	1					58
									129	3	1	9							

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	145	-0-		-320		-0-	9	1	123	2	N	-0-					95
									13	3									
06	628	N	628	-0-		-0-		-0-	36	1	525	2	N	2					97
									65	3	2	9							
07	603	N	603	-0-		-0-		-0-	32	1	482	2	N	-0-	74	1			23
									89	3									
08	668	N	668	-0-		-0-		-0-	35	1	555	2	N	10					33
									67	3	11	9							
09	602	N	602	-0-		-0-		-0-	32	1	507	2	N	2					35
									61	3	2	9							
*10	571	N	571	-0-		-0-		-0-	27	1	470	2	N	13					48
									60	3	14	9							

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1464	N	1464	-0-		-0-		-0-	84	1	1229	2	N	12					105
									138	3	13	9							
06	1170	N	1128	-0-		-42		-0-	65	1	939	2	N	7					112
									116	3	8	9							
07	1337	N	1337	-0-		-0-		-0-	71	1	1068	2	N	1					113
									197	3	1	9							
08	1457	N	1388	-0-		-69		-0-	75	1	1172	2	N	2					115
									139	3	2	9							
09	1549	N	1549	-0-		-0-		-0-	84	1	1305	2	N	5					120
									154	3	6	9							
*10	2169	N	2169	-0-		-0-		-0-	105	1	1826	2	N	5					125
									232	3	6	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	775	N	570	-0-	-205	-0-	33	1	483	2	N	-0-					50
							54	3									
06	600	N	496	-0-	-104	-0-	29	1	416	2	N	-0-					50
							51	3									
07	527	N	408	-0-	-119	-0-	22	1	326	2	N	-0-					50
							60	3									
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	53	1	838	2	N	-0-					50
							100	3									
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	44	1	685	2	N	-0-					50
							81	3									
10	403	N	192	-0-	-211	-0-	10	1	162	2	N	-0-					50
							20	3									

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	147	1	2150	2	N	20					45
							241	3	22	9							
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	169	1	2433	2	N	23					68
							300	3	25	9							
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	171	1	2551	2	N	12					80
							468	3	13	9							
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	155	1	2405	2	N	22					102
							285	3	24	9							
09	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	146	1	2292	2	N	16					118
							272	3	18	9							
*10	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	119	1	2066	2	N	19					137
							263	3	21	9							

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	70	1	1017	2	N	5					62
							114	3	6	9							
06	1050	N	724	-0-	-326	-0-	42	1	602	2	N	5					67
							74	3	6	9							
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	61	1	915	2	N	8					75
							168	3	9	9							
08	1085	N	211	-0-	-874	-0-	12	1	178	2	N	-0-					75
							21	3									
09	720	N	425	-0-	-295	-0-	23	1	359	2	N	-0-					75
							43	3									
10	1085	N	362	-0-	-723	-0-	18	1	306	2	N	-0-					75
							38	3									

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
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	9	1	135	2	N	-0-					33
							15	3									
06	180	N	72	-0-	-108	-0-	4	1	60	2	N	-0-					33
							8	3									
07	310	N	84	-0-	-226	-0-	5	1	67	2	N	-0-					33
							12	3									
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	N	-0-					33
							20	3									
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	135	1	2105	2	N	4					37
							249	3	4	9							
*10	3100	N	4079	-0-	979	979	199	1	3443	2	N	-0-					37
							437	3									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	173	1	2542	2	N	15					87
							286	3	17	9							
06	2670	X	2668	-0-	-2	-0-	153	1	2216	2	N	23					110
							274	3	25	9							
07	2759	X	2457	-0-	-302	-0-	131	1	1956	2	N	10					120
							359	3	11	9							
08	3007	X	2594	-0-	-413	-0-	141	1	2186	2	N	7					127
							259	3	8	9							
09	2910	X	1159	-0-	-1751	-0-	63	1	980	2	N	-0-					127
							116	3									
*10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	169	1	2923	2	N	18					145
							371	3	20	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	9985	-0-	-1330	-0-	51	1	8909	2	N	24					75
							999	3	26	9							
06	10950	X	9307	-0-	-1643	-0-	37	1	8185	2	N	67					142
							1011	3	74	9							
07	11315	X	9754	-0-	-1561	-0-	19	1	8165	2	N	65	182	1			25
							1498	3	72	9							
08	10571	X	10307	-0-	-264	-0-	37	1	9103	2	N	78					103
							1081	3	86	9							
09	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	26	1	9067	2	N	65					168
							1074	3	72	9							
*10	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	33	1	9313	2	N	59	170	1			57
							1182	3	65	9							

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
*09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1296	-0-	-440	-0-	1296	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
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2227	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
*09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2286	-0-	-318	-0-	2286	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
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
07	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2374	2	109	9	Y	99	99	1			-0-
*09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
10	2945	N	2522	-0-	-423	-0-	2522	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
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1790	-0-	-130	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1805	-0-	-179	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1605	-0-	-379	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
*09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1319	-0-	-479	-0-	1319	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
05	2046	N	1681	-0-	-365	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1860	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
*09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1458	-0-	-495	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4898	-0-	1798	2629	4898	3			N	-0-					19
06	3000	N	2646	-0-	-354	2275	2607	3	39	9	N	35					54
07	5049	X	2774	-0-	-2275	-0-	2767	3	7	9	N	6					60
08	3100	X	2491	-0-	-609	-0-	2459	3	32	9	N	29					89
09	3000	X	2455	-0-	-545	-0-	2392	3	63	9	N	57					146
10	3100	X	2639	-0-	-461	-0-	2639	3			N	-0-					146

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
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					39
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					39
07	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	3			N	-0-					39
08	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	1231	3	6	9	N	5					44
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1177	3	2	9	N	2					46
10	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1165	3			N	-0-					46

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
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1646	3	33	9	N	30					46
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					46
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					46
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2014	3	6	9	N	5					51
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1957	3	1	9	N	1	1	8			51
10	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1962	3			N	-0-					51

KEM ENERGY, INC. 455126
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1868	-0-	-209	-0-	1844	2	24	9	Y	22					118
06	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2221	2	34	9	Y	31					149
07	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2161	2	9	9	Y	8					157
08	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2136	2	33	9	Y	30	184	1			3
*09	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2149	2	8	9	Y	7					10
*10	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2078	2	13	9	Y	12					22

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					12
06	1260	N	1003	-0-	-257	-0-	1001	2	2	9	Y	2					14
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	948	2	2	9	Y	2					16
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	937	2	4	9	Y	4					20
*09	990	N	898	-0-	-92	-0-	896	2	2	9	Y	2					22
10	961	N	891	-0-	-70	-0-	885	2	6	9	Y	5					27

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	506	2	14	9	Y	13					74
06	900	N	644	-0-	-256	-0-	623	2	21	9	Y	19					93
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	575	2	9	9	Y	8					101
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	568	2	11	9	Y	10					111
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	734	2	7	9	Y	6					117
*10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	744	2	9	9	Y	8					125

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
05	4216	X	3056	-0-	-1160	-0-	3039	2	17	9	N	15					75
06	4470	X	3652	-0-	-818	-0-	3638	2	14	9	N	13					88
07	4619	X	3754	-0-	-865	-0-	3745	2	9	9	N	8					96
08	4619	X	3708	-0-	-911	-0-	3702	2	6	9	N	5					101
*09	3660	X	3361	-0-	-299	-0-	3358	2	3	9	N	3					104
10	3782	X	3399	-0-	-383	-0-	3396	2	3	9	N	3					107

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
05	1271	N	827	-0-	-444	-0-	824	2	3	9	N	3					174
06	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1272	2	12	9	N	11					185
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1398	2	12	9	N	11	179	1			17
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	83	1	1070	2	N	5					22
							6	9									
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	96	1	1202	2	N	17					39
							19	9									
10	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1387	2	3	9	N	3					42

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
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	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
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	117	1	929	2	N	-0-					20
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	87	1	620	2	N	-0-					20
07	1023	N	843	-0-	-180	-0-	129	1	714	2	N	-0-					20
08	1023	N	749	-0-	-274	-0-	135	1	614	2	N	-0-					20
09	720	N	549	-0-	-171	-0-	98	1	451	2	N	-0-					20
10	837	N	597	-0-	-240	-0-	96	1	501	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
05	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	405	1	1600	2	N	-0-					100
06	2130	N	1912	-0-	-218	-0-	357	1	1555	2	N	-0-					100
07	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	399	1	1671	2	N	-0-					100
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	409	1	1766	2	N	-0-					100
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	393	1	1643	2	N	-0-					100
*10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	415	1	1921	2	N	-0-					100

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	126	1	1026	2	Y	26	111	1			13
							29	9									
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	240	1	1379	2	Y	-0-					13
07	1240	N	905	-0-	-335	-0-	153	1	752	2	Y	-0-					13
08	1178	N	924	-0-	-254	-0-	164	1	760	2	Y	-0-					13
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	214	1	1056	2	Y	118					131
							130	9									
*10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	211	1	1117	2	Y	-0-	117	1			14

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	300	1	2376	2	Y	-0-					32
06	2340	N	1326	-0-	-1014	-0-	152	1	1174	2	Y	-0-					32
07	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					32
08	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					32
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					32
10	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	370	1	1455	2	Y	-0-					39
06	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	318	1	1423	2	Y	-0-					39
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	376	1	1575	2	Y	-0-					39
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	366	1	1579	2	Y	-0-					39
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	342	1	1448	2	Y	-0-					39
10	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	329	1	1545	2	Y	-0-					39

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2562	-0-	-290	-0-	425	1	2137	2	N	-0-					269
06	2760	X	2539	-0-	-221	-0-	409	1	2130	2	N	-0-					269
07	2759	X	2432	-0-	-327	-0-	463	1	1969	2	N	-0-					269
08	2635	X	2066	-0-	-569	-0-	474	1	1592	2	N	-0-					269
09	2550	X	2259	-0-	-291	-0-	445	1	1759	2	N	50					319
							55	9									
10	2635	X	2404	-0-	-231	-0-	471	1	1932	2	N	1	90	1			230
							1	9									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

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

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
05	2480	N	2176	-0-	-304	-0-	242	1	1934	2	Y	-0-					33
06	2250	N	1790	-0-	-460	-0-	226	1	1564	2	Y	-0-					33
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	341	1	1864	2	Y	-0-					33
08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	469	1	2120	2	Y	-0-					33
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	400	1	1841	2	Y	24					57
							26	9									
*10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	376	1	1900	2	Y	1					58
							1	9									

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
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	141	1	1127	2	Y	6	33	1			3
							7	9									
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	178	1	1214	2	Y	-0-					3
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	217	1	1197	2	Y	-0-					3
08	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	199	1	905	2	Y	-0-					3
09	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	196	1	943	2	Y	23					26
							25	9									
10	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	224	1	1142	2	Y	-0-	23	1			3

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1

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
05	1178	N	739	-0-	-439	-0-	124	1	615	2	Y	-0-					138
06	1140	N	807	-0-	-333	-0-	127	1	680	2	Y	-0-					138
07	961	N	565	-0-	-396	-0-	110	1	455	2	Y	-0-					138
08	744	N	532	-0-	-212	-0-	121	1	411	2	Y	-0-					138
09	810	N	351	-0-	-459	-0-	68	1	274	2	Y	8					146
							9	9									
10	558	N	283	-0-	-275	-0-	66	1	216	2	Y	1	117	1			30
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	158	1	1253	2	Y	6	29	1			3
							7	9									
06	1200	N	1024	-0-	-176	-0-	133	1	891	2	Y	-0-					3
07	1364	N	924	-0-	-440	-0-	141	1	783	2	Y	-0-					3
08	1426	N	650	-0-	-776	-0-	118	1	532	2	Y	-0-					3
09	1020	N	482	-0-	-538	-0-	83	1	386	2	Y	12					15
							13	9									
10	930	N	492	-0-	-438	-0-	78	1	414	2	Y	-0-	15	1			-0-

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	195	1	995	2	Y	-0-					166
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	184	1	963	2	Y	-0-					166
07	1333	N	922	-0-	-411	-0-	171	1	751	2	Y	-0-					166
08	1178	N	647	-0-	-531	-0-	150	1	497	2	Y	-0-					166
09	1140	N	580	-0-	-560	-0-	121	1	445	2	Y	13					179
							14	9									
10	930	N	725	-0-	-205	-0-	152	1	572	2	Y	1	142	1			38
							1	9									

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

05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	74	1	1105	2	N	5	1	8			139
							6	9									
06	930	N	792	-0-	-138	-0-	48	1	744	2	N	-0-					139
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	58	1	974	2	N	-0-					139
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	74	1	1195	2	N	19					158
							21	9									
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	39	1	859	2	N	-0-					158
*10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	56	1	1430	2	N	1	1	8			158
							1	9									

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	543	2	Y	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	22	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	527	-0-	-62	-0-	20	1	507	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	792	2	95	9	Y	86	61	1	1	8	109
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					109
07	837	N	523	-0-	-314	-0-	512	2	11	9	Y	10					119
08	837	N	579	-0-	-258	-0-	579	2			Y	-0-					119
09	690	N	544	-0-	-146	-0-	475	2	69	9	Y	63	102	1			80
*10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					80

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	4471	-0-	1371	1371	4471	2			N	-0-			-0-
09	2002	N	631	-0-	-1371	-0-	631	2			N	-0-			-0-
*10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	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
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-			-0-
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-			-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-			-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	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
05	2356	N	546	-0-	-1810	-0-	34	1	512	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3142	-0-	142	142	189	1	2953	2	Y	-0-			-0-
07	2150	N	2008	-0-	-142	-0-	112	1	1896	2	Y	-0-			-0-
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	102	1	1654	2	Y	-0-			-0-
09	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	54	1	1202	2	Y	-0-			-0-
10	1240	X	727	-0-	-513	-0-	27	1	700	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
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			-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
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			32
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			32
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			32
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			32
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-			32
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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
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
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					72
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					72
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					72
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					72
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					72
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					72

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	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

05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					32
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					32
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					32
08	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					32
09	330	N	142	-0-	-188	-0-	142	2			N	-0-					32
10	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	130	1			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2019

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	92	1	923	2	N	1	1	8			60
							1	9									
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	98	1	902	2	N	1	1	8			60
							1	9									
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	136	1	1160	2	N	58	90	1	1	8	27
							64	9									
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	121	1	1075	2	N	-0-					27
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	127	1	1147	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	122	1	1034	2	N	-0-					27

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	738	2	11	9	Y	10	41	1	1	8	71
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					71
07	775	N	613	-0-	-162	-0-	593	2	20	9	Y	18					89
08	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			Y	-0-					89
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	497	2	64	9	Y	58	84	1			63
10	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	2			Y	-0-					63

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-					97
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-					97
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					97
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					97
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					97

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	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

05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	65	1	454	2	Y	-0-					254
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	64	1	434	2	Y	-0-	159	1			95
07	651	N	501	-0-	-150	-0-	62	1	439	2	Y	-0-					95
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	62	1	436	2	Y	-0-					95
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	57	1	387	2	Y	-0-					95
10	496	N	411	-0-	-85	-0-	54	1	357	2	Y	-0-					95

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

05	961	N	793	-0-	-168	-0-	69	1	724	2	N	-0-			151
06	750	N	691	-0-	-59	-0-	61	1	630	2	N	-0-			151
07	744	N	620	-0-	-124	-0-	57	1	563	2	N	-0-			151
08	806	N	616	-0-	-190	-0-	55	1	561	2	N	-0-			151
09	690	N	657	-0-	-33	-0-	60	1	597	2	N	-0-			151
*10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	85	1	810	2	N	-0-			151

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-			-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

05	1364	N	941	-0-	-423	-0-	82	1	859	2	N	-0-			27
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	99	1	1025	2	N	-0-			27
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	95	1	939	2	N	-0-			27
08	930	N	829	-0-	-101	-0-	74	1	755	2	N	-0-			27
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	107	1	1070	2	N	-0-			27
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	101	1	964	2	N	-0-			27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

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

05	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	2020	2	102	9	Y	93	79	1	1	8	144
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					144
07	2232	N	1812	-0-	-420	-0-	1777	2	35	9	Y	32					176
08	2108	N	1469	-0-	-639	-0-	1469	2			Y	-0-					176
09	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	1640	2	108	9	Y	98	153	1			121
10	1798	N	1538	-0-	-260	-0-	1538	2			Y	-0-					121

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	109	-0-	-221	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

05	248	N	-0-	-0-	-248	-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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	112	1	1171	2	N	40					67
							44	9									
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	100	1	1039	2	N	3	3	8			67
							3	9									
07	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	102	1	1004	2	N	1	1	8			67
							1	9									
08	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	103	1	1042	2	N	1	1	8			67
							1	9									
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	118	1	1177	2	N	2	2	8			67
							2	9									
*10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	141	1	1351	2	N	1	1	8			67
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	17	1	185	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	310	N	135	-0-	-175	-0-	12	1	120	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	280	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	13	1	134	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	7	1	71	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	191	1	1924	2	N	6	6	8			27
							7	9									
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	190	1	1749	2	N	34	4	8			57
							37	9									
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	185	1	1586	2	N	2	2	8			57
							2	9									
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	184	1	1639	2	N	2	2	8			57
							2	9									
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	166	1	1496	2	N	2	2	8			57
							2	9									
*10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	192	1	1620	2	N	2	2	8			57
							2	9									

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

05	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	N	-0-					25
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					25
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-					25
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					25
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	N	-0-					25
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

05	372	N	59	-0-	-313	-0-	5	1	54	2	N	-0-					72
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					72
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	12	1	105	2	N	-0-					72
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					72
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	27	73	1			26
							30	9									
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	N	-0-					26

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					16
06	2190	N	2035	-0-	-155	-0-	2034	2	1	9	Y	1	1	8			16
07	2201	N	1976	-0-	-225	-0-	1975	2	1	9	Y	1	1	8			16
08	2201	N	1964	-0-	-237	-0-	1963	2	1	9	Y	1	1	8			16
09	2040	N	1917	-0-	-123	-0-	1915	2	2	9	Y	2	2	8			16
10	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	1689	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					90
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	418	2	13	9	N	12	74	1	1	8	27
07	465	N	303	-0-	-162	-0-	303	2			N	-0-					27
08	465	N	186	-0-	-279	-0-	186	2			N	-0-					27
09	420	N	153	-0-	-267	-0-	153	2			N	-0-					27
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

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

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
05	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-					12
06	600	N	448	-0-	-152	-0-	448	2			N	-0-					12
07	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					12
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					12
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					12
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					12

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					166
06	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1007	2	15	9	N	14	152	1	1	8	27
07	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1014	2	1	9	N	1	1	8			27
08	1116	N	963	-0-	-153	-0-	963	2			N	-0-					27
09	1020	N	907	-0-	-113	-0-	907	2			N	-0-					27
10	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	2			N	-0-					27

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	1929	2	11	9	N	10	10	0			-0-
06	2100	N	1824	-0-	-276	-0-	1814	2	10	9	N	9	9	0			-0-
07	2170	N	1871	-0-	-299	-0-	1863	2	8	9	N	7	7	0			-0-
08	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	1846	2	3	9	N	3	3	0			-0-
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1829	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1893	2	6	9	N	5	5	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2959	N	2739	-0-	-220	-0-	2725	2	14	9	N	13	13	0			-0-
06	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2411	2	11	9	N	10	10	0			-0-
07	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2497	2	9	9	N	8	8	0			-0-
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2282	2	6	9	N	5	5	0			-0-
09	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1978	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*10	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1989	2	4	9	N	4	4	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1477	2	21	9	N	19	19	0			-0-
06	1470	N	1092	-0-	-378	-0-	1074	2	18	9	N	16	16	0			-0-
07	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	1233	2	10	9	N	9	9	0			-0-
08	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1389	2	3	9	N	3	3	0			-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1284	2	3	9	N	3	3	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2251	-0-	-198	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2110	-0-	-320	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2132	-0-	-379	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1663	-0-	-437	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1394	-0-	-745	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	75	1	759	2	N	1	1	8			25
							1	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	71	1	653	2	N	3	3	8			25
							3	9									
07	868	N	563	-0-	-305	-0-	59	1	503	2	N	1	1	8			25
							1	9									
08	837	N	696	-0-	-141	-0-	70	1	625	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	720	N	668	-0-	-52	-0-	66	1	600	2	N	2	2	8			25
							2	9									
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	82	1	691	2	N	-0-					25

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
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	222	1	2232	2	N	3	3	8			28
							3	9									
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	211	1	1947	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	234	1	2002	2	N	2	2	8			28
							2	9									
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	223	1	1980	2	N	1	1	8			28
							1	9									
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	221	1	1993	2	N	2	2	8			28
							2	9									
10	2046	N	1774	-0-	-272	-0-	188	1	1584	2	N	2	2	8			28
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

05	2201	N	1963	-0-	-238	-0-	177 1 1 9	1785	2	N	1	1	8			37
06	1950	N	1844	-0-	-106	-0-	181 1 1 9	1662	2	N	1	1	8			37
07	2108	N	1342	-0-	-766	-0-	140 1	1202	2	N	-0-					37
08	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	181 1 1 9	1607	2	N	1	1	8			37
09	1830	N	1642	-0-	-188	-0-	164 1 1 9	1477	2	N	1	1	8			37
*10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	166 1	1401	2	N	-0-					37

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 10024 - 10300

05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1471 2	1	9	N	1	1	8			80
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1297 2	78	9	N	71	1	8			150
07	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	1022 2	1	9	N	1	1	8			150
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1401 2	2	9	N	2	2	8			150
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1205 2	47	9	N	43	170	1	1	8	22
*10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287 2	1	9	N	1	1	8			22

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10058 - 10208

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

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	121 1 6 9	1217	2	N	5	5	8			94
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	109 1 37 9	1007	2	N	34	4	8			124
07	1271	N	1019	-0-	-252	-0-	105 1 14 9	900	2	N	13	78	1	5	8	54
08	1271	N	1039	-0-	-232	-0-	105 1 2 9	932	2	N	2	2	8			54
09	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	104 1 2 9	939	2	N	2	2	8			54
*10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	110 1 1 9	934	2	N	1	1	8			54

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10034 - 10194

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1192	2	3	9	N	3	3	8			114
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1062	2	26	9	N	24	1	8			137
07	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1132	2	2	9	N	2	97	1	1	8	41
08	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1172	2	1	9	N	1	1	8			41
09	1080	N	956	-0-	-124	-0-	955	2	1	9	N	1	1	8			41
10	1147	N	952	-0-	-195	-0-	952	2			N	-0-					41

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	152	1	1526	2	N	5	5	8			27
							6	9									
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	153	1	1406	2	N	61	35	1	1	8	52
							67	9									
07	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	177	1	1512	2	N	1	1	8			52
							1	9									
08	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	166	1	1477	2	N	2	2	8			52
							2	9									
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	163	1	1468	2	N	2	2	8			52
							2	9									
10	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	178	1	1504	2	N	1	1	8			52
							1	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1072	-0-	-385	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1192	-0-	-128	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
*10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2058	2	17	9	N	15	15	0			-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1864	2	17	9	N	15	15	0			-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2082	2	12	9	N	11	11	0			-0-
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2307	2	6	9	N	5	5	0			-0-
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2218	2	10	9	N	9	9	0			-0-
10	2108	N	1924	-0-	-184	-0-	1917	2	7	9	N	6	6	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1623	2	10	9	N	9	9	0			-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1665	2	12	9	N	11	11	0			-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1346	2	7	9	N	6	6	0			-0-
08	1643	N	1357	-0-	-286	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1058	-0-	-622	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	998	-0-	-242	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
*10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

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

05	2604	N	2427	-0-	-177	-0-	2426	2	1	9	N	1	1	8			27
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2309	2	6	9	N	5	2	8			30
07	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	2328	2	9	9	N	8	1	8			37
08	2418	N	2257	-0-	-161	-0-	2254	2	3	9	N	3	1	8			39
09	2310	N	2102	-0-	-208	-0-	2098	2	4	9	N	4	1	8			42
10	2325	N	1935	-0-	-390	-0-	1932	2	3	9	N	3					45

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1	1	8			80
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	253	2	3	9	N	3	56	1			27
07	341	N	156	-0-	-185	-0-	155	2	1	9	N	1	1	8			27
08	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-					27
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	243	2	1	9	N	1	1	8			27
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					27

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	N	2	2	8			90
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	421	2	66	9	N	60	124	1			26
07	558	N	470	-0-	-88	-0-	469	2	1	9	N	1	1	8			26
08	558	N	385	-0-	-173	-0-	384	2	1	9	N	1	1	8			26
09	480	N	253	-0-	-227	-0-	252	2	1	9	N	1	1	8			26
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					26

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

05	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1609	2	3	9	N	3	3	8			150
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	N	1	1	8			150
07	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1582	2	55	9	N	50	171	1	2	8	27
08	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1563	2	1	9	N	1	1	8			27
09	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	1489	2	2	9	N	2	2	8			27
10	1643	N	1421	-0-	-222	-0-	1420	2	1	9	N	1	1	8			27

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164

05	4433	X	4391	-0-	-42	-0-	4335	2	56	9	N	51	176	1	2	8	27
06	4290	X	4110	-0-	-180	-0-	4104	2	6	9	N	5	5	8			27
07	4433	X	4182	-0-	-251	-0-	4181	2	1	9	N	1	1	8			27
08	4402	X	4068	-0-	-334	-0-	4067	2	1	9	N	1	1	8			27
09	4260	X	3853	-0-	-407	-0-	3851	2	2	9	N	2	2	8			27
10	4402	X	3764	-0-	-638	-0-	3639	2	125	9	N	114	1	8			140

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	N	-0-					45

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	Y	-0-			11
06	1140	N	653	-0-	-487	-0-	653	2	Y	-0-			11
07	1302	N	784	-0-	-518	-0-	784	2	Y	-0-			11
08	1178	N	909	-0-	-269	-0-	909	2	Y	-0-			11
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	Y	-0-			11
*10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	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	EOM BALANCE
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	251	2	N	-0-			65
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	26	1	237	2	N	-0-			65
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	26	1	221	2	N	-0-			65
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	23	1	201	2	N	-0-			65
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	25	1	226	2	N	-0-			65
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	25	1	211	2	N	-0-			65

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	1024	2	1	9	N	1	1	8			125
06	1080	N	988	-0-	-92	-0-	937	2	51	9	N	46	145	1			26
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	971	2	1	9	N	1	1	8			26
08	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	2			N	-0-					26
09	990	N	681	-0-	-309	-0-	681	2			N	-0-					26
10	961	N	624	-0-	-337	-0-	624	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
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1879	2	2	9	Y	2	1	8			105
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1734	2	10	9	Y	9					114
07	1891	N	1575	-0-	-316	-0-	1575	2			Y	-0-	86	1			28
08	1891	N	1694	-0-	-197	-0-	1691	2	3	9	Y	3	1	8			30
09	1740	N	1515	-0-	-225	-0-	1507	2	8	9	Y	7					37
10	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	1507	2	7	9	Y	6	1	8			42

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	558 153	1 9	9380	2	N	139	154	1	18	8	27
06	9660	X	9593	-0-	-67	-0-	540 19	1 9	9034	2	N	17	17	8			27
07	10075	X	10058	-0-	-17	-0-	558 79	1 9	9421	2	N	72	10	8			89
08	10106	X	9968	-0-	-138	-0-	558 1	1 9	9409	2	N	1	1	8			89
09	9780	X	9632	-0-	-148	-0-	540 135	1 9	8957	2	N	123	176	1	9	8	27
10	10106	X	9625	-0-	-481	-0-	558 6	1 9	9061	2	N	5	5	8			27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880	X	14146	-0-	-734	-0-	1231	1	12907	2	Y	7	7	8			28
							8	9									
06	14160	X	14104	-0-	-56	-0-	1236	1	12855	2	Y	12	12	8			28
							13	9									
07	14632	X	14336	-0-	-296	-0-	1316	1	13014	2	Y	5	5	8			28
							6	9									
08	14601	X	14009	-0-	-592	-0-	1249	1	12688	2	Y	65	3	8			90
							72	9									
09	14100	X	13279	-0-	-821	-0-	1203	1	12003	2	Y	66	6	8			150
							73	9									
10	14570	X	13551	-0-	-1019	-0-	1282	1	12266	2	Y	3	3	8			150
							3	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	75	-0-	-111	-0-	9	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	20	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	15	1	99	2	Y	-0-					-0-
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	26	1	170	2	Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16027	X	15596	-0-	-431	-0-	1951	1	13645	2	Y	-0-					58
06	15510	X	15083	-0-	-427	-0-	1935	1	13148	2	Y	-0-					58
07	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	2024	1	14463	2	Y	2					60
							2	9									
08	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	2017	1	14159	2	Y	1	51	1			10
							1	9									
09	15390	X	15179	-0-	-211	-0-	1954	1	13225	2	Y	-0-					10
10	16492	X	15074	-0-	-1418	-0-	1995	1	13079	2	Y	-0-					10

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
05	16647	X	15050	-0-	-1597	-0-	930	1	14048	2	Y	65	15	8			140
							72	9									
06	16110	X	14921	-0-	-1189	-0-	900	1	13987	2	Y	31	102	1	13	8	56
							34	9									
07	15748	X	15719	-0-	-29	-0-	930	1	14772	2	Y	15	15	8			56
							17	9									
08	15748	X	14502	-0-	-1246	-0-	540	1	13863	2	Y	90	6	8			140
							99	9									
09	14910	X	13991	-0-	-919	-0-	840	1	13114	2	Y	34	110	1	14	8	50
							37	9									
10	15717	X	13733	-0-	-1984	-0-	900	1	12825	2	Y	7	7	8			50
							8	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
05	31248	X	28801	-0-	-2447	-0-	28683	2	118	9	N	107	13	8			147
06	30240	X	27153	-0-	-3087	-0-	27106	2	47	9	N	43	13	8			177
07	30194	X	27034	-0-	-3160	-0-	27028	2	6	9	N	5	5	8			177
08	29574	X	26555	-0-	-3019	-0-	26514	2	41	9	N	37	176	1	1	8	37
09	28620	X	25303	-0-	-3317	-0-	25213	2	90	9	N	82	22	8			97
10	28799	X	25834	-0-	-2965	-0-	25802	2	32	9	N	29	9	8			117

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-						2
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	Y	1	1	8				2
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-						2
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-						2
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-						2
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-						2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

05	310	N	230	-0-	-80	-0-	7	1	222	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9										
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	3	1	98	2	Y	-0-						-0-
07	186	N	101	-0-	-85	-0-	3	1	98	2	Y	-0-						-0-
08	217	N	61	-0-	-156	-0-	2	1	59	2	Y	-0-						-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	2	1	66	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9										
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	76	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

05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	23	1	703	2	Y	3	2	1	1	8		1
							3	9										
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	21	1	701	2	Y	2	3	1				-0-
							2	9										
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	17	1	569	2	Y	2	1	1				1
							2	9										
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	19	1	519	2	Y	2	2	1				1
							2	9										
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	17	1	466	2	Y	3	2	1	1	8		1
							3	9										
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	13	1	410	2	Y	2	2	1	1	8		-0-
							2	9										

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	87 109	1 9	3730	2	Y	99	12	1	79	8	21
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	91 19	1 9	3823	2	Y	17	17	1			21
07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	90 44	1 9	3933	2	Y	40	16	1	23	8	22
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	91 55	1 9	3950	2	Y	50	34	1	23	8	15
09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	80 31	1 9	3641	2	Y	28	29	1			14
10	3472	X	3271	-0-	-201	-0-	69 18	1 9	3184	2	Y	16	14	1	10	8	6

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

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

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
*10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2247	-0-	-295	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
06	2460	X	2094	-0-	-366	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	1747	-0-	-764	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
08	2511	X	2183	-0-	-328	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
09	2340	X	2018	-0-	-322	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
10	2232	X	1230	-0-	-1002	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
*10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
*10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	124	-0-	-326	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
*10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	78 26	1 9	3345	2	Y	24	15	1			25
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	83 23	1 9	3469	2	Y	21	20	1			26
07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	81 22	1 9	3551	2	Y	20	20	1			26
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	79 35	1 9	3408	2	Y	32	41	1			17
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	68 35	1 9	3085	2	Y	32	34	1			15
10	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	59 18	1 9	2712	2	Y	16	16	1			15

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	76	1	3286	2	Y	11	7	1			11
							12	9									
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	71	1	2963	2	Y	8	9	1			10
							9	9									
07	3131	X	3089	-0-	-42	-0-	69	1	3010	2	Y	9	8	1	1	8	10
							10	9									
08	3131	X	2868	-0-	-263	-0-	65	1	2789	2	Y	13	15	1	1	8	7
							14	9									
09	3030	X	2768	-0-	-262	-0-	60	1	2694	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
10	3131	X	3070	-0-	-61	-0-	65	1	3001	2	Y	4	6	1			4
							4	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
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	148	2	8	9	Y	7					23
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	128	2	11	9	Y	10	7	8			26
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	158	2	8	9	Y	7	21	1	1	8	11
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	99	2	1	9	Y	1					12
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	124	2	1	9	Y	1					13
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	Y	3					16

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	37	-0-	-1141	-0-	35	2	2	9	Y	2					151
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1441	2	36	9	Y	33					184
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1192	2	48	9	Y	44	150	1			78
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1876	2	22	9	Y	20					98
09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2580	2	21	9	Y	19					117
*10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2545	2	35	9	Y	32					149

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 10308 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28959	X	28959	-0-	-0-	-0-	28959	2			N	-0-					-0-
06	26408	X	26408	-0-	-0-	-0-	26408	2			N	-0-					-0-
07	27548	X	27548	-0-	-0-	-0-	27548	2			N	-0-					-0-
08	26691	X	26538	-0-	-153	-0-	26538	2			N	-0-					-0-
09	25830	X	25523	-0-	-307	-0-	25523	2			N	-0-					-0-
10	26691	X	26182	-0-	-509	-0-	26182	2			N	-0-					-0-

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
05	37882	X	34041	-0-	-3841	-0-	34006	2	35	9	Y	32	71	1			35
06	34350	X	32134	-0-	-2216	-0-	32106	2	28	9	Y	25	28	1			32
07	35495	X	34041	-0-	-1454	-0-	34013	2	28	9	Y	25	25	1			32
08	34906	X	32337	-0-	-2569	-0-	32294	2	43	9	Y	39	50	1			21
09	32940	X	30267	-0-	-2673	-0-	30222	2	45	9	Y	41	42	1			20
10	34038	X	31664	-0-	-2374	-0-	31521	2	143	9	Y	130	25	1			125

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF. 10372 - 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
05	14725	X	13782	-0-	-943	-0-	13756	2	26	9	Y	24	29	1			25
06	14790	X	13182	-0-	-1608	-0-	13161	2	21	9	Y	19	20	1			24
07	15283	X	13852	-0-	-1431	-0-	13831	2	21	9	Y	19	19	1			24
08	15159	X	13380	-0-	-1779	-0-	13347	2	33	9	Y	30	38	1			16
09	14670	X	13180	-0-	-1490	-0-	13144	2	36	9	Y	33	33	1			16
10	13795	X	13112	-0-	-683	-0-	13092	2	20	9	Y	18	17	1			17

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 10415 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81964	X	66314	-0-	-15650	-0-	66235	2	79	9	Y	72	33	1			74
06	71070	X	61370	-0-	-9700	-0-	61304	2	66	9	Y	60	58	1	2	8	74
07	72540	X	58993	-0-	-13547	-0-	58936	2	57	9	Y	52	59	1			67
08	67580	X	56238	-0-	-11342	-0-	56096	2	142	9	Y	129	124	1			72
09	64170	X	52831	-0-	-11339	-0-	52685	2	146	9	Y	133	140	1	2	8	63
10	66309	X	52564	-0-	-13745	-0-	52484	2	80	9	Y	73	66	1			70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1392	2	19	9	N	17					95
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1233	2	17	9	N	15					110
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1438	2	6	9	N	5					115
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					115
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
COX WELL #: 3-C RRCID -> 145824 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GTG OPERATING, LLC 337080
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	145	1	958	2	N	-0-					27
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	145	1	1577	2	N	29					56
							32	9									
07	1426	N	929	-0-	-497	-0-	145	1	778	2	N	5					61
							6	9									
08	1116	N	909	-0-	-207	-0-	145	1	760	2	N	4					65
							4	9									
09	1740	N	856	-0-	-884	-0-	145	1	711	2	N	-0-	44	1			21
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					21

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	2	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	828	2	10	9	N	9					187
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	943	2	3	9	N	3					190
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					190
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1219	2	3	9	N	3	171	1			22
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					22
*10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					22

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 286072 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6400 - 6405

05	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	633	1	6603	2	Y	15					15
							17	9									
06	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	557	1	5407	2	Y	51					66
							56	9									
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	519	1	3997	2	Y	5					71
							6	9									
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	401	1	3503	2	Y	4					75
							4	9									
09	7020	X	3944	-0-	-3076	-0-	448	1	3490	2	Y	5	58	1			22
							6	9									
10	7254	X	3156	-0-	-4098	-0-	433	1	2715	2	Y	7					29
							8	9									

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

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

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

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284771 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6134 - 6138

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-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

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

DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					40
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					40
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					40
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1435	2	36	9	Y	33	180	1			77
06	1440	N	1164	-0-	-276	-0-	1129	2	35	9	Y	32					109
07	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	1015	2	61	9	Y	55					164
08	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1213	2	51	9	Y	46					210
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1341	2	47	9	Y	43	178	1			75
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					75

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

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

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

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 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
05	1178	X	7	-0-	-1171	-0-	7	2			N	-0-					49
06	1140	X	80	-0-	-1060	-0-	80	2			N	-0-					49
07	1178	X	9	-0-	-1169	-0-	9	2			N	-0-					49
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					49
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					49
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49

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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	522	2	3	9	N	3					18
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	2	4	9	N	4					22
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					22
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					22
09	720	N	538	-0-	-182	-0-	538	2			N	-0-					22
*10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					22

DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

05	4526	X	3961	-0-	-565	-0-	3952	2	9	9	N	8					75
06	4380	X	4037	-0-	-343	-0-	4037	2			N	-0-					75
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					75
08	3968	X	3595	-0-	-373	-0-	3564	2	31	9	N	28					103
09	4050	X	2613	-0-	-1437	-0-	2613	2			N	-0-					103
10	4743	X	3171	-0-	-1572	-0-	3171	2			N	-0-					103

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					10
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					10
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1262		1036	-0-	-226	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	990		378	-0-	-612	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	682	#	368	-0-	-314	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	7595		4309	-0-	-3286	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					-0-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					58
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					58
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					58
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					58
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1146	-0-	-249	-0-	1146	2			Y	-0-					29
06	1260	N	961	-0-	-299	-0-	948	2	13	9	Y	12					41
07	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	1214	2	15	9	Y	14					55
*08	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	1036	2	1	9	Y	1					56
*09	960	N	816	-0-	-144	-0-	805	2	11	9	Y	10	42	1	3	8	21
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					21

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	1					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1461	-0-	-306	-0-	1428	2	33	9	N	30					122
06	1530	X	1401	-0-	-129	-0-	1388	2	13	9	N	12					134
07	1612	X	1503	-0-	-109	-0-	1491	2	12	9	N	11	1	8			144
*08	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1711	2	35	9	N	32					176
09	1560	X	655	-0-	-905	-0-	655	2			N	-0-					176
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					176

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

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

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
05	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1017	2	1	9	Y	1					13
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					13
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					13
*08	1023	N	579	-0-	-444	-0-	579	2			Y	-0-					13
*09	1080	N	849	-0-	-231	-0-	846	2	3	9	Y	3	3	8			13
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					13

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	2			Y	-0-					61
06	960	N	800	-0-	-160	-0-	750	2	50	9	Y	45					106
07	899	N	625	-0-	-274	-0-	579	2	46	9	Y	42					148
*08	806	N	517	-0-	-289	-0-	514	2	3	9	Y	3					151
*09	810	N	730	-0-	-80	-0-	701	2	29	9	Y	26	142	1	3	8	32
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					32

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*08	T. A.		312	-0-	312	312	312	2			Y	-0-					3
*09	T. A.		19	-0-	19	331	16	2	3	9	Y	3	3	8			3
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	331					Y	NO RPT					3

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3480	2	1	9	N	1					106
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					106
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					106
*08	3472	X	3338	-0-	-134	-0-	3338	2			N	-0-					106
*09	3600	X	2958	-0-	-642	-0-	2958	2			N	-0-	2	8			106
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					106

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
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
*08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	0	N	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

05	1571	N	1571	-0-		-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					1
06	2562	N	2562	-0-		-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					1
07	2094	X	2094	-0-		-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					1
*08	3348	X	-0-	-0-		-3348	-0-					Y	-0-					1
09	2280	X	NO RPT	-0-		-2280	-0-					Y	NO RPT					1
10	1581	X	NO RPT	-0-		-1581	-0-					Y	NO RPT					1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

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
*08	186	X	-0-	-0-		-186	-0-					Y	-0-					45
09	180	X	NO RPT	-0-		-180	-0-					Y	NO RPT					45
10	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					45

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

05	366	N	366	-0-		-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-		-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	82					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	82					Y	-0-					2
07	14B DENY		-0-	-0-		-0-	82					Y	-0-					2
*08	14B DENY		-0-	-0-		-0-	82					Y	-0-					2
09	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					2
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					2
*08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					9
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					9
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					9
10	14	X	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					9

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
10	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

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
*08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	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

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
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	T. A.		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
05	2945	X	2007	-0-	-938	-0-	32	1	1966	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2850	X	2135	-0-	-715	-0-	33	1	2100	2	Y	2					2
							2	9									
07	2945	X	2072	-0-	-873	-0-	26	1	2044	2	Y	2					4
							2	9									
08	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	60	1	2062	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
09	2130	X	1120	-0-	-1010	-0-	37	1	1076	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	2201	X	1535	-0-	-666	-0-	33	1	1499	2	Y	3	3	1			-0-
							3	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
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	247	1	1623	2	Y	21	55	1			95
							23	9									
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	280	1	1727	2	Y	31					126
							34	9									
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	225	1	1750	2	Y	40	105	1			61
							44	9									
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	493	1	1661	2	Y	19	3	1			77
							21	9									
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	452	1	1505	2	Y	23	54	1			46
							25	9									
10	2015	N	1590	-0-	-425	-0-	33	1	1521	2	Y	33	15	1			64
							36	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

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

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

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
05	2356	X	176	-0-	-2180	-0-	22	1	147	2	Y	6	1	1			21
							7	9									
06	2280	X	253	-0-	-2027	-0-	35	1	216	2	Y	2	12	1			11
							2	9									
07	2201	X	1051	-0-	-1150	-0-	120	1	928	2	Y	3					14
							3	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	93	1	312	2	Y	6					20
							7	9									
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	57	1	191	2	Y	20	27	1			13
							22	9									
10	1054	N	196	-0-	-858	-0-	4	1	185	2	Y	6	5	1			14
							7	9									

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
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	115	1	758	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	115	1	709	2	Y	1					8
							1	9									
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	93	1	726	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	206	1	695	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	202	1	670	2	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
10	806	N	676	-0-	-130	-0-	14	1	660	2	Y	2					2
							2	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
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	27	1	1685	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1650	N	1556	-0-	-94	-0-	24	1	1528	2	Y	4					4
							4	9									
07	1705	N	1159	-0-	-546	-0-	15	1	1140	2	Y	4					8
							4	9									
08	1736	N	994	-0-	-742	-0-	28	1	962	2	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
09	1560	N	1325	-0-	-235	-0-	44	1	1268	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	35	1	1606	2	Y	7	7	1			-0-
							8	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
05	3627	X	2303	-0-	-1324	-0-	36	1	2232	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	3180	X	2106	-0-	-1074	-0-	33	1	2064	2	Y	8					8
							9	9									
07	3255	X	2183	-0-	-1072	-0-	27	1	2147	2	Y	8					16
							9	9									
08	3255	X	2234	-0-	-1021	-0-	63	1	2160	2	Y	10	26	1			-0-
							11	9									
09	2310	X	2195	-0-	-115	-0-	72	1	2094	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
10	2294	X	2178	-0-	-116	-0-	46	1	2115	2	Y	15	15	1			-0-
							17	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
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	16	1	103	2	N	27	43	1			81
							30	9									
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	15	1	93	2	N	-0-					81
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	14	1	108	2	N	-0-					81
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	32	1	107	2	N	-0-					81
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	29	1	97	2	N	10	40	1			51
							11	9									
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	42	50	1			43
							46	9									

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
05	248	X	17	-0-	-231	-0-	2	1	14	2	Y	1					5
							1	9									
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	44	1	343	2	Y	-0-	4	1			1
08	217	X	210	-0-	-7	-0-	48	1	162	2	Y	-0-					1
09	210	X	9	-0-	-201	-0-	2	1	5	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	372	X	2	-0-	-370	-0-	1	2	1	9	Y	1					1

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
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	30	1	1841	2	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	23	1	1431	2	Y	11					11
							12	9									
07	1426	N	1168	-0-	-258	-0-	15	1	1143	2	Y	9					20
							10	9									
08	1922	X	1455	-0-	-467	-0-	41	1	1401	2	Y	12	32	1			-0-
							13	9									
09	1860	X	1350	-0-	-510	-0-	44	1	1272	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
10	1922	X	1575	-0-	-347	-0-	33	1	1520	2	Y	20	20	1			-0-
							22	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
05	180	X	180	-0-	-0-	-0-	23	1	153	2	Y	4	15	1			21
							4	9									
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	Y	-0-					21
07	124	X	99	-0-	-25	-0-	11	1	88	2	Y	-0-					21
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	36	1	122	2	Y	-0-					21
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	40	1	135	2	Y	2					23
							2	9									
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	1	1	48	2	Y	2	11	1			14
							2	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	95	1	622	2	Y	7	3	1			24
							8	9									
06	900	N	828	-0-	-72	-0-	115	1	707	2	Y	5					29
							6	9									
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	83	1	645	2	Y	5	28	1			6
							6	9									
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	165	1	557	2	Y	3	1	1			8
							3	9									
09	840	N	600	-0-	-240	-0-	133	1	445	2	Y	20	27	1			1
							22	9									
10	744	N	605	-0-	-139	-0-	13	1	585	2	Y	6					7
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	309	1	2029	2	Y	80	46	1			42
							88	9									
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	336	1	2066	2	Y	-0-					42
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	269	1	2085	2	Y	-0-					42
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	626	1	2105	2	Y	33	3	1			72
							36	9									
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	585	1	1947	2	Y	18	56	1			34
							20	9									
10	2356	N	1875	-0-	-481	-0-	40	1	1835	2	Y	-0-					34

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
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	330	1	2167	2	Y	10	45	1			3
							11	9									
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	357	1	2202	2	Y	7					10
							8	9									
07	3100	N	3190	-0-	90	90	362	1	2813	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
08	3100	N	4349	-0-	1249	1339	994	1	3346	2	Y	8	5	1			12
							9	9									
09	3000	N	4600	-0-	1600	2939	1059	1	3521	2	Y	18	16	1			14
							20	9									
*10	6612	X	3673	-0-	-2939	-0-	78	1	3572	2	Y	21	35	1			-0-
							23	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
05	1364	X	1178	-0-	-186	-0-	18	1	1138	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	1230	X	1035	-0-	-195	-0-	16	1	1013	2	Y	5					5
							6	9									
07	1271	X	1056	-0-	-215	-0-	13	1	1037	2	Y	5					10
							6	9									
08	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	30	1	1033	2	Y	6	16	1			-0-
							7	9									
09	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	33	1	963	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	22	1	1031	2	Y	10	10	1			-0-
							11	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
05	1550	X	1503	-0-	-47	-0-	24	1	1453	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	1500	X	1421	-0-	-79	-0-	22	1	1392	2	Y	6					6
							7	9									
07	1550	X	1277	-0-	-273	-0-	16	1	1254	2	Y	6					12
							7	9									
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	43	1	1484	2	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	55	1	1603	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	28	1	1273	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
05	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	268	1	1759	2	Y	16	7	1			26
							18	9									
06	1950	X	1943	-0-	-7	-0-	269	1	1659	2	Y	14					40
							15	9									
07	1953	X	1890	-0-	-63	-0-	213	1	1657	2	Y	18	48	1			10
							20	9									
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	474	1	1594	2	Y	13	3	1			20
							14	9									
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	466	1	1549	2	Y	27	46	1			1
							30	9									
10	1891	N	1566	-0-	-325	-0-	33	1	1524	2	Y	8					9
							9	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	206	1	1352	2	Y	45	27	1			18
							50	9									
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	203	1	1249	2	Y	-0-					18
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	166	1	1290	2	Y	-0-					18
08	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	398	1	1338	2	Y	19	2	1			35
							21	9									
09	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	368	1	1224	2	Y	10	35	1			10
							11	9									
10	1612	X	1117	-0-	-495	-0-	24	1	1093	2	Y	-0-					10

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

05	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	144	1	949	2	Y	21	4	1			51
							23	9									
06	990	X	990	-0-	-0-	-0-	134	1	827	2	Y	26	41	1			36
							29	9									
07	1426	X	1186	-0-	-240	-0-	134	1	1044	2	Y	7					43
							8	9									
08	1426	X	1287	-0-	-139	-0-	292	1	982	2	Y	12	2	1			53
							13	9									
09	1380	X	1184	-0-	-196	-0-	256	1	850	2	Y	71	85	1			39
							78	9									
10	1178	X	791	-0-	-387	-0-	16	1	751	2	Y	22	15	1			46
							24	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3116	X	2937	-0-	-179	-0-	79	1	2858	2	N	-0-					4
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	75	1	2691	2	N	-0-					4
07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	68	1	2783	2	N	-0-					4
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	157	1	2728	2	N	-0-					4
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	184	1	2677	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	62	1	2832	2	N	1	1	1			4
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	206	1	1351	2	Y	15	47	1			7
							17	9									
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	202	1	1245	2	Y	22					29
							24	9									
07	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	170	1	1322	2	Y	28	36	1			21
							31	9									
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	438	1	1476	2	Y	13	2	1			32
							14	9									
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	462	1	1538	2	Y	16	26	1			22
							18	9									
10	1519	N	1301	-0-	-218	-0-	27	1	1249	2	Y	23	12	1			33
							25	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	12	1	18	2	N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					2
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					2
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					2
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	N	-0-					2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

05	1798	X	1467	-0-	-331	-0-	22	1	1219	2	Y	205	178	1			30
							226	9									
06	1740	X	1391	-0-	-349	-0-	22	1	1278	2	Y	83	113	1			-0-
							91	9									
07	1798	X	1410	-0-	-388	-0-	19	1	1389	2	Y	2					2
							2	9									
08	1767	X	1575	-0-	-192	-0-	44	1	1530	2	Y	1	1	1	1	8	1
							1	9									
09	1410	X	796	-0-	-614	-0-	26	1	770	2	Y	-0-					1
10	1457	X	788	-0-	-669	-0-	15	1	689	2	Y	76	77	1			-0-
							84	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	125	1	824	2	Y	46	3	1			59
							51	9									
06	1020	X	1005	-0-	-15	-0-	139	1	858	2	Y	7	35	1			31
							8	9									
07	1271	X	1124	-0-	-147	-0-	127	1	988	2	Y	8					39
							9	9									
08	1271	X	965	-0-	-306	-0-	219	1	736	2	Y	9	1	1			47
							10	9									
09	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	235	1	782	2	Y	50	66	1			31
							55	9									
10	1116	X	630	-0-	-486	-0-	13	1	599	2	Y	16	11	1			36
							18	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2724	-0-	-221	-0-	43	1	2625	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
06	2760	X	2574	-0-	-186	-0-	40	1	2520	2	Y	13					13
							14	9									
07	2883	X	2631	-0-	-252	-0-	33	1	2584	2	Y	13					26
							14	9									
08	2883	X	2737	-0-	-146	-0-	77	1	2643	2	Y	15	41	1			-0-
							17	9									
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	89	1	2582	2	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
10	2728	X	2591	-0-	-137	-0-	55	1	2510	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2376	-0-	-135	-0-	309	1	2027	2	Y	36	158	1			51
							40	9									
06	2490	X	2357	-0-	-133	-0-	322	1	1980	2	Y	50					101
							55	9									
07	2480	X	2339	-0-	-141	-0-	266	1	2063	2	Y	9	64	1			46
							10	9									
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	584	1	1964	2	Y	53	3	1			96
							58	9									
09	2370	N	2108	-0-	-262	-0-	475	1	1578	2	Y	50	35	1			111
							55	9									
10	2325	N	1212	-0-	-1113	-0-	25	1	1140	2	Y	43	89	1			65
							47	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	121	1	793	2	Y	5	14	1			39
							6	9									
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	122	1	752	2	Y	3					42
							3	9									
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	102	1	792	2	Y	1	27	1			16
							1	9									
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	225	1	758	2	Y	1	1	1			16
							1	9									
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	218	1	724	2	Y	8	13	1			11
							9	9									
10	837	N	747	-0-	-90	-0-	16	1	719	2	Y	11	7	1			15
							12	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	6	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	14	1	841	2	Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	11	1	809	2	Y	-0-					-0-
08	721	X	721	-0-	-0-	-0-	20	1	701	2	Y	-0-					-0-
09	870	X	472	-0-	-398	-0-	16	1	456	2	Y	-0-					-0-
10	899	X	563	-0-	-336	-0-	12	1	550	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

05	279	N	276	-0-	-3	-0-	35	1	232	2	Y	8	1	1			146
							9	9									
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	51	1	313	2	Y	48	181	1			13
							53	9									
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	34	1	261	2	Y	-0-					13
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	91	1	307	2	Y	-0-					13
09	420	N	248	-0-	-172	-0-	57	1	191	2	Y	-0-					13
10	310	N	204	-0-	-106	-0-	4	1	200	2	Y	-0-					13

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	304	1	1998	2	N	-0-	8	1			9
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	303	1	1865	2	N	-0-					9
07	2046	N	2015	-0-	-31	-0-	230	1	1785	2	N	-0-	1	1			8
08	2325	N	1721	-0-	-604	-0-	394	1	1327	2	N	-0-	1	1			7
09	2160	N	1650	-0-	-510	-0-	359	1	1195	2	N	87	94	1			-0-
							96	9									
10	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	40	1	1826	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

05	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	156	1	1029	2	Y	15	4	1			41
							17	9									
06	1110	X	1085	-0-	-25	-0-	137	1	847	2	Y	92	71	1			62
							101	9									
07	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	152	1	1176	2	Y	17					79
							19	9									
08	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	302	1	1016	2	Y	28	2	1			105
							31	9									
09	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	288	1	957	2	Y	56	110	1			51
							62	9									
10	1333	X	996	-0-	-337	-0-	21	1	956	2	Y	17	16	1			52
							19	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

05	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	186	1	1223	2	N	90	187	1			10
							99	9									
06	1620	N	1328	-0-	-292	-0-	186	1	1142	2	N	-0-					10
07	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	151	1	1169	2	N	20					30
							22	9									
08	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	332	1	1118	2	N	-0-	2	1			28
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	338	1	1122	2	N	73	1	1			100
							80	9									
*10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	34	1	1563	2	N	5	88	1			17
							6	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

05	2728	X	1872	-0-	-856	-0-	29	1	1808	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	2190	X	1865	-0-	-325	-0-	29	1	1827	2	Y	8					8
							9	9									
07	2263	X	2036	-0-	-227	-0-	26	1	2001	2	Y	8					16
							9	9									
08	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	65	1	2230	2	Y	10	26	1			-0-
							11	9									
09	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	75	1	2198	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
10	2046	X	1914	-0-	-132	-0-	40	1	1857	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	22	1	135	2	N	1					167
							1	9									
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	N	70	126	1			111
							77	9									
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	N	13					124
							14	9									
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	37	1	134	2	N	-0-					124
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	60	1	89	2	N	19	1	1			142
							21	9									
10	155	N	43	-0-	-112	-0-	1	1	39	2	N	3	48	1			97
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
05	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	136	1	892	2	Y	55	109	1			147
							61	9									
06	660	X	497	-0-	-163	-0-	69	1	428	2	Y	-0-					147
07	589	X	545	-0-	-44	-0-	62	1	483	2	Y	-0-					147
08	1085	X	817	-0-	-268	-0-	187	1	628	2	Y	2	1	1			148
							2	9									
09	1050	X	974	-0-	-76	-0-	216	1	719	2	Y	35	1	1			182
							39	9									
10	1085	X	573	-0-	-512	-0-	11	1	521	2	Y	37	94	1			125
							41	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	20	-0-	-259	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	53	53	1			-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	11	11	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	40	1			18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
05	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	19	1	1085	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	25	1	1445	2	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	20	1	1489	2	Y	19					19
							21	9									
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	42	1	1447	2	Y	-0-	1	1			18
09	1560	N	1228	-0-	-332	-0-	41	1	1187	2	Y	-0-					18
10	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	32	1	1466	2	Y	1	1	1			18
							1	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

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

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
05	1891	N	1248	-0-	-643	-0-	33	1	1191	2	Y	22	39	1			-0-
							24	9									
06	1710	N	1067	-0-	-643	-0-	29	1	1029	2	Y	8					8
							9	9									
07	1271	N	946	-0-	-325	-0-	22	1	913	2	Y	10					18
							11	9									
08	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	55	1	954	2	Y	18	36	1			-0-
							20	9									
09	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	66	1	958	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	961	N	801	-0-	-160	-0-	17	1	775	2	Y	8					8
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
10	T. A.		46	-0-	46	66	1	1	45	2	Y	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	25	1	1422	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	13	1	736	2	Y	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	10	1	714	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	622	-0-	-1300	-0-	17	1	605	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	584	-0-	-1276	-0-	19	1	565	2	Y	-0-					-0-
10	1457	X	8	-0-	-1449	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	4	12	1			-0-
							4	9									
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	10	1	14	2	N	3					3
							3	9									
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

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

05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	N	-0-					3
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	12	1	419	2	N	-0-					3
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	10	1	408	2	N	-0-					3
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	N	-0-					3
09	420	N	147	-0-	-273	-0-	9	1	138	2	N	-0-					3
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					3

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

05	589	X	545	-0-	-44	-0-	9	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	390	X	312	-0-	-78	-0-	5	1	304	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	300	X	300	-0-	-0-	-0-	4	1	296	2	Y	-0-					-0-
08	558	X	3	-0-	-555	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	540	X	134	-0-	-406	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	558	X	156	-0-	-402	-0-	3	1	153	2	Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					5
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					5
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					5
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	2	2	Y	4					9
							4	9									
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	4	6	1			7
							4	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

05	365	X	365	-0-	-0-	-0-	48	1	315	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
06	183	X	183	-0-	-0-	-0-	25	1	157	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
07	403	X	357	-0-	-46	-0-	41	1	314	2	Y	2					5
							2	9									
08	403	X	374	-0-	-29	-0-	85	1	288	2	Y	1					6
							1	9									
09	390	X	309	-0-	-81	-0-	68	1	228	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
10	372	X	165	-0-	-207	-0-	3	1	158	2	Y	4	2	1			8
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	569	1	3742	2	Y	18	27	1			3
							20	9									
06	4230	X	4122	-0-	-108	-0-	574	1	3533	2	Y	14					17
							15	9									
07	4216	X	4182	-0-	-34	-0-	475	1	3686	2	Y	19					36
							21	9									
08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	1074	1	3615	2	Y	8	6	1			38
							9	9									
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	1023	1	3405	2	Y	29	60	1			7
							32	9									
10	3999	X	3431	-0-	-568	-0-	73	1	3350	2	Y	7					14
							8	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

05	724	X	724	-0-	-0-	-0-	95	1	625	2	Y	4	3	1			9
							4	9									
06	390	X	252	-0-	-138	-0-	33	1	205	2	Y	13	12	1			10
							14	9									
07	527	X	304	-0-	-223	-0-	34	1	262	2	Y	7					17
							8	9									
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	1					18
09	720	X	336	-0-	-384	-0-	70	1	235	2	Y	28	31	1			15
							31	9									
10	744	X	18	-0-	-726	-0-	8	2	10	9	Y	9	6	1			18

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

05	639	X	639	-0-	-0-	-0-	84	1	552	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
06	540	X	472	-0-	-68	-0-	65	1	404	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
07	778	X	778	-0-	-0-	-0-	89	1	687	2	Y	2					6
							2	9									
08	761	X	761	-0-	-0-	-0-	174	1	584	2	Y	3	1	1			8
							3	9									
09	630	X	628	-0-	-2	-0-	142	1	471	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
10	775	X	770	-0-	-5	-0-	16	1	750	2	Y	4	3	1			8
							4	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

05	2945	X	348	-0-	-2597	-0-	6	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	783	-0-	-1647	-0-	11	1	666	2	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
07	2232	X	167	-0-	-2065	-0-	2	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	244	-0-	-97	-0-	4	1	148	2	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
09	780	N	119	-0-	-661	-0-	2	2	117	9	Y	106	73	1			33
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					33

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
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	162	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	184	2	Y	-0-					2
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	49	1	380	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	28	1	93	2	Y	1					2
							1	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	3	5	1			-0-
10	434	N	54	-0-	-380	-0-	1	1	52	2	Y	1					1
							1	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1117	-0-	-278	-0-	19	1	1097	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	23	1	1312	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1457	N	1171	-0-	-286	-0-	16	1	1155	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	30	1	1049	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1350	N	917	-0-	-433	-0-	30	1	887	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	23	1	1051	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	1154	-0-	-148	-0-	19	1	1098	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
06	1290	X	1070	-0-	-220	-0-	18	1	1052	2	Y	-0-					-0-
07	1519	X	1078	-0-	-441	-0-	15	1	1063	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	30	1	1035	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1050	N	830	-0-	-220	-0-	28	1	802	2	Y	-0-					-0-
*10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	24	1	1120	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	44	1	290	2	Y	66	56	1			77
							73	9									
06	360	N	116	-0-	-244	-0-	16	1	100	2	Y	-0-					77
07	558	N	100	-0-	-458	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					77
08	558	X	398	-0-	-160	-0-	90	1	305	2	Y	3					80
							3	9									
09	540	X	78	-0-	-462	-0-	8	1	25	2	Y	41					121
							45	9									
10	403	X	203	-0-	-200	-0-	3	1	152	2	Y	44	71	1			94
							48	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	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
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
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	50	1	2801	2	Y	-0-					-0-
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	45	1	2605	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	2372	-0-	-1069	-0-	32	1	2340	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	1890	-0-	-1551	-0-	51	1	1747	2	Y	84	74	1			10
							92	9									
09	3330	X	1338	-0-	-1992	-0-	44	1	1294	2	Y	-0-					10
10	2852	X	1244	-0-	-1608	-0-	26	1	1217	2	Y	1	1	1			10
							1	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15043	X	2600	-0-	-12443	-0-	45	1	2553	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4650	X	4529	-0-	-121	-0-	74	1	4317	2	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
07	4805	X	3479	-0-	-1326	-0-	47	1	3431	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4247	X	3451	-0-	-796	-0-	95	1	3278	2	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
09	4530	X	2549	-0-	-1981	-0-	81	1	2367	2	Y	92	63	1			29
							101	9									
10	4681	X	1546	-0-	-3135	-0-	33	1	1509	2	Y	4	3	1			30
							4	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	68	1	446	2	N	23	2	1			73
							25	9									
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					73
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	51	1	397	2	N	2					75
							2	9									
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	147	1	493	2	N	-0-	1	1			74
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	77	1	256	2	N	-0-					74
10	465	N	280	-0-	-185	-0-	5	1	252	2	N	21	87	1			8
							23	9									

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	204	1	1338	2	Y	23	159	1			81
							25	9									
06	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	230	1	1415	2	Y	18					99
							20	9									
07	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	196	1	1524	2	Y	21					120
							23	9									
08	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	414	1	1392	2	Y	22	2	1			140
							24	9									
09	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	462	1	1536	2	Y	142	142	1			140
							156	9									
10	1736	X	1716	-0-	-20	-0-	36	1	1667	2	Y	12					152
							13	9									

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
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	54	1	1960	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	55	1	1987	2	Y	9	1	1			8
							10	9									
07	1860	N	1580	-0-	-280	-0-	37	1	1530	2	Y	12	15	1			5
							13	9									
08	2046	N	1523	-0-	-523	-0-	83	1	1430	2	Y	9	14	1			-0-
							10	9									
09	2040	N	1548	-0-	-492	-0-	99	1	1439	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	41	1	1878	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	449	1	2951	2	Y	17	86	1			8
							19	9									
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	482	1	2966	2	Y	13					21
							14	9									
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	388	1	3010	2	Y	17					38
							19	9									
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	828	1	2785	2	Y	7	4	1			41
							8	9									
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	826	1	2746	2	Y	27	61	1			7
							30	9									
10	3565	X	2923	-0-	-642	-0-	62	1	2854	2	Y	6					13
							7	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	37	1	2105	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	29	1	1666	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1209	N	829	-0-	-380	-0-	11	1	818	2	Y	-0-					-0-
08	2139	X	970	-0-	-1169	-0-	27	1	943	2	Y	-0-					-0-
09	2070	X	853	-0-	-1217	-0-	28	1	825	2	Y	-0-					-0-
10	2139	X	1057	-0-	-1082	-0-	22	1	1034	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
05	3100	N	3350	-0-	250	402	440	1	2892	2	Y	16	102	1			10
							18	9									
06	3000	N	3243	-0-	243	645	451	1	2779	2	Y	12					22
							13	9									
07	3898	X	3253	-0-	-645	-0-	369	1	2866	2	Y	16					38
							18	9									
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	828	1	2786	2	Y	7	4	1			41
							8	9									
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	797	1	2652	2	Y	25	59	1			7
							28	9									
10	2945	X	2757	-0-	-188	-0-	58	1	2692	2	Y	6					13
							7	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
05	4399	X	3062	-0-	-1337	-0-	53	1	3007	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	49	1	2849	2	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	34	1	2461	2	Y	16	1	1			15
							18	9									
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					15
09	2970	X	1436	-0-	-1534	-0-	48	1	1388	2	Y	-0-					15
10	3069	X	2745	-0-	-324	-0-	58	1	2684	2	Y	3	3	1			15
							3	9									

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
05	2573	X	2460	-0-	-113	-0-	322	1	2120	2	Y	16	9	1			29
							18	9									
06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	374	1	2302	2	Y	17					46
							19	9									
07	2449	X	2280	-0-	-169	-0-	258	1	1999	2	Y	21	55	1			12
							23	9									
08	2480	X	2251	-0-	-229	-0-	513	1	1725	2	Y	12	3	1			21
							13	9									
09	2700	X	2422	-0-	-278	-0-	551	1	1832	2	Y	35	54	1			2
							39	9									
10	2790	X	2351	-0-	-439	-0-	50	1	2289	2	Y	11					13
							12	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
10	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	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
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	42	1	256	2	N	-0-					1
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	2	N	-0-					1
07	279	N	181	-0-	-98	-0-	19	1	162	2	N	-0-					1
08	310	N	217	-0-	-93	-0-	47	1	170	2	N	-0-					1
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	187	1	280	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	3	1	119	2	N	-0-					1

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	10	18	1			-0-
							11	9									
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	3					3
							3	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					7
08	62	X	58	-0-	-4	-0-	3	1	47	2	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
09	60	X	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	62	X	58	-0-	-4	-0-	1	1	53	2	Y	4					4
							4	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	13	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	17	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	11	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	12	1			-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	3538	-0-	-213	-0-	59	1	3318	2	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
06	3360	X	2697	-0-	-663	-0-	42	1	2457	2	Y	180	180	1			-0-
							198	9									
07	3100	X	2465	-0-	-635	-0-	33	1	2431	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3534	X	2701	-0-	-833	-0-	76	1	2624	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3420	X	2611	-0-	-809	-0-	87	1	2523	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3534	X	3239	-0-	-295	-0-	69	1	3167	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	16	1	593	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	486	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	14	1	582	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
08	620	N	523	-0-	-97	-0-	28	1	487	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	50	1	731	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	18	1	842	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7365	X	1612	-0-	-5753	-0-	28	1	1583	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1890	N	1382	-0-	-508	-0-	23	1	1358	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1984	N	1455	-0-	-529	-0-	20	1	1435	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	43	1	1482	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1380	N	1062	-0-	-318	-0-	35	1	1027	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	27	1	1235	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	35	1	1275	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1470	N	1312	-0-	-158	-0-	36	1	1273	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	31	1	1295	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	1302	N	776	-0-	-526	-0-	42	1	731	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
09	1320	N	695	-0-	-625	-0-	45	1	648	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1333	N	722	-0-	-611	-0-	15	1	703	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	26	1	934	2	N	-0-					4
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	19	1	692	2	N	-0-					4
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	14	1	582	2	N	-0-					4
08	493	X	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	N	-0-					4
09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	N	-0-					4
*10	215	X	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	2	N	-0-					4

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	309	2	Y	-0-					10
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	Y	-0-					10
07	403	N	227	-0-	-176	-0-	5	1	222	2	Y	-0-					10
08	403	X	187	-0-	-216	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					10
09	390	X	272	-0-	-118	-0-	18	1	254	2	Y	-0-					10
*10	391	X	391	-0-	-0-	-0-	8	1	383	2	Y	-0-					10

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
05	2356	N	1734	-0-	-622	-0-	26	1	1602	2	N	96	10	1			86
							106	9									
06	2040	N	1513	-0-	-527	-0-	23	1	1486	2	N	4	9	1			81
							4	9									
07	2170	N	1572	-0-	-598	-0-	20	1	1548	2	N	4					85
							4	9									
08	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	46	1	1579	2	N	14	1	1			98
							15	9									
09	1500	N	1114	-0-	-386	-0-	36	1	1056	2	N	20	68	1			50
							22	9									
10	1581	N	1263	-0-	-318	-0-	26	1	1211	2	N	24	1	1			73
							26	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	33	1	1209	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	30	1	1090	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
07	744	N	568	-0-	-176	-0-	13	1	546	2	N	8	7	1			1
							9	9									
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	729	2	N	10	11	1			-0-
							11	9									
09	720	N	638	-0-	-82	-0-	41	1	589	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	19	1	889	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	68	1	2458	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	66	1	2359	2	Y	-0-					-0-
07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	60	1	2452	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2511	N	2497	-0-	-14	-0-	136	1	2360	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	157	1	2290	2	Y	48	37	1			11
							53	9									
10	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	50	1	2318	2	Y	4	1	1			14
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	15	1	545	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
08	155	N	75	-0-	-80	-0-	4	1	65	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	1	1	57	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									

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
05	2201	X	1584	-0-	-617	-0-	42	1	1521	2	N	19	18	1			1
							21	9									
06	2100	X	1842	-0-	-258	-0-	49	1	1773	2	N	18	19	1			-0-
							20	9									
07	3069	X	2167	-0-	-902	-0-	51	1	2094	2	N	20	18	1			2
							22	9									
08	3069	X	2129	-0-	-940	-0-	115	1	1986	2	N	25	27	1			-0-
							28	9									
09	2970	X	2368	-0-	-602	-0-	151	1	2195	2	N	20	19	1			1
							22	9									
10	2170	X	2065	-0-	-105	-0-	43	1	2003	2	N	17	18	1			-0-
							19	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
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	279	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	7	1	282	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	12	1	211	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	41	1	597	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	9	1	396	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3700	-0-	-516	-0-	98	1	3547	2	N	50	48	1			2
							55	9									
06	4290	X	3471	-0-	-819	-0-	93	1	3326	2	N	47	49	1			-0-
							52	9									
07	4092	X	3558	-0-	-534	-0-	83	1	3416	2	N	54	50	1			4
							59	9									
08	4092	X	3707	-0-	-385	-0-	198	1	3436	2	N	66	70	1			-0-
							73	9									
09	3600	X	3552	-0-	-48	-0-	225	1	3272	2	N	50	48	1			2
							55	9									
10	3720	X	3393	-0-	-327	-0-	71	1	3271	2	N	46	47	1			1
							51	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

05	5518	X	4642	-0-	-876	-0-	123	1	4454	2	N	59	57	1			2
							65	9									
06	5310	X	4426	-0-	-884	-0-	118	1	4246	2	N	56	58	1			-0-
							62	9									
07	5456	X	4530	-0-	-926	-0-	106	1	4354	2	N	64	59	1			5
							70	9									
08	4774	X	4630	-0-	-144	-0-	248	1	4296	2	N	78	83	1			-0-
							86	9									
09	4500	X	4437	-0-	-63	-0-	281	1	4091	2	N	59	56	1			3
							65	9									
10	4650	X	4350	-0-	-300	-0-	91	1	4200	2	N	54	55	1			2
							59	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	23	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	25	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	25	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	35	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	23	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	22	1			1

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

05	1705	N	1412	-0-	-293	-0-	38	1	1367	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1740	N	1209	-0-	-531	-0-	33	1	1176	2	Y	-0-					-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	34	1	1392	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	73	1	1264	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	85	1	1242	2	Y	17	13	1			4
							19	9									
*10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	28	1	1282	2	Y	2	1	1			5
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					56
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					56
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					56
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	36	X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	73	X	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
*10	156	X	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	2	Y	-0-					-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1504	-0-	-852	-0-	1504	2			N	-0-	1	1			5
06	1710	X	1046	-0-	-664	-0-	1046	2			N	-0-					5
07	1705	X	1008	-0-	-697	-0-	1008	2			N	-0-					5
08	1705	X	961	-0-	-744	-0-	961	2			N	-0-					5
09	1650	X	1266	-0-	-384	-0-	38	1	1228	2	N	-0-					5
10	1519	X	1059	-0-	-460	-0-	1058	2	1	9	N	1	1	1			5

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
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	1					1
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	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
05	4836	X	4193	-0-	-643	-0-	113	1	4080	2	Y	-0-	19	1			19
06	4560	X	3936	-0-	-624	-0-	107	1	3829	2	Y	-0-					19
07	4681	X	3837	-0-	-844	-0-	91	1	3746	2	Y	-0-	1	1			18
08	4247	X	4222	-0-	-25	-0-	230	1	3992	2	Y	-0-	3	1			15
09	4110	X	3891	-0-	-219	-0-	247	1	3597	2	Y	43	58	1			-0-
							47	9									
10	4185	X	3829	-0-	-356	-0-	81	1	3741	2	Y	6	2	1			4
							7	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		124	-0-	124	124	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		105	-0-	105	229	3	1	96	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	T. A.		93	-0-	93	322	2	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	322	N	-0-	-0-	-322	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 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
05	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	141	1	5093	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	132	1	4751	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
07	5084	X	3990	-0-	-1094	-0-	94	1	3894	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	5177	X	109	-0-	-5068	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	5010	X	2365	-0-	-2645	-0-	152	1	2211	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	131	1	6011	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					5
06	216	X	-0-	-0-	-216	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			4
09	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	111	1	1618	2	N	1	1	1			4
							1	9									
*10	292	X	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	2	N	-0-					4

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	161	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	210	N	57	-0-	-153	-0-	8	1	48	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	20	1	158	2	Y	3					5
							3	9									
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	26	1	86	2	Y	4					9
							4	9									
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	52	1	172	2	Y	12	14	1			7
							13	9									
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	6	1	258	2	Y	4	3	1			8
							4	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					29
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	293	2	N	6	19	1			16
							7	9									
*10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	8	1	386	2	N	7					23
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					199
06	780	N	28	-0-	-752	-0-	28	2			N	-0-	138	1			61
07	248	N	83	-0-	-165	-0-	1	1	82	2	N	-0-					61
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					61
*10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	19 129	1 9	896	2	N	117	178	1			-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

05	713	N	651	-0-	-62	-0-	86 2	1 9	563	2	Y	2	27	1			12
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	90 2	1 9	551	2	Y	2					14
07	682	N	545	-0-	-137	-0-	62 1	1 9	482	2	Y	1					15
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	154 7	1 9	517	2	Y	6	1	1			20
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	162 20	1 9	539	2	Y	18	19	1			19
10	558	N	515	-0-	-43	-0-	11 1	1 9	503	2	Y	1					20

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	15 99	1 9	953	2	N	90	6	1			155
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	942	2	N	3	6	1			152
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	635	2	N	2					154
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	20 7	1 9	686	2	N	6					160
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	27 21	1 9	792	2	N	19	51	1			128
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	786	2	N	1	1	1			128

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	185 10	1 9	1219	2	Y	9	5	1			23
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	176 9	1 9	1085	2	Y	8					31
07	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	149 10	1 9	1153	2	Y	9	33	1			7
08	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	318 8	1 9	1069	2	Y	7	2	1			12
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	300 18	1 9	998	2	Y	16	27	1			1
10	1302	N	1017	-0-	-285	-0-	22 6	1 9	989	2	Y	5					6

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1457	X	1165	-0-	-292	-0-	30 52	1 9	1083	2	N	47	45	1			2
06	2190	X	1105	-0-	-1085	-0-	29 48	1 9	1028	2	N	44	46	1			-0-
07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	84 56	1 9	3443	2	N	51	47	1			4
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	192 68	1 9	3332	2	N	62	66	1			-0-
09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	170 51	1 9	2472	2	N	46	44	1			2
10	3596	X	2415	-0-	-1181	-0-	50 46	1 9	2319	2	N	42	43	1			1

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
05	T. A.		600	-0-	600	884	16	1	584	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		513	-0-	513	1397	14	1	499	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		325	-0-	325	1722	8	1	317	2	Y	-0-					-0-
08	2161	X	439	-0-	-1722	-0-	24	1	415	2	Y	-0-					-0-
09	570	X	502	-0-	-68	-0-	32	1	470	2	Y	-0-					-0-
10	589	X	585	-0-	-4	-0-	12	1	573	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		89	-0-	89	378	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		212	-0-	212	590	6	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		8	-0-	8	598	8	2			Y	-0-					-0-
08	668	N	70	-0-	-598	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	24	-0-	-186	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-

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
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	79	1	2859	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	2130	X	1962	-0-	-168	-0-	53	1	1888	2	Y	19	1	1			18
							21	9									
07	4123	X	683	-0-	-3440	-0-	16	1	639	2	Y	25	31	1			12
							28	9									
08	4123	X	3750	-0-	-373	-0-	203	1	3525	2	Y	20	32	1			-0-
							22	9									
09	3990	X	2413	-0-	-1577	-0-	154	1	2239	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	2976	X	668	-0-	-2308	-0-	13	1	622	2	Y	30	30	1			-0-
							33	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
05	1581	X	1568	-0-	-13	-0-	41	1	1466	2	N	55	1	1			54
							61	9									
06	2100	X	1094	-0-	-1006	-0-	28	1	1022	2	N	40	93	1			1
							44	9									
07	1922	X	807	-0-	-1115	-0-	19	1	788	2	N	-0-					1
08	1922	X	819	-0-	-1103	-0-	45	1	774	2	N	-0-					1
09	1860	X	846	-0-	-1014	-0-	50	1	727	2	N	63	60	1			4
							69	9									
10	1581	X	585	-0-	-996	-0-	12	1	573	2	N	-0-					4

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
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	27	1	1672	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	1770	N	1577	-0-	-193	-0-	24	1	1545	2	Y	7					7
							8	9									
07	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	21	1	1617	2	Y	7					14
							8	9									
08	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	47	1	1610	2	Y	8	22	1			-0-
							9	9									
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	52	1	1520	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
10	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	32	1	1488	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
05	3503	X	3357	-0-	-146	-0-	90	1	3267	2	Y	-0-	3	1			2
06	3300	X	3169	-0-	-131	-0-	86	1	3083	2	Y	-0-					2
07	3410	X	2623	-0-	-787	-0-	62	1	2561	2	Y	-0-	1	1			1
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	193	1	3341	2	Y	-0-					1
09	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	255	1	3705	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
*10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	74	1	3398	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	184	1	1136	2	N	-0-					282
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	151	1	1089	2	N	-0-					282
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	151	1	1319	2	N	-0-					282
08	1333	N	1148	-0-	-185	-0-	247	1	901	2	N	-0-					282
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					282
10	1457	N	305	-0-	-1152	-0-	6	1	298	2	N	1	1	1			282
							1	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	45	1	1642	2	Y	7	13	1			-0-
							8	9									
06	870	X	800	-0-	-70	-0-	22	1	775	2	Y	3					3
							3	9									
07	885	X	885	-0-	-0-	-0-	21	1	860	2	Y	4					7
							4	9									
08	1705	X	873	-0-	-832	-0-	47	1	819	2	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
09	1650	X	344	-0-	-1306	-0-	22	1	322	2	Y	-0-					-0-
10	1705	X	460	-0-	-1245	-0-	10	1	447	2	Y	3					3
							3	9									

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
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	98	1	3565	2	Y	14	21	1			-0-
							15	9									
06	3360	X	3037	-0-	-323	-0-	82	1	2949	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
07	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	85	1	3499	2	Y	7	1	1			10
							8	9									
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	199	1	3446	2	Y	12	22	1			-0-
							13	9									
09	3540	X	3399	-0-	-141	-0-	219	1	3178	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3658	X	3148	-0-	-510	-0-	67	1	3073	2	Y	7	2	1			5
							8	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
05	3875	X	2944	-0-	-931	-0-	79	1	2851	2	Y	13	20	1			-0-
							14	9									
06	3510	X	1871	-0-	-1639	-0-	51	1	1814	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
07	3441	X	1632	-0-	-1809	-0-	39	1	1586	2	Y	6	1	1			9
							7	9									
08	2697	X	1655	-0-	-1042	-0-	90	1	1553	2	Y	11	20	1			-0-
							12	9									
09	2610	X	1472	-0-	-1138	-0-	95	1	1376	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2697	X	1724	-0-	-973	-0-	37	1	1680	2	Y	6	1	1			5
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
05	4902	X	3614	-0-	-1288	-0-	97	1	3517	2	N	-0-					-0-
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	89	1	3194	2	N	-0-					-0-
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	77	1	3191	2	N	-0-					-0-
08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	172	1	2987	2	N	-0-					-0-
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	204	1	2973	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	63	1	2912	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	54	1	1942	2	Y	-0-	11	1			11
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	49	1	1753	2	Y	-0-					11
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	40	1	1633	2	Y	-0-	1	1			10
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	102	1	1772	2	Y	-0-	1	1			9
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	113	1	1639	2	Y	29	38	1			-0-
							32	9									
*10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	38	1	1756	2	Y	4	1	1			3
							4	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457

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
05	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	28	1	1017	2	N	15					15
							17	9									
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	25	1	907	2	N	11	26	1			-0-
							12	9									
07	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	25	1	1022	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	546	-0-	-508	-0-	30	1	516	2	N	-0-					-0-
09	930	N	159	-0-	-771	-0-	9	1	132	2	N	16	15	1			1
							18	9									
10	1054	N	247	-0-	-807	-0-	5	1	242	2	N	-0-					1

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	1					1
							1	9									
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	186	X	46	-0-	-140	-0-	2	1	43	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	180	X	47	-0-	-133	-0-	3	1	43	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	X	40	-0-	-146	-0-	1	1	38	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	55	1	1994	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	51	1	1816	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	47	1	1944	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	106	1	1840	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1890	N	1826	-0-	-64	-0-	117	1	1708	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	39	1	1813	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	17	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

05	1891	N	1650	-0-	-241	-0-	44	1	1598	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	48	1	1717	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1669	-0-	-222	-0-	40	1	1628	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1953	X	1676	-0-	-277	-0-	91	1	1584	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1890	X	1541	-0-	-349	-0-	99	1	1438	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	1829	X	1565	-0-	-264	-0-	33	1	1531	2	Y	1	1	1			1
							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 #: 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
05	4278	X	2954	-0-	-1324	-0-	78	1	2830	2	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
06	4140	X	3907	-0-	-233	-0-	105	1	3773	2	Y	26	1	1			25
							29	9									
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	96	1	3948	2	Y	33	42	1			16
							36	9									
08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	214	1	3705	2	Y	26	42	1			-0-
							29	9									
09	3900	X	876	-0-	-3024	-0-	55	1	796	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
10	4092	X	2381	-0-	-1711	-0-	50	1	2285	2	Y	42	42	1			-0-
							46	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
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	100	1	657	2	N	10	119	1			23
							11	9									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	98	1	606	2	N	-0-					23
07	868	N	683	-0-	-185	-0-	78	1	605	2	N	-0-					23
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	174	1	584	2	N	-0-	1	1			22
09	690	N	639	-0-	-51	-0-	147	1	488	2	N	4	1	1			25
							4	9									
10	682	N	585	-0-	-97	-0-	12	1	573	2	N	-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
05	589	X	430	-0-	-159	-0-	57	1	372	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	660	X	498	-0-	-162	-0-	69	1	428	2	Y	1					2
							1	9									
07	651	X	342	-0-	-309	-0-	39	1	302	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	651	X	384	-0-	-267	-0-	88	1	295	2	Y	1					2
							1	9									
09	510	X	280	-0-	-230	-0-	64	1	212	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
10	527	X	524	-0-	-3	-0-	11	1	512	2	Y	1					1
							1	9									

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
05	3658	X	2903	-0-	-755	-0-	77	1	2774	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
06	3540	X	2756	-0-	-784	-0-	74	1	2651	2	Y	28	1	1			27
							31	9									
07	3565	X	3041	-0-	-524	-0-	71	1	2930	2	Y	36	46	1			17
							40	9									
08	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	161	1	2791	2	Y	29	46	1			-0-
							32	9									
09	3030	X	2683	-0-	-347	-0-	171	1	2482	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
10	3038	X	1826	-0-	-1212	-0-	38	1	1738	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	572	-0-	-2063	-0-	15	1	543	2	Y	13	20	1			-0-
							14	9									
06	2910	X	622	-0-	-2288	-0-	17	1	599	2	Y	5					5
							6	9									
07	3007	X	462	-0-	-2545	-0-	11	1	444	2	Y	6					11
							7	9									
08	2046	X	478	-0-	-1568	-0-	25	1	441	2	Y	11	22	1			-0-
							12	9									
09	1380	X	659	-0-	-721	-0-	42	1	617	2	Y	-0-					-0-
10	651	X	504	-0-	-147	-0-	11	1	487	2	Y	5					5
							6	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4180	-0-	-811	-0-	112	1	4048	2	Y	18	29	1			-0-
							20	9									
06	4830	X	4106	-0-	-724	-0-	111	1	3987	2	Y	7	1	1			6
							8	9									
07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	111	1	4569	2	Y	9	2	1			13
							10	9									
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	245	1	4239	2	Y	15	28	1			-0-
							17	9									
09	4110	X	3734	-0-	-376	-0-	240	1	3491	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	4681	X	3617	-0-	-1064	-0-	77	1	3530	2	Y	9	2	1			7
							10	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
05	589	X	427	-0-	-162	-0-	11	1	398	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	660	X	657	-0-	-3	-0-	18	1	628	2	Y	10					10
							11	9									
07	806	X	352	-0-	-454	-0-	8	1	331	2	Y	12	16	1			6
							13	9									
08	806	X	363	-0-	-443	-0-	19	1	333	2	Y	10	16	1			-0-
							11	9									
09	780	X	547	-0-	-233	-0-	35	1	503	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	682	X	480	-0-	-202	-0-	10	1	453	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	410	-0-	-117	-0-	11	1	382	2	Y	15	29	1			-0-
							17	9									
06	300	X	171	-0-	-129	-0-	4	1	161	2	Y	5					5
							6	9									
07	279	X	144	-0-	-135	-0-	3	1	133	2	Y	7					12
							8	9									
08	403	X	148	-0-	-255	-0-	7	1	128	2	Y	12	24	1			-0-
							13	9									
09	390	X	176	-0-	-214	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	403	X	148	-0-	-255	-0-	3	1	139	2	Y	5					5
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	9537	-0-	-42	-0-	256	1	9281	2	N	-0-	4	1			47
06	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	247	1	8875	2	N	-0-	4	1			43
07	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	215	1	8875	2	N	-0-	4	1			39
08	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	527	1	9140	2	N	-0-	4	1			35
09	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	619	1	9005	2	N	7	7	1			35
							8	9									
*10	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	188	1	8674	2	N	5	5	1			35
							6	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2617	-0-	-452	-0-	70	1	2535	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	2970	X	2399	-0-	-571	-0-	65	1	2334	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2479	-0-	-590	-0-	59	1	2419	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	138	1	2385	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2370	N	2255	-0-	-115	-0-	143	1	2072	2	Y	36	28	1			8
							40	9									
10	2449	N	2255	-0-	-194	-0-	48	1	2204	2	Y	3	1	1			10
							3	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
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	3					3
							3	9									
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	2	5	1			-0-
							2	9									
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	2	1	94	2	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	5	1	77	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	-0-					-0-

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
05	13454	X	11197	-0-	-2257	-0-	297	1	10738	2	N	147	141	1			6
							162	9									
06	12660	X	10581	-0-	-2079	-0-	283	1	10145	2	N	139	145	1			-0-
							153	9									
07	12958	X	10857	-0-	-2101	-0-	253	1	10428	2	N	160	147	1			13
							176	9									
08	11904	X	11227	-0-	-677	-0-	601	1	10410	2	N	196	209	1			-0-
							216	9									
09	11520	X	9901	-0-	-1619	-0-	627	1	9112	2	N	147	140	1			7
							162	9									
10	11222	X	9914	-0-	-1308	-0-	208	1	9557	2	N	135	138	1			4
							149	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
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	1					1
							1	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	2	1			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-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
05	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	274	1	9926	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	10170	X	9704	-0-	-466	-0-	260	1	9330	2	Y	104	104	1			-0-
							114	9									
07	10850	X	9971	-0-	-879	-0-	236	1	9731	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	10478	X	10303	-0-	-175	-0-	562	1	9737	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	10140	X	9666	-0-	-474	-0-	622	1	9036	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	10230	X	9634	-0-	-596	-0-	205	1	9423	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

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
05	59489	X	42377	-0-	-17112	-0-	732	1	41427	2	N	198	212	1			-0-
							218	9									
06	50220	X	43903	-0-	-6317	-0-	739	1	42962	2	N	184	184	1			-0-
							202	9									
07	52731	X	39294	-0-	-13437	-0-	529	1	38755	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
08	52731	X	33912	-0-	-18819	-0-	953	1	32940	2	N	17	17	1			-0-
							19	9									
09	51030	X	26138	-0-	-24892	-0-	869	1	25261	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
10	45353	X	32424	-0-	-12929	-0-	689	1	31702	2	N	30	30	1			-0-
							33	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
05	34472	X	33214	-0-	-1258	-0-	892	1	32308	2	N	13	11	1			2
							14	9									
06	33360	X	30982	-0-	-2378	-0-	837	1	30040	2	N	95	63	1			34
							105	9									
07	35185	X	31184	-0-	-4001	-0-	739	1	30442	2	N	3	12	1			25
							3	9									
08	35185	X	30215	-0-	-4970	-0-	1649	1	28566	2	N	-0-	13	1			12
09	32190	X	29735	-0-	-2455	-0-	1912	1	27799	2	N	22	22	1			12
							24	9									
10	33263	X	28053	-0-	-5210	-0-	595	1	27394	2	N	58	70	1			-0-
							64	9									

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
05	58125	X	42624	-0-	-15501	-0-	740	1	41860	2	N	22	27	1			2
							24	9									
06	50820	X	40807	-0-	-10013	-0-	687	1	39908	2	N	193	195	1			-0-
							212	9									
07	50437	X	9480	-0-	-40957	-0-	128	1	9350	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	46903	X	38025	-0-	-8878	-0-	1068	1	36936	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
09	42990	X	32857	-0-	-10133	-0-	1092	1	31755	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
10	42656	X	37067	-0-	-5589	-0-	788	1	36236	2	N	39	34	1			5
							43	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
05	98487	X	65900	-0-	-32587	-0-	1141	1	64563	2	N	178	225	1			-0-
							196	9									
06	85050	X	60211	-0-	-24839	-0-	1018	1	59162	2	N	28	28	1			-0-
							31	9									
07	83452	X	2356	-0-	-81096	-0-	32	1	2323	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	76663	X	55479	-0-	-21184	-0-	1559	1	53890	2	N	27	27	1			-0-
							30	9									
09	66360	X	50136	-0-	-16224	-0-	1661	1	48287	2	N	171	171	1			-0-
							188	9									
10	65968	X	55028	-0-	-10940	-0-	1170	1	53803	2	N	50	50	1			-0-
							55	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
05	91202	X	69126	-0-	-22076	-0-	1197	1	67713	2	N	196	226	1			22
							216	9									
06	86520	X	64357	-0-	-22163	-0-	1084	1	63025	2	N	225	207	1			40
							248	9									
07	87203	X	59874	-0-	-27329	-0-	804	1	58918	2	N	138	159	1			19
							152	9									
08	80817	X	52217	-0-	-28600	-0-	1462	1	50558	2	N	179	198	1			-0-
							197	9									
09	72150	X	44494	-0-	-27656	-0-	1477	1	42953	2	N	58	58	1			-0-
							64	9									
10	69192	X	53200	-0-	-15992	-0-	1127	1	51829	2	N	222	222	1			-0-
							244	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
05	117583	X	83183	-0-	-34400	-0-	1442	1	81578	2	Y	148	222	1			-0-
							163	9									
06	96120	X	74128	-0-	-21992	-0-	1254	1	72874	2	Y	-0-					-0-
07	93031	X	68100	-0-	-24931	-0-	917	1	67165	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	87234	X	58544	-0-	-28690	-0-	1645	1	56867	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
09	80490	X	45385	-0-	-35105	-0-	1509	1	43862	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	83173	X	55067	-0-	-28106	-0-	1167	1	53673	2	Y	206	113	1			93
							227	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
05	121582	X	88680	-0-	-32902	-0-	1412	1	87206	2	N	56	56	1			-0-
							62	9									
06	106410	X	80695	-0-	-25715	-0-	1242	1	79037	2	N	378	378	1			-0-
							416	9									
07	109957	X	75793	-0-	-34164	-0-	951	1	74765	2	N	70	18	1			52
							77	9									
08	108686	X	76440	-0-	-32246	-0-	2143	1	74297	2	N	-0-	32	1			20
09	94740	X	23706	-0-	-71034	-0-	784	1	22870	2	N	47	5	1			62
							52	9									
10	88753	X	50065	-0-	-38688	-0-	1058	1	48829	2	N	162	224	1			-0-
							178	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
05	45663	X	37463	-0-	-8200	-0-	647	1	36592	2	N	204	204	1			-0-
							224	9									
06	44190	X	35599	-0-	-8591	-0-	600	1	34880	2	N	108	16	1			92
							119	9									
07	42470	X	33027	-0-	-9443	-0-	444	1	32494	2	N	81	173	1			-0-
							89	9									
08	40486	X	28561	-0-	-11925	-0-	801	1	27686	2	N	67	14	1			53
							74	9									
09	37560	X	25380	-0-	-12180	-0-	841	1	24462	2	N	70	123	1			-0-
							77	9									
10	37479	X	29673	-0-	-7806	-0-	630	1	28975	2	N	62	27	1			35
							68	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
05	90520	X	65392	-0-	-25128	-0-	1041	1	64307	2	N	40	40	1			-0-
							44	9									
06	87600	X	58430	-0-	-29170	-0-	905	1	57445	2	N	73	51	1			22
							80	9									
07	81902	X	55492	-0-	-26410	-0-	697	1	54778	2	N	15	13	1			24
							17	9									
08	77531	X	55127	-0-	-22404	-0-	1545	1	53582	2	N	-0-	23	1			1
09	69120	X	52286	-0-	-16834	-0-	1733	1	50540	2	N	12	12	1			1
							13	9									
10	65441	X	48777	-0-	-16664	-0-	1033	1	47638	2	N	96	44	1			53
							106	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
05	73966	X	53241	-0-	-20725	-0-	847	1	52331	2	N	57	33	1			88
							63	9									
06	67290	X	42218	-0-	-25072	-0-	653	1	41453	2	N	102	190	1			-0-
							112	9									
07	64511	X	49186	-0-	-15325	-0-	618	1	48556	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
08	60791	X	43921	-0-	-16870	-0-	1231	1	42670	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									
09	54750	X	39950	-0-	-14800	-0-	1320	1	38494	2	N	124	76	1			48
							136	9									
10	53289	X	38506	-0-	-14783	-0-	816	1	37635	2	N	50	35	1			63
							55	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
05	244249	X	147775	-0-	-96474	-0-	2352	1	145285	2	N	125	90	1			157
							138	9									
06	190560	X	128921	-0-	-61639	-0-	1993	1	126812	2	N	105	227	1			35
							116	9									
07	184512	X	120791	-0-	-63721	-0-	1516	1	119228	2	N	43	28	1			50
							47	9									
08	174840	X	110943	-0-	-63897	-0-	3108	1	107760	2	N	68	46	1			72
							75	9									
09	156540	X	98881	-0-	-57659	-0-	3276	1	95536	2	N	63	22	1			113
							69	9									
10	147839	X	93763	-0-	-54076	-0-	1986	1	91631	2	N	133	83	1			163
							146	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
05	40920	X	29852	-0-	-11068	-0-	473	1	29180	2	N	181	181	1			200
							199	9									
06	39600	X	27558	-0-	-12042	-0-	427	1	27096	2	N	32	170	1			62
							35	9									
07	39897	X	26858	-0-	-13039	-0-	335	1	26294	2	N	208	180	1			90
							229	9									
08	35495	X	25312	-0-	-10183	-0-	710	1	24560	2	N	38	11	1			117
							42	9									
09	31650	X	19408	-0-	-12242	-0-	645	1	18757	2	N	5	5	1			117
							6	9									
10	29698	X	19661	-0-	-10037	-0-	418	1	19221	2	N	20	20	1			117
							22	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
05	383253	X	136770	-0-	-246483	-0-	2171	1	134103	2	Y	451	451	1			-0-
							496	9									
06	370890	X	140465	-0-	-230425	-0-	2173	1	138289	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	204879	X	39700	-0-	-165179	-0-	498	1	39188	2	Y	13	9	1	4	8	-0-
							14	9									
08	176762	X	112792	-0-	-63970	-0-	3163	1	109549	2	Y	73	48	1	25	8	-0-
							80	9									
09	171060	X	92706	-0-	-78354	-0-	3082	1	89595	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
10	145142	X	102826	-0-	-42316	-0-	2179	1	100222	2	Y	386	211	1			175
							425	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
05	234980	X	88541	-0-	-146439	-0-	2362	1	85517	2	N	602	583	1			221
							662	9									
06	227400	X	79437	-0-	-147963	-0-	2148	1	77078	2	N	192	382	1			31
							211	9									
07	234980	X	75161	-0-	-159819	-0-	1773	1	73069	2	N	290	196	1			125
							319	9									
08	108965	X	70167	-0-	-38798	-0-	3812	1	66062	2	N	266	391	1			-0-
							293	9									
09	93510	X	63556	-0-	-29954	-0-	4067	1	59128	2	N	328	222	1			106
							361	9									
10	88660	X	58265	-0-	-30395	-0-	1237	1	56953	2	N	68	152	1			22
							75	9									

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
05	412734	X	140990	-0-	-271744	-0-	2244	1	138594	2	N	138	87	1	54	8	-0-
							152	9									
06	399420	X	50537	-0-	-348883	-0-	781	1	49572	2	Y	167	124	1	43	8	-0-
							184	9									
07	412734	X	126321	-0-	-286413	-0-	1586	1	124679	2	Y	51	46	1			5
							56	9									
08	175894	X	105996	-0-	-69898	-0-	2967	1	102871	2	Y	144	149	1			-0-
							158	9									
09	150480	X	92557	-0-	-57923	-0-	3068	1	89443	2	Y	42	21	1			21
							46	9									
10	141112	X	83247	-0-	-57865	-0-	1763	1	81327	2	Y	143	164	1			-0-
							157	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
05	98115	X	55829	-0-	-42286	-0-	873	1	53848	2	N	1007	1122	1			145
							1108	9									
06	94950	X	43268	-0-	-51682	-0-	657	1	41761	2	N	773	718	1			200
							850	9									
07	98115	X	35507	-0-	-62608	-0-	436	1	34210	2	N	783	736	1			247
							861	9									
08	78492	X	45549	-0-	-32943	-0-	1254	1	43393	2	N	820	920	1	2	8	145
							902	9									
09	56610	X	39269	-0-	-17341	-0-	1283	1	37323	2	N	603	545	1			203
							663	9									
10	55862	X	30996	-0-	-24866	-0-	644	1	29649	2	N	639	752	1			90
							703	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
05	229493	X	118892	-0-	-110601	-0-	3182	1	115241	2	N	426	396	1			100
							469	9									
06	222090	X	95207	-0-	-126883	-0-	2570	1	92200	2	N	397	397	1			100
							437	9									
07	229493	X	88629	-0-	-140864	-0-	2092	1	86184	2	N	321	386	1			35
							353	9									
08	229493	X	81591	-0-	-147902	-0-	4438	1	76905	2	N	225	207	1			53
							248	9									
09	136110	X	70367	-0-	-65743	-0-	4508	1	65538	2	N	292	312	1			33
							321	9									
10	119009	X	60533	-0-	-58476	-0-	1282	1	59008	2	N	221	211	1			43
							243	9									

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
05	235693	X	204354	-0-	-31339	-0-	5479	1	198411	2	N	422	598	1			42
							464	9									
06	228090	X	179208	-0-	-48882	-0-	4844	1	173810	2	N	504	419	1			127
							554	9									
07	235693	X	143080	-0-	-92613	-0-	3381	1	139304	2	N	359	411	1	2	8	73
							395	9									
08	235693	X	100788	-0-	-134905	-0-	5490	1	95138	2	N	145	43	1	2	8	173
							160	9									
09	224190	X	109848	-0-	-114342	-0-	7053	1	102534	2	N	237	375	1			35
							261	9									
10	204631	X	145623	-0-	-59008	-0-	3079	1	141787	2	N	688	690	1			33
							757	9									

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
03	0		934	-0-	934	934	9	1	921	2	N	4	1	1	3	8	-0-
							4	9									
*04	173356	X	172422	-0-	-934	-0-	2430	1	169515	2	N	434	192	1	2	8	240
							477	9									
05	205127	X	168671	-0-	-36456	-0-	2679	1	165280	2	N	647	837	1			50
							712	9									
06	198510	X	136550	-0-	-61960	-0-	2109	1	134005	2	N	396	409	1			37
							436	9									
07	205127	X	119209	-0-	-85918	-0-	1498	1	117581	2	N	118	27	1			128
							130	9									
08	205127	X	103552	-0-	-101575	-0-	2904	1	100485	2	N	148	219	1			57
							163	9									
09	172410	X	85976	-0-	-86434	-0-	2857	1	83089	2	N	27	19	1			65
							30	9									
10	168764	X	76111	-0-	-92653	-0-	1613	1	74241	2	N	234	252	1			47
							257	9									

WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847

05	304358	X	185789	-0-	-118569	-0-	2954	1	182336	2	N	454	464	1			137
							499	9									
06	294540	X	167618	-0-	-126922	-0-	2590	1	164618	2	N	373	430	1			80
							410	9									
07	304358	X	153215	-0-	-151143	-0-	1923	1	151008	2	N	258	213	1			125
							284	9									
08	304358	X	137579	-0-	-166779	-0-	3851	1	133409	2	N	290	353	1			62
							319	9									
09	188700	X	121397	-0-	-67303	-0-	4033	1	116933	2	N	392	389	1			65
							431	9									
10	185938	X	111269	-0-	-74669	-0-	2358	1	108605	2	N	278	211	1			132
							306	9									

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1360	2	10	9	N	9	2	8			77
06	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	1315	2	8	9	N	7					84
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1624	2	136	9	N	124	183	1			25
08	1364	N	1112	-0-	-252	-0-	1104	2	8	9	N	7	2	8			30
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1600	2	8	9	N	7					37
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					37

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

05	1054	N	17	-0-	-1037	-0-	6	2	11	9	N	10					140
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					140
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					140
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					140
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					140
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					140

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

05	3038	X	2491	-0-	-547	-0-	2427	2	64	9	N	58					245
06	2460	X	1822	-0-	-638	-0-	1820	2	2	9	N	2	178	1	2	8	67
07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2331	2	1	9	N	1	1	8			67
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3241	2	11	9	N	10	1	8			76
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2855	2	1	9	N	1	1	8			76
10	2480	X	2174	-0-	-306	-0-	2161	2	13	9	N	12	2	8			86

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					6
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	229	1	881	2	N	-0-					6
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	229	1	244	2	N	-0-					6
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					6
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					6

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	2					2
							2	9									
07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	54	2	2	9	Y	2					4
08	124	X	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					4
09	120	X	24	-0-	-96	-0-	24	2			Y	-0-					4
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1023	X	645	-0-	-378	-0-	87	1	470	2	Y	80	2	8			87
							88	9									
06	990	X	562	-0-	-428	-0-	87	1	387	2	Y	80					167
							88	9									
07	899	X	849	-0-	-50	-0-	87	1	674	2	Y	80					247
							88	9									
08	837	X	91	-0-	-746	-0-	87	2	4	9	Y	4	4	8			247
09	810	X	19	-0-	-791	-0-	19	2			Y	-0-	8	1			239
10	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					239

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6	9	Y	5	2	8			734
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					734
07	248	X	94	-0-	-154	-0-	94	2			Y	-0-					734
08	372	X	9	-0-	-363	-0-	9	2			Y	-0-					734
09	360	X	2	-0-	-358	-0-	2	2			Y	-0-	65	1			669
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					669

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					1
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					1
07	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					1
08	176	X	176	-0-	-0-	-0-	2	1	174	2	Y	-0-					1
09	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					1
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	21	2	11	9	Y	10	2	8			15
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	18	2	11	9	Y	10					25
07	62	X	28	-0-	-34	-0-	17	2	11	9	Y	10					35
08	124	X	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					35
09	60	X	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-	21	1			14
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					14

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					2
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					2
07	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					2
08	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					2
09	13	X	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					2
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	36	X	36	-0-	-0-	-0-	1	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	10	X	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	27	2	12	9	Y	11					11
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	22	2	12	9	Y	11					22
07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	8	2	12	9	Y	11					33
08	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					33
09	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			32
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					32

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					100
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					100
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					100
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					100

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	98	1	210	2	Y	3					11
							3	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	98	1	173	2	Y	3					14
							3	9									
07	186	X	92	-0-	-94	-0-	89	2	3	9	Y	3					17
08	403	X	307	-0-	-96	-0-	98	1	209	2	Y	-0-					17
09	300	X	82	-0-	-218	-0-	46	2	36	9	Y	33	50	1			-0-
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	93	2	22	9	Y	20					22
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	77	2	22	9	Y	20					42
07	256	X	256	-0-	-0-	-0-	234	2	22	9	Y	20					62
08	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					62
09	240	X	81	-0-	-159	-0-	81	2			Y	-0-	34	1			28
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					28

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

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

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

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
05	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	95 12	1 9	1505	2	Y	11	4	8			84
06	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	81 10	1 9	1469	2	Y	9	3	8			90
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	83 9	1 9	1506	2	Y	8	3	8			95
08	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	83 11	1 9	1485	2	Y	10	89	1	2	8	14
09	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	84 12	1 9	1418	2	Y	11	3	8			22
10	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	86 11	1 9	1420	2	Y	10	4	8			28

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
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	96 10	1 9	1518	2	Y	9	4	8			58
06	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	79 8	1 9	1439	2	Y	7	2	8			63
07	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	80 2	1 9	1452	2	Y	2	2	8			63
08	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	78 6	1 9	1391	2	Y	5	1	8			67
09	1530	N	1260	-0-	-270	-0-	70 14	1 9	1176	2	Y	13	2	8			78
*10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	89 3	1 9	1474	2	Y	3	2	8			79

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 #: 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
05	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	109	1	1719	2	Y	20	6	8			36
							22	9									
06	1890	N	1513	-0-	-377	-0-	78	1	1422	2	Y	12	29	1	5	8	14
							13	9									
07	1891	N	1470	-0-	-421	-0-	76	1	1377	2	Y	15	11	1	3	8	15
							17	9									
08	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	83	1	1479	2	Y	15	10	1	3	8	17
							17	9									
09	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	79	1	1342	2	Y	14	11	1	3	8	17
							15	9									
*10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	88	1	1444	2	Y	18	12	1	5	8	18
							20	9									

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

05	372	N	331	-0-	-41	-0-	19	1	300	2	Y	11	34	1	2	8	29
							12	9									
06	360	N	253	-0-	-107	-0-	13	1	236	2	Y	4					33
							4	9									
07	372	N	291	-0-	-81	-0-	15	1	274	2	Y	2	29	1			6
							2	9									
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	16	1	283	2	Y	1					7
							1	9									
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	2					9
							2	9									
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	Y	2	6	1	1	8	4
							2	9									

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	68	1	1075	2	Y	20	3	8			115
							22	9									
06	1200	N	829	-0-	-371	-0-	42	1	766	2	Y	19	100	1	2	8	32
							21	9									
07	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	52	1	954	2	Y	25	2	8			55
							28	9									
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	63	1	1121	2	Y	7	2	8			60
							8	9									
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	53	1	902	2	Y	16	3	8			73
							18	9									
10	1023	N	721	-0-	-302	-0-	41	1	671	2	Y	8	3	8			78
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	2511	X	1055	-0-	-1456	-0-	178 23	1 9	854	2	Y	21	3	8			91
06	2430	X	588	-0-	-1842	-0-	121 15	1 9	452	2	Y	14	4	8			101
07	2077	X	932	-0-	-1145	-0-	180 15	1 9	737	2	Y	14	3	8			112
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	440 15	1 9	2403	2	Y	14	5	8			121
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	330 23	1 9	1914	2	Y	21	4	8			138
*10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	285 15	1 9	1207	2	Y	14	92	1	9	8	51

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	90 12	1 9	1424	2	Y	11	3	8			83
06	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	74 4	1 9	1348	2	Y	4	2	8			85
07	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	77 4	1 9	1399	2	Y	4	2	8			87
08	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	76 6	1 9	1360	2	Y	5	81	1	2	8	9
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	80 6	1 9	1358	2	Y	5	2	8			12
10	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	80 6	1 9	1327	2	Y	5	3	8			14

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

05	775	N	607	-0-	-168	-0-	35 13	1 9	559	2	Y	12	97	1	2	8	27
06	810	N	712	-0-	-98	-0-	37 8	1 9	667	2	Y	7	1	8			33
07	682	N	582	-0-	-100	-0-	30 8	1 9	544	2	Y	7	1	8			39
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	30 10	1 9	536	2	Y	9	1	8			47
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	36	1	617	2	Y	-0-					47
10	589	N	503	-0-	-86	-0-	29 3	1 9	471	2	Y	3					50

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	37	-0-	-1420	-0-	2	1	34	2	Y	1					38
							1	9									
06	540	N	49	-0-	-491	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					38
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-	34	1			4
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					4
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	785	2	Y	4	1	8			11
							4	9									
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	52	1	946	2	Y	5	1	8			15
							6	9									
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	47	1	854	2	Y	3	14	1	1	8	3
							3	9									
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	56	1	1004	2	Y	3	1	8			5
							3	9									
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	53	1	900	2	Y	5	1	8			9
							6	9									
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	48	1	799	2	Y	6	2	8			13
							7	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	80	1	1475	2	Y	16	28	1	6	8	8
							18	9									
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	82	1	1489	2	Y	17	10	1	4	8	11
							19	9									
07	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	72	1	1318	2	Y	16	10	1	2	8	15
							18	9									
08	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	80	1	1432	2	Y	14	11	1	2	8	16
							15	9									
09	1590	N	1263	-0-	-327	-0-	70	1	1178	2	Y	14	11	1	2	8	17
							15	9									
*10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	82	1	1346	2	Y	19	10	1	5	8	21
							21	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

05	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	102	1	1608	2	Y	17	5	8			169
							19	9									
06	1860	N	1558	-0-	-302	-0-	80	1	1465	2	Y	12	2	8			179
							13	9									
07	1953	N	1721	-0-	-232	-0-	89	1	1614	2	Y	16	3	8			192
							18	9									
08	1736	N	1435	-0-	-301	-0-	75	1	1350	2	Y	9	2	8			199
							10	9									
09	1560	N	1415	-0-	-145	-0-	79	1	1330	2	Y	5	2	8			202
							6	9									
*10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	112	1	1852	2	Y	19	178	1	7	8	36
							21	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
05	4061	X	3690	-0-	-371	-0-	215	1	3392	2	Y	75	7	8			179
							83	9									
06	3780	X	3398	-0-	-382	-0-	175	1	3182	2	Y	37	144	1	6	8	66
							41	9									
07	3782	X	3395	-0-	-387	-0-	173	1	3161	2	Y	55	52	1	4	8	65
							61	9									
08	3720	X	3320	-0-	-400	-0-	173	1	3092	2	Y	50	43	1	3	8	69
							55	9									
09	3600	X	3002	-0-	-598	-0-	164	1	2780	2	Y	53	44	1	4	8	74
							58	9									
10	3689	X	2924	-0-	-765	-0-	163	1	2697	2	Y	58	52	1	6	8	74
							64	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

05	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	65	1	1034	2	Y	9	4	8			135
							10	9									
06	1200	N	699	-0-	-501	-0-	36	1	652	2	Y	10	1	8			144
							11	9									
07	1147	N	763	-0-	-384	-0-	39	1	711	2	Y	12	125	1	2	8	29
							13	9									
08	1116	N	576	-0-	-540	-0-	30	1	544	2	Y	2					31
							2	9									
09	690	N	541	-0-	-149	-0-	30	1	511	2	Y	-0-					31
10	775	N	554	-0-	-221	-0-	32	1	522	2	Y	-0-					31

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	109	1	1720	2	Y	11	3	8			65
							12	9									
06	1800	N	1728	-0-	-72	-0-	89	1	1629	2	Y	9	2	8			72
							10	9									
07	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	85	1	1554	2	Y	16	65	1	1	8	22
							18	9									
08	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	85	1	1516	2	Y	11	2	8			31
							12	9									
09	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	90	1	1516	2	Y	6	2	8			35
							7	9									
10	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	89	1	1476	2	Y	8	3	8			40
							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 #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	43	1	677	2	Y	12	83	1	3	8	24
							13	9									
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	42	1	767	2	Y	20	2	8			42
							22	9									
07	868	N	587	-0-	-281	-0-	30	1	547	2	Y	9					51
							10	9									
08	744	N	351	-0-	-393	-0-	18	1	326	2	Y	6	1	8			56
							7	9									
*09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	116	1	1828	2	Y	20	6	8			64
							22	9									
06	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	100	1	1817	2	Y	8	4	8			68
							9	9									
07	2015	N	1432	-0-	-583	-0-	74	1	1350	2	Y	7	2	8			73
							8	9									
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					73
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					73
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					73

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	381	-0-	-239	-0-	19	1	356	2	Y	5	12	1	2	8	2
							6	9									
06	510	N	255	-0-	-255	-0-	13	1	236	2	Y	5	3	1	1	8	3
							6	9									
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	21	1	385	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	434	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	Y	5	3	1	1	8	6
							6	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	N	15					145
							17	9									
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	528	2	N	17					162
							19	9									
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	30	1	538	2	N	-0-					162
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	29	1	520	2	N	13					175
							14	9									
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	29	1	497	2	N	10					185
							11	9									
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	30	1	493	2	N	9					194
							10	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		156	-0-	156	1382	3	1	153	2	Y	-0-					37
06	14B2 EXT		140	-0-	140	1522	2	1	138	2	Y	-0-	35	1			2
07	T. A.		130	-0-	130	1652	2	1	128	2	Y	-0-					2
08	1706	N	54	-0-	-1652	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					2
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

05	1612	N	1266	-0-	-346	-0-	72	1	1142	2	Y	47	8	8			164
							52	9									
06	1470	N	1190	-0-	-280	-0-	59	1	1078	2	Y	48	142	1	6	8	64
							53	9									
07	1488	N	1117	-0-	-371	-0-	56	1	1018	2	Y	39	4	8			99
							43	9									
08	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	58	1	1038	2	Y	43	4	8			138
							47	9									
09	1200	N	985	-0-	-215	-0-	53	1	898	2	Y	31	5	8			164
							34	9									
10	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	59	1	981	2	Y	24	144	1	5	8	39
							26	9									

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

05	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	165	1	2604	2	Y	17	3	8			95
							19	9									
06	2910	X	2707	-0-	-203	-0-	139	1	2537	2	Y	28	3	8			120
							31	9									
07	2883	X	2571	-0-	-312	-0-	132	1	2408	2	Y	28	111	1	3	8	34
							31	9									
08	2821	X	2456	-0-	-365	-0-	130	1	2323	2	Y	3	2	8			35
							3	9									
09	2730	X	1858	-0-	-872	-0-	103	1	1746	2	Y	8	3	8			40
							9	9									
10	2790	X	1945	-0-	-845	-0-	111	1	1825	2	Y	8	7	8			41
							9	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	102	1	1610	2	N	11	4	8			62
							12	9									
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	89	1	1631	2	N	4	3	8			63
							4	9									
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	98	1	1788	2	N	10	3	8			70
							11	9									
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	106	1	1899	2	N	10	3	8			77
							11	9									
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	103	1	1736	2	N	5	2	8			80
							6	9									
10	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	105	1	1739	2	N	4	2	8			82
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 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
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	2					2
							2	9									
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	2					4
							2	9									
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	3					7
							3	9									
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	1					6
							1	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

05	1674	X	779	-0-	-895	-0-	40	1	729	2	Y	9	18	1	4	8	4
							10	9									
06	1620	X	811	-0-	-809	-0-	42	1	760	2	Y	8	5	1	1	8	6
							9	9									
07	1674	X	913	-0-	-761	-0-	47	1	853	2	Y	12	6	1	1	8	11
							13	9									
08	775	N	748	-0-	-27	-0-	39	1	698	2	Y	10	8	1	1	8	12
							11	9									
09	810	N	733	-0-	-77	-0-	40	1	681	2	Y	11	8	1	1	8	14
							12	9									
10	899	N	690	-0-	-209	-0-	39	1	639	2	Y	11	8	1	2	8	15
							12	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

05	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	96	1	1523	2	Y	17	5	8			162
							19	9									
06	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	78	1	1429	2	Y	16	3	8			175
							18	9									
07	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	78	1	1419	2	Y	18	4	8			189
							20	9									
08	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	78	1	1396	2	Y	11	1	8			199
							12	9									
09	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	82	1	1381	2	Y	8					207
							9	9									
10	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	77	1	1274	2	Y	10	179	1			38
							11	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	712	1	5158	2	Y	18					85
							20	9									
06	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	873	1	7023	2	Y	45					130
							50	9									
07	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	892	1	6609	2	Y	29	2	8			157
							32	9									
08	9300	X	6653	-0-	-2647	-0-	807	1	5824	2	Y	20					177
							22	9									
09	9000	X	5717	-0-	-3283	-0-	717	1	4980	2	Y	18					195
							20	9									
10	8215	X	6139	-0-	-2076	-0-	766	1	5342	2	Y	28	2	8			224
							31	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	86	1	1365	2	Y	41	42	1	4	8	27
							45	9									
06	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	73	1	1323	2	Y	41	42	1	4	8	22
							45	9									
07	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	79	1	1432	2	Y	21	3	8			40
							23	9									
08	1488	N	1172	-0-	-316	-0-	61	1	1092	2	Y	17	28	1	2	8	27
							19	9									
09	1440	N	1243	-0-	-197	-0-	68	1	1157	2	Y	16	21	1	2	8	20
							18	9									
10	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	71	1	1176	2	Y	23	19	1	5	8	19
							25	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1

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
05	341	N	201	-0-	-140	-0-	10	1	189	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	17	1	310	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	19	1	355	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	440	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	19	1	316	2	Y	4	3	1			6
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	2635	N	1963	-0-	-672	-0-	116	1	1827	2	Y	18	4	8			152
							20	9									
06	2490	N	2220	-0-	-270	-0-	115	1	2094	2	Y	10	2	8			160
							11	9									
07	2387	N	2261	-0-	-126	-0-	117	1	2134	2	Y	9	2	8			167
							10	9									
08	2573	X	2279	-0-	-294	-0-	120	1	2149	2	Y	9	3	8			173
							10	9									
09	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	129	1	2188	2	Y	10	4	8			179
							11	9									
*10	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	138	1	2272	2	Y	7	1	1	6	8	179
							8	9									

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	70	1	336	2	N	37	4	8			85
							41	9									
06	450	N	300	-0-	-150	-0-	59	1	222	2	N	17	2	8			100
							19	9									
07	527	N	117	-0-	-410	-0-	23	1	94	2	N	-0-					100
08	434	N	162	-0-	-272	-0-	25	1	136	2	N	1	1	8			100
							1	9									
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	98	1	1785	2	N	27					174
							30	9									
07	3100	N	3291	-0-	191	191	169	1	3085	2	N	34	176	1	4	8	28
							37	9									
08	3044	N	2853	-0-	-191	-0-	150	1	2693	2	N	9	5	8			32
							10	9									
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	132	1	2240	2	N	21	5	8			48
							23	9									
*10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	151	1	2491	2	N	9	9	8			48
							10	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	95	1	1506	2	Y	19	6	8			63
							21	9									
06	1500	N	1343	-0-	-157	-0-	69	1	1262	2	Y	11	4	8			70
							12	9									
07	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	73	1	1322	2	Y	14	3	8			81
							15	9									
08	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	83	1	1480	2	Y	12	4	8			89
							13	9									
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	85	1	1433	2	Y	17	5	8			101
							19	9									
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	84	1	1384	2	Y	18	8	8			111
							20	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	6	1	98	2	Y	2					18
							2	9									
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	5	1	94	2	Y	1	16	1			3
							1	9									
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	2					5
							2	9									
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					5
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	897	-0-	-95	-0-	46	1	837	2	Y	13	32	1	2	8	9
							14	9									
06	930	N	762	-0-	-168	-0-	39	1	708	2	Y	14	10	1	3	8	10
							15	9									
07	930	N	805	-0-	-125	-0-	41	1	744	2	Y	18	9	1	2	8	17
							20	9									
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	49	1	881	2	Y	16	12	1	2	8	19
							18	9									
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	45	1	770	2	Y	16	12	1	2	8	21
							18	9									
10	806	N	751	-0-	-55	-0-	42	1	688	2	Y	19	12	1	4	8	24
							21	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	140	1	2210	2	Y	8	5	8			132
							9	9									
06	2280	N	2203	-0-	-77	-0-	114	1	2079	2	Y	9	4	8			137
							10	9									
07	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	121	1	2198	2	Y	6	3	8			140
							7	9									
08	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	120	1	2149	2	Y	7	3	8			144
							8	9									
09	2190	N	2054	-0-	-136	-0-	114	1	1936	2	Y	4	3	8			145
							4	9									
10	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	131	1	2162	2	Y	6	6	8			145
							7	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
*09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					43
06	540	N	112	-0-	-428	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					43
07	589	N	95	-0-	-494	-0-	11	1	84	2	Y	-0-					43
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	Y	-0-					43
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	Y	-0-					43
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	116	2	Y	7					58
							8	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3645	-0-	-13	-0-	216	1	3408	2	Y	19	6	8			45
							21	9									
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	184	1	3360	2	Y	21	6	8			60
							23	9									
07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	195	1	3555	2	Y	13	56	1	4	8	13
							14	9									
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	201	1	3599	2	Y	12	4	8			21
							13	9									
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	202	1	3424	2	Y	20	5	8			36
							22	9									
10	3751	X	3640	-0-	-111	-0-	207	1	3408	2	Y	23	8	8			51
							25	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	93	1	1471	2	N	42	7	8			189
							46	9									
06	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	76	1	1383	2	N	16	5	8			200
							18	9									
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	83	1	1520	2	N	34	177	1	4	8	53
							37	9									
08	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	75	1	1335	2	N	22	3	8			72
							24	9									
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	83	1	1399	2	N	30	5	8			97
							33	9									
10	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	86	1	1423	2	N	36	8	8			125
							40	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	141	1	2226	2	Y	27	3	8			84
							30	9									
06	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	121	1	2202	2	Y	33	3	8			114
							36	9									
07	2418	X	2229	-0-	-189	-0-	115	1	2090	2	Y	22	107	1	2	8	27
							24	9									
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	126	1	2254	2	Y	18	3	8			42
							20	9									
09	2310	N	1773	-0-	-537	-0-	97	1	1641	2	Y	32	3	8			71
							35	9									
10	2232	N	1863	-0-	-369	-0-	104	1	1720	2	Y	35	5	8			101
							39	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
05	806	N	799	-0-	-7	-0-	47	1	750	2	Y	2					18
							2	9									
06	750	N	655	-0-	-95	-0-	34	1	619	2	Y	2					20
							2	9									
07	775	N	704	-0-	-71	-0-	36	1	664	2	Y	4	18	1			6
							4	9									
08	806	N	778	-0-	-28	-0-	41	1	734	2	Y	3	1	8			8
							3	9									
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	44	1	749	2	Y	2	1	8			9
							2	9									
*10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	43	1	716	2	Y	2	1	8			10
							2	9									

POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2245	-0-	-359	-0-	133	1	2102	2	Y	9	4	8			63
							10	9									
06	2520	N	1788	-0-	-732	-0-	92	1	1686	2	Y	9	3	8			69
							10	9									
07	2294	N	1814	-0-	-480	-0-	94	1	1705	2	Y	14	62	1	2	8	19
							15	9									
08	2232	N	1892	-0-	-340	-0-	100	1	1783	2	Y	8	2	8			25
							9	9									
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	107	1	1813	2	Y	6	3	8			28
							7	9									
*10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	106	1	1753	2	Y	10	5	8			33
							11	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1085	X	777	-0-	-308	-0-	46	1	725	2	Y	5	1	8			43
							6	9									
06	1050	X	876	-0-	-174	-0-	45	1	816	2	Y	14	38	1	1	8	18
							15	9									
07	899	X	835	-0-	-64	-0-	42	1	774	2	Y	17	1	8			34
							19	9									
08	899	X	765	-0-	-134	-0-	40	1	723	2	Y	2					36
							2	9									
09	870	X	761	-0-	-109	-0-	42	1	707	2	Y	11	1	8			46
							12	9									
10	899	X	568	-0-	-331	-0-	32	1	522	2	Y	13	1	8			58
							14	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

05	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	118	1	1867	2	Y	13	4	8			27
							14	9									
06	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	99	1	1801	2	Y	10	3	8			34
							11	9									
07	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	102	1	1850	2	Y	9	2	8			41
							10	9									
08	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	96	1	1711	2	Y	3	2	8			42
							3	9									
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	109	1	1851	2	Y	7	35	1	2	8	12
							8	9									
*10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	112	1	1841	2	Y	9	3	8			18
							10	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	55	1	877	2	Y	-0-					36
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	43	1	786	2	Y	1					37
							1	9									
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	53	1	970	2	Y	-0-	31	1			6
08	930	N	442	-0-	-488	-0-	23	1	419	2	Y	-0-					6
*09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	49	1	779	2	N	22	178	1	1	8	87
							24	9									
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	48	1	867	2	N	9	1	8			95
							10	9									
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	52	1	952	2	N	18	1	8			112
							20	9									
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	54	1	968	2	N	21	1	8			132
							23	9									
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	59	1	997	2	N	19	2	8			149
							21	9									
10	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	57	1	938	2	N	15	2	8			162
							17	9									

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

05	2976	X	2845	-0-	-131	-0-	167	1	2647	2	N	28	6	8			157
							31	9									
06	2820	X	2706	-0-	-114	-0-	140	1	2560	2	N	5	5	8			157
							6	9									
07	2883	X	2705	-0-	-178	-0-	141	1	2561	2	N	3	3	8			157
							3	9									
08	2883	X	2770	-0-	-113	-0-	146	1	2621	2	N	3	3	8			157
							3	9									
09	2760	X	2541	-0-	-219	-0-	141	1	2385	2	N	14	4	8			167
							15	9									
10	2852	X	2564	-0-	-288	-0-	146	1	2410	2	N	7	7	8			167
							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
05	5301	X	5004	-0-	-297	-0-	297	1	4687	2	Y	18	8	8			42
							20	9									
06	4980	X	4866	-0-	-114	-0-	252	1	4600	2	Y	13	36	1	5	8	14
							14	9									
07	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	262	1	4769	2	Y	10	3	8			21
							11	9									
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	265	1	4739	2	Y	12	4	8			29
							13	9									
09	4860	X	4693	-0-	-167	-0-	261	1	4422	2	Y	9	4	8			34
							10	9									
10	5053	X	4701	-0-	-352	-0-	268	1	4423	2	Y	9	30	1	5	8	8
							10	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	11	1			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	228	1	3608	2	Y	43	6	8			110
							47	9									
06	4080	X	3625	-0-	-455	-0-	187	1	3404	2	Y	31	5	8			136
							34	9									
07	4154	X	4011	-0-	-143	-0-	207	1	3771	2	Y	30	3	8			163
							33	9									
08	4154	X	3238	-0-	-916	-0-	171	1	3056	2	Y	10	3	8			170
							11	9									
09	4020	X	3039	-0-	-981	-0-	168	1	2847	2	Y	22	141	1	3	8	48
							24	9									
10	3999	X	3400	-0-	-599	-0-	192	1	3175	2	Y	30	6	8			72
							33	9									

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	185	1	11097	2	Y	96	156	1	12	8	80
							106	9									
06	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	167	1	10655	2	Y	31	3	8			108
							34	9									
07	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	178	1	10723	2	Y	17	2	8			123
							19	9									
08	11377	X	10736	-0-	-641	-0-	177	1	10538	2	Y	19	3	8			139
							21	9									
09	11010	X	9610	-0-	-1400	-0-	161	1	9421	2	Y	25	103	1	4	8	57
							28	9									
10	11377	X	8194	-0-	-3183	-0-	149	1	8011	2	Y	31	8	8			80
							34	9									

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
05	16802	X	10240	-0-	-6562	-0-	10184	2	56	9	N	51	1	8			95
06	15840	X	38	-0-	-15802	-0-	38	2			N	-0-					95
07	16368	X	539	-0-	-15829	-0-	539	2			N	-0-					95
08	13330	X	9915	-0-	-3415	-0-	9878	2	37	9	N	34	1	8			128
09	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	9987	2	25	9	N	23	1	8			150
*10	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10559	2	37	9	N	34	1	8			183

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	15965	X	13967	-0-	-1998	-0-	1688	1	12224	2	Y	50	6	8			167
							55	9									
06	15420	X	13386	-0-	-2034	-0-	1474	1	11857	2	Y	50	7	8			210
							55	9									
07	14353	X	14003	-0-	-350	-0-	1659	1	12297	2	Y	43	6	8			247
							47	9									
08	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	1678	1	12119	2	Y	34	168	1	3	8	110
							37	9									
09	12750	X	12151	-0-	-599	-0-	1523	1	10587	2	Y	37	4	8			143
							41	9									
*10	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	1672	1	11668	2	Y	89	2	8			291
							98	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
05	11408	X	8826	-0-	-2582	-0-	524	1	8281	2	N	19	4	8			169
							21	9									
06	10590	X	8692	-0-	-1898	-0-	450	1	8198	2	N	40	2	8			207
							44	9									
07	9889	X	9177	-0-	-712	-0-	477	1	8683	2	N	15	3	8			219
							17	9									
08	9889	X	9160	-0-	-729	-0-	484	1	8661	2	N	14	4	8			229
							15	9									
09	9570	X	7740	-0-	-1830	-0-	431	1	7301	2	N	7	6	8			230
							8	9									
10	9176	X	8715	-0-	-461	-0-	496	1	8185	2	N	31	167	1	10	8	84
							34	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
05	23591	X	21438	-0-	-2153	-0-	1274	1	20131	2	N	30	179	1	11	8	55
							33	9									
06	22170	X	20289	-0-	-1881	-0-	1054	1	19213	2	N	20	7	8			68
							22	9									
07	22196	X	20824	-0-	-1372	-0-	1082	1	19719	2	N	21	6	8			83
							23	9									
08	22196	X	19975	-0-	-2221	-0-	1056	1	18899	2	N	18	6	8			95
							20	9									
09	21150	X	19169	-0-	-1981	-0-	1068	1	18078	2	N	21	6	8			110
							23	9									
10	21452	X	19574	-0-	-1878	-0-	1117	1	18427	2	N	27	13	8			124
							30	9									

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
05	21948	X	20973	-0-	-975	-0-	2531	1	18326	2	Y	105	22	8			170
							116	9									
06	21240	X	19743	-0-	-1497	-0-	2161	1	17392	2	Y	173	175	1	29	8	139
							190	9									
07	21793	X	20306	-0-	-1487	-0-	2397	1	17762	2	Y	134	27	8			246
							147	9									
08	20894	X	20127	-0-	-767	-0-	2433	1	17566	2	Y	116	165	1	20	8	177
							128	9									
09	20220	X	18655	-0-	-1565	-0-	2322	1	16139	2	Y	176	178	1	19	8	156
							194	9									
10	20894	X	19685	-0-	-1209	-0-	2448	1	17084	2	Y	139	10	8			358
							153	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 #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27449	X	27449	-0-	-0-	-0-	27383	2	66	9	N	60	179	1	13	8	117
06	26010	X	26010	-0-	-0-	-0-	25948	2	62	9	N	56	9	8			164
07	25559	X	25559	-0-	-0-	-0-	25496	2	63	9	N	57	6	8			215
08	24598	X	24598	-0-	-0-	-0-	24553	2	45	9	N	41	7	8			249
09	24909	X	24909	-0-	-0-	-0-	24872	2	37	9	N	34	178	1	12	8	93
*10	25077	X	25077	-0-	-0-	-0-	25048	2	29	9	N	26	16	8			103

POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

05	38967	X	31864	-0-	-7103	-0-	1895	1	29946	2	N	21	16	8			224
							23	9									
06	35880	X	29708	-0-	-6172	-0-	1544	1	28144	2	N	18	10	8			232
							20	9									
07	35805	X	30224	-0-	-5581	-0-	1571	1	28612	2	N	37	182	1	7	8	80
							41	9									
08	34658	X	29336	-0-	-5322	-0-	1551	1	27756	2	N	26	8	8			98
							29	9									
09	31920	X	27220	-0-	-4700	-0-	1517	1	25675	2	N	25	10	8			113
							28	9									
10	31868	X	27331	-0-	-4537	-0-	1560	1	25739	2	N	29	15	8			127
							32	9									

HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529

05	52235	X	45865	-0-	-6370	-0-	2725	1	43072	2	N	62	170	1	24	8	53
							68	9									
06	48030	X	43684	-0-	-4346	-0-	2269	1	41368	2	N	43	19	8			77
							47	9									
07	49631	X	43580	-0-	-6051	-0-	2266	1	41277	2	N	34	13	8			98
							37	9									
08	49631	X	42247	-0-	-7384	-0-	2233	1	39957	2	N	52	13	8			137
							57	9									
09	45000	X	40013	-0-	-4987	-0-	2231	1	37760	2	N	20	15	8			142
							22	9									
10	45880	X	40478	-0-	-5402	-0-	2310	1	38116	2	N	47	24	8			165
							52	9									

HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513

05	40114	X	35021	-0-	-5093	-0-	2080	1	32875	2	N	60	30	8			232
							66	9									
06	36240	X	33235	-0-	-3005	-0-	1725	1	31460	2	N	45	178	1	21	8	78
							50	9									
07	37448	X	33851	-0-	-3597	-0-	1759	1	32048	2	N	40	15	8			103
							44	9									
08	37448	X	32595	-0-	-4853	-0-	1723	1	30824	2	N	44	15	8			132
							48	9									
09	35100	X	30515	-0-	-4585	-0-	1700	1	28768	2	N	43	18	8			157
							47	9									
10	35030	X	30883	-0-	-4147	-0-	1762	1	29071	2	N	45	30	8			172
							50	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	46965	X	34587	-0-	-12378	-0-	34401	2	186	9	N	169	183	1	34	8	117
06	42120	X	34586	-0-	-7534	-0-	1789	1	32614	2	N	166	181	1	27	8	75
							183	9									
07	39463	X	36916	-0-	-2547	-0-	1918	1	34935	2	N	57	22	8			110
							63	9									
08	38347	X	36297	-0-	-2050	-0-	1914	1	34240	2	N	130	21	8			219
							143	9									
09	34590	X	34306	-0-	-284	-0-	1910	1	32324	2	N	65	22	8			262
							72	9									
10	36921	X	34604	-0-	-2317	-0-	1974	1	32568	2	N	56	181	1	33	8	104
							62	9									

BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033

05	76973	X	54529	-0-	-22444	-0-	54314	2	215	9	N	195	178	1	52	8	163
06	68100	X	50963	-0-	-17137	-0-	50772	2	191	9	N	174	179	1	38	8	120
07	65813	X	49374	-0-	-16439	-0-	49191	2	183	9	N	166	175	1	28	8	83
08	62031	X	46892	-0-	-15139	-0-	46721	2	171	9	N	155	28	8			210
09	56370	X	41998	-0-	-14372	-0-	41836	2	162	9	N	147	169	1	31	8	157
10	54529	X	41834	-0-	-12695	-0-	41623	2	211	9	N	192	180	1	49	8	120

GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303

05	107353	X	76020	-0-	-31333	-0-	75837	2	183	9	N	166	56	8			202
06	94770	X	70602	-0-	-24168	-0-	70444	2	158	9	N	144	178	1	36	8	132
07	91047	X	69632	-0-	-21415	-0-	69491	2	141	9	N	128	180	1	25	8	55
08	85808	X	66367	-0-	-19441	-0-	66227	2	140	9	N	127	27	8			155
09	78270	X	60888	-0-	-17382	-0-	60756	2	132	9	N	120	177	1	28	8	70
10	76012	X	60327	-0-	-15685	-0-	60164	2	163	9	N	148	43	8			175

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	889	1	3510	3	N	-0-					40
06	4110	X	3070	-0-	-1040	-0-	510	1	2560	3	N	-0-					40
07	4247	X	2466	-0-	-1781	-0-	493	1	1973	3	N	-0-					40
08	4247	X	3420	-0-	-827	-0-	739	1	2681	3	N	-0-					40
09	4110	X	2825	-0-	-1285	-0-	750	1	2075	3	N	-0-					40
10	4247	X	3253	-0-	-994	-0-	910	1	2343	3	N	-0-					40

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	503	1	1985	3	N	-0-					50
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	231	1	1159	3	N	-0-					50
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	317	1	1267	3	N	-0-					50
08	1891	N	1123	-0-	-768	-0-	243	1	880	3	N	-0-					50
09	1470	N	1211	-0-	-259	-0-	322	1	889	3	N	-0-					50
10	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	398	1	1023	3	N	-0-					50

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2019 - P/A 06/27/19

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10		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

05	7440	X	1993	-0-	-5447	-0-	1993	2			N	-0-					49
06	7200	X	1960	-0-	-5240	-0-	1960	2			N	-0-					49
07	5487	X	44	-0-	-5443	-0-	44	2			N	-0-					49
08	5487	X	491	-0-	-4996	-0-	488	2	3	9	N	3					52
09	5310	X	4170	-0-	-1140	-0-	4168	2	2	9	N	2					54
*10	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					54

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

05	3100	X	1338	-0-	-1762	-0-	1338	2			N	-0-					63
06	3000	X	2625	-0-	-375	-0-	2625	2			N	-0-					63
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					63
08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					63
09	2640	X	1633	-0-	-1007	-0-	1633	2			N	-0-					63
10	3100	X	405	-0-	-2695	-0-	405	2			N	-0-					63

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3799	2	8	9	N	7					42
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3603	2	28	9	N	25					67
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3659	2	12	9	N	11					78
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3908	2	13	9	N	12					90
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3618	2	24	9	N	22					112
*10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3646	2	12	9	N	11					123

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4305	-0-	-376	-0-	4305	2			N	-0-					25
06	4410	X	3950	-0-	-460	-0-	3950	2			N	-0-					25
07	4557	X	4102	-0-	-455	-0-	4102	2			N	-0-					25
08	4526	X	4075	-0-	-451	-0-	4075	2			N	-0-					25
09	4200	X	3979	-0-	-221	-0-	3979	2			N	-0-					25
10	4309	X	4060	-0-	-249	-0-	4060	2			N	-0-					25
	HILL, ISAIAH UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 235633		COMPL. DATE 10/24/2007			TOTAL DEPTH 6328		PERF. 6768 - 12907			
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	47	1	1516	2	N	5					113
							6	9									
06	1830	N	1556	-0-	-274	-0-	46	1	1509	2	N	1					114
							1	9									
07	1891	N	1043	-0-	-848	-0-	30	1	1013	2	N	-0-					114
08	1581	N	272	-0-	-1309	-0-	8	1	264	2	N	-0-					114
09	1560	N	292	-0-	-1268	-0-	8	1	284	2	N	-0-					114
10	1054	N	811	-0-	-243	-0-	23	1	788	2	N	-0-					114
	DUNN				WELL #: 1H		RRCID -> 242769		COMPL. DATE 08/27/2008			TOTAL DEPTH 6546		PERF. 6630 - 11109			
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
	HILL, ISAIAH UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 245929		COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 6405		PERF. 6530 - 11035			
05	4991	X	4747	-0-	-244	-0-	143	1	4604	2	N	-0-					98
06	4830	X	4632	-0-	-198	-0-	137	1	4495	2	N	-0-					98
07	4960	X	4850	-0-	-110	-0-	138	1	4712	2	N	-0-					98
08	4960	X	4776	-0-	-184	-0-	136	1	4640	2	N	-0-					98
09	4800	X	4621	-0-	-179	-0-	133	1	4488	2	N	-0-					98
10	4836	X	4684	-0-	-152	-0-	133	1	4551	2	N	-0-					98
	DUNN				WELL #: 2H		RRCID -> 245936		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 6580		PERF. 7060 - 10680			
05	806	N	125	-0-	-681	-0-	125	2			N	-0-					43
06	1170	N	107	-0-	-1063	-0-	107	2			N	-0-					43
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					43
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					43
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					43
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					43
	HILL, ISAIAH UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 246460		COMPL. DATE 11/25/2007			TOTAL DEPTH 6363		PERF. 6554 - 11343			
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	53	1	1713	2	N	-0-					118
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	38	1	1262	2	N	-0-					118
07	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	36	1	1216	2	N	-0-					118
08	1457	N	1183	-0-	-274	-0-	34	1	1149	2	N	-0-					118
09	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	32	1	1073	2	N	-0-					118
10	1240	N	751	-0-	-489	-0-	21	1	730	2	N	-0-					118

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	300 2	1 9	2890	2	N	2					153
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	300 2	1 9	3146	2	N	2					155
07	3379	X	2570	-0-	-809	-0-	290	1	2280	2	N	-0-					155
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	310	1	3100	2	N	-0-					155
09	3450	X	2683	-0-	-767	-0-	280	1	2403	2	N	-0-					155
10	3565	X	3185	-0-	-380	-0-	280	1	2905	2	N	-0-					155

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8394	3	44	9	Y	40					72
06	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	85 29	1 9	8059	3	Y	26	65	1			33
07	8649	X	7019	-0-	-1630	-0-	180 6	1 9	6833	3	Y	5					38
08	8649	X	8478	-0-	-171	-0-	382	1	8096	3	Y	-0-					38
09	8370	X	8136	-0-	-234	-0-	662	1	7474	3	Y	-0-					38
10	8432	X	8421	-0-	-11	-0-	500	1	7921	3	Y	-0-					38

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	4249	-0-	-122	-0-	4226	3	23	9	Y	21					38
06	4230	X	3930	-0-	-300	-0-	41 13	1 9	3876	3	Y	12	33	1			17
07	4216	X	4111	-0-	-105	-0-	106 3	1 9	4002	3	Y	3					20
08	4247	X	4038	-0-	-209	-0-	182	1	3856	3	Y	-0-					20
09	4110	X	3931	-0-	-179	-0-	324	1	3607	3	Y	-0-					20
10	4247	X	4005	-0-	-242	-0-	241	1	3764	3	Y	-0-					20

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					2
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	1	1	128	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	3	1	128	3	Y	-0-					2
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					2
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					2
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					2

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	993	1	5884	3	Y	-0-					48
06	6240	X	5299	-0-	-941	-0-	5299	3			Y	-0-					48
07	6510	X	5943	-0-	-567	-0-	264	1	5676	3	Y	3					51
							3	9									
08	6696	X	5450	-0-	-1246	-0-	546	1	4904	3	Y	-0-					51
09	6480	X	5372	-0-	-1108	-0-	783	1	4589	3	Y	-0-					51
10	6696	X	5633	-0-	-1063	-0-	625	1	5008	3	Y	-0-					51

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2508	-0-	-220	-0-	2495	3	13	9	Y	12					25
06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	26	1	2463	3	Y	8	20	1			13
							9	9									
07	2542	X	2404	-0-	-138	-0-	62	1	2340	3	Y	2					15
							2	9									
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	118	1	2489	3	Y	-0-					15
09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	209	1	2333	3	Y	-0-					15
*10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	145	1	2403	3	Y	-0-					15

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5554	-0-	-739	-0-	802	1	4752	3	Y	-0-					30
06	6090	X	4268	-0-	-1822	-0-	4268	3			Y	-0-					30
07	6293	X	4042	-0-	-2251	-0-	183	1	3857	3	Y	2					32
							2	9									
08	5456	X	4916	-0-	-540	-0-	492	1	4424	3	Y	-0-					32
09	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	792	1	4636	3	Y	-0-					32
10	5456	X	4832	-0-	-624	-0-	575	1	4257	3	Y	-0-					32

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
05	2914	X	2622	-0-	-292	-0-	2609	3	13	9	Y	12					25
06	2820	X	1778	-0-	-1042	-0-	18	1	1753	3	Y	6	20	1			11
							7	9									
07	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	73	1	2748	3	Y	2					13
							2	9									
08	2697	X	2498	-0-	-199	-0-	113	1	2385	3	Y	-0-					13
09	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	239	1	2575	3	Y	-0-					13
10	2821	X	2629	-0-	-192	-0-	155	1	2474	3	Y	-0-					13

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19809	X	15970	-0-	-3839	-0-	2491	1	13479	3	Y	-0-					105
06	19170	X	14017	-0-	-5153	-0-	1607	1	12337	3	Y	66	138	1			33
							73	9									
07	17670	X	12736	-0-	-4934	-0-	1223	1	11513	3	Y	-0-					33
08	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	2443	1	14115	3	Y	-0-					33
09	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	2723	1	13865	3	Y	-0-					33
*10	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	1560	1	9865	3	Y	-0-					33

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
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	47	1	256	3	Y	-0-					2
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	50	1	383	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	105	1	990	3	Y	-0-					1
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	87	1	502	3	Y	-0-					1
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	95	1	481	3	Y	-0-					1
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	60	1	381	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					2
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	N	-0-					2
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	3	1	114	3	N	-0-					2
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					2
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	N	-0-					2
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	N	-0-					2

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
05	3565	X	3314	-0-	-251	-0-	3305	2	9	9	N	8					95
06	3360	X	3214	-0-	-146	-0-	3214	2			N	-0-					95
07	3472	X	2999	-0-	-473	-0-	2999	2			N	-0-					95
08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					95
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					95
*10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	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
05	6572	X	5007	-0-	-1565	-0-	5007	2			N	-0-					105
06	6360	X	4980	-0-	-1380	-0-	4980	2			N	-0-					105
07	6572	X	5619	-0-	-953	-0-	5619	2			N	-0-					105
08	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					105
09	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					105
10	5611	X	5413	-0-	-198	-0-	5413	2			N	-0-					105

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5362	-0-	-125	-0-	5362	2			N	-0-					87
06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					87
07	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					87
08	5611	X	5128	-0-	-483	-0-	5128	2			N	-0-					87
09	5430	X	3394	-0-	-2036	-0-	3394	2			N	-0-					87
10	5611	X	4324	-0-	-1287	-0-	4324	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	397	-0-	-843	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
08	403	N	228	-0-	-175	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	899	N	237	-0-	-662	-0-	237	2			N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	660	N	356	-0-	-304	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
08	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	102	1	1959	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	99	1	1926	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	100	1	1871	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	102	1	1955	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	98	1	1884	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
*10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	96	1	1943	2	Y	15	14	1			3
							17	9									

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-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

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	2	11	9	N	10					10
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	N	2					12
08	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	188	1	3612	2	Y	-0-					-0-
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	183	1	3546	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3765	-0-	-79	-0-	190	1	3575	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3795	-0-	-49	-0-	188	1	3607	2	Y	-0-					-0-
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	185	1	3556	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3786	-0-	-58	-0-	179	1	3607	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

05	1023	N	935	-0-	-88	-0-	45	1	879	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	1020	N	937	-0-	-83	-0-	45	1	881	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	1147	N	942	-0-	-205	-0-	47	1	885	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	930	N	378	-0-	-552	-0-	19	1	355	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	60	1	1220	2	Y	14	12	1			2
							15	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

05	2999	N	2815	-0-	-184	-0-	139	1	2646	2	Y	27	26	1			3
							30	9									
06	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	128	1	2465	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
07	3286	X	2466	-0-	-820	-0-	123	1	2320	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
08	3286	X	2624	-0-	-662	-0-	129	1	2469	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
09	3180	X	2382	-0-	-798	-0-	117	1	2242	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
10	2821	X	2361	-0-	-460	-0-	111	1	2224	2	Y	24	22	1	1	8	4
							26	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	108	1	2060	2	Y	-0-					-0-
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	108	1	2088	2	Y	-0-					-0-
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	123	1	2317	2	Y	-0-					-0-
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	133	1	2552	2	Y	-0-					-0-
09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	135	1	2588	2	Y	-0-					-0-
*10	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	130	1	2621	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

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

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	49 8	1 9	1076	2	Y	7	6	1			1
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	295 107	1 9	6597	2	Y	97	91	1			22
06	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	258 89	1 9	6286	2	Y	81	89	1			14
07	6851	X	4836	-0-	-2015	-0-	211 68	1 9	4557	2	Y	62	65	1			11
08	6851	X	3751	-0-	-3100	-0-	161 48	1 9	3542	2	Y	44	51	1			4
09	6630	X	5924	-0-	-706	-0-	256 76	1 9	5592	2	Y	69	64	1			9
*10	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	291 94	1 9	6766	2	Y	85	85	1			9

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		241	-0-	241	250	163	2	78	9	Y	71					71
09	14B2 EXT		158	-0-	158	408	103	2	55	9	Y	50					121
10	14B2 EXT		153	-0-	153	561	101	2	52	9	Y	47					168

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 282335 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 6758

05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		25	-0-	25	25	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
*10	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 284754 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6371 - 6376

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 285702 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6431 - 6435

05	5239	X	3059	-0-	-2180	-0-	151	1	2884	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
06	5070	X	3137	-0-	-1933	-0-	153	1	2960	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
07	3813	X	3141	-0-	-672	-0-	157	1	2963	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
08	3813	X	3031	-0-	-782	-0-	148	1	2860	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
09	3540	X	2810	-0-	-730	-0-	138	1	2652	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
10	3255	X	2938	-0-	-317	-0-	138	1	2776	2	Y	22	21	1			4
							24	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	341	N	81	-0-	-260	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	2357	-0-	-1642	-0-	110	1	2247	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	2248	-0-	-1622	-0-	129	1	2119	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	126	-0-	-3873	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	2177	-0-	-1822	-0-	108	1	2069	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	1665	-0-	-615	-0-	88	1	1577	2	N	-0-					-0-
*10	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	216	1	3748	2	Y	109	109	1			-0-
							120	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

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

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
05	2263	N	1520	-0-	-743	-0-	71	1	1449	2	N	-0-					-0-
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	150	1	2464	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	743	-0-	-404	-0-	37	1	706	2	N	-0-					-0-
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	114	1	2193	2	N	-0-					-0-
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	142	1	2551	2	N	-0-					-0-
*10	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	151	1	2623	2	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2542	N	647	-0-	-1895	-0-	30	1	617	2	N	-0-					-0-
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	147	1	2424	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	570	-0-	-515	-0-	28	1	542	2	N	-0-					-0-
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	123	1	2358	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2320	-0-	-260	-0-	122	1	2198	2	N	-0-					-0-
*10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	47	1	877	2	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
05	2697	X	1996	-0-	-701	-0-	93	1	1903	2	N	-0-					-0-
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	166	1	2729	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	917	-0-	-1718	-0-	45	1	872	2	N	-0-					-0-
08	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	134	1	2578	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2838	-0-	-72	-0-	150	1	2688	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2635	-0-	-372	-0-	144	1	2491	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	682	N	431	-0-	-251	-0-	20	1	411	2	N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	47	1	766	2	N	-0-					-0-
07	341	N	198	-0-	-143	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	2	N	-0-					-0-
09	810	N	743	-0-	-67	-0-	39	1	704	2	N	-0-					-0-
*10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	36	1	672	2	Y	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	852	-0-	-915	-0-	40	1	812	2	N	-0-					-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	128	1	2112	2	N	-0-					-0-
07	899	N	590	-0-	-309	-0-	29	1	561	2	N	-0-					-0-
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	107	1	2055	2	N	-0-					-0-
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	117	1	2094	2	N	-0-					-0-
*10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	109	1	1885	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

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

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1582	-0-	-557	-0-	74	1	1508	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1924	-0-	-86	-0-	110	1	1814	2	N	-0-					-0-
07	930	N	480	-0-	-450	-0-	24	1	456	2	N	-0-					-0-
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	105	1	2019	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1426	-0-	-494	-0-	75	1	1351	2	N	-0-					-0-
*10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	45	1	785	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	70	1	1433	2	N	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	76	1	1253	2	N	-0-					-0-
07	465	N	373	-0-	-92	-0-	18	1	355	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	52	1	991	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	947	-0-	-163	-0-	50	1	897	2	N	-0-					-0-
*10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

05	1984	X	125	-0-	-1859	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	728	-0-	-1192	-0-	42	1	686	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	219	-0-	-1362	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
08	1581	X	598	-0-	-983	-0-	30	1	568	2	N	-0-					-0-
09	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	107	1	1916	2	N	-0-					-0-
*10	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	128	1	2401	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

05	1953	X	1685	-0-	-268	-0-	78	1	1607	2	N	-0-					-0-
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	161	1	2646	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	942	-0-	-1135	-0-	47	1	895	2	N	-0-					-0-
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	171	1	3285	2	N	-0-					-0-
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	165	1	2957	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2634	-0-	-280	-0-	133	1	2501	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6293	X	5484	-0-	-809	-0-	272	1	5212	2	Y	-0-					-0-
06	5481	X	4681	-0-	-800	-0-	230	1	4451	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	3846	-0-	-1796	-0-	194	1	3652	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	3793	-0-	-1849	-0-	188	1	3605	2	Y	-0-					-0-
09	5460	X	4387	-0-	-1073	-0-	217	1	4170	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	2398	-0-	-3089	-0-	113	1	2285	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

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

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	110	1	2258	2	N	-0-					-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	99	1	1628	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	N	-0-					-0-
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	90	1	1728	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1368	-0-	-132	-0-	72	1	1296	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	76	1	1317	2	Y	14	13	1			1
							15	9									

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

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

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7378	X	1577	-0-	-5801	-0-	1347	2	230	9	N	209	177	1			59
06	7140	X	1229	-0-	-5911	-0-	1047	2	182	9	N	165	185	1			39
07	1488	X	1470	-0-	-18	-0-	1265	2	205	9	N	186	184	1			41
08	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1280	2	197	9	N	179	182	1			38
09	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2055	2	188	9	N	171	181	1			28
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					28

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
05	6944	X	6730	-0-	-214	-0-	6268	3	462	9	N	420	534	1			300
06	6720	X	6705	-0-	-15	-0-	6255	3	450	9	N	409	357	1			352
07	6944	X	6575	-0-	-369	-0-	6084	3	491	9	N	446	534	1			264
08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	6817	3	430	9	N	391	355	1			300
09	6720	X	6400	-0-	-320	-0-	5950	3	450	9	N	409	354	1			355
10	6944	X	6701	-0-	-243	-0-	6218	3	483	9	N	439	539	1			255

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
05	1736	X	732	-0-	-1004	-0-	652	3	80	9	N	73					366
06	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	1981	3	205	9	N	186	186	1			366
07	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	1750	3	314	9	N	285	178	1			473
08	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2051	3	165	9	N	150					623
09	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2145	3	80	9	N	73	503	1			193
10	1736	X	1433	-0-	-303	-0-	1211	3	222	9	N	202	178	1			217

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
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2580	3	356	9	N	324	363	1			296
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2610	3	333	9	N	303	360	1			239
07	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2411	3	309	9	N	281	353	1			167
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2539	3	362	9	N	329	174	1			322
09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2437	3	336	9	N	305	353	1			274
*10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2587	3	378	9	N	344	356	1			262

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
05	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	7713	3	699	9	N	635	699	1			348
06	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	6789	3	385	9	N	350	538	1			160
07	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	7752	3	733	9	N	666	355	1			471
08	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7286	3	626	9	N	569	703	1			337
09	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	6410	3	696	9	N	633	532	1			438
*10	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6136	3	683	9	N	621	700	1			359

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
05	6665	X	5048	-0-	-1617	-0-	3744	3	1304	9	N	1185	1065	1			306
06	6120	X	4742	-0-	-1378	-0-	3475	3	1267	9	N	1152	1072	1			386
07	6324	X	5067	-0-	-1257	-0-	3805	3	1262	9	N	1147	1239	1			294
08	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	5630	3	1294	9	N	1176	1233	1			237
09	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	5913	3	1246	9	N	1133	890	1			480
*10	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	5817	3	1188	9	N	1080	1254	1			306

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
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	267	174	1			454
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	297	175	1			576
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	58	3	309	9	N	281	353	1			504
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	94	3	295	9	N	268	354	1			418
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	3	282	9	N	256	179	1			495
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	404	3	296	9	N	269	178	1			586

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
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					217
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	3			N	-0-					217
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					217
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	187	3	22	9	N	20					237
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					237
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	155	3	39	9	N	35					272

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
05	3100	N	4257	-0-	1157	1157	3626	3	631	9	N	574	536	1			350
06	3000	N	4543	-0-	1543	2700	3913	3	630	9	N	573	532	1			391
07	3100	N	4600	-0-	1500	4200	4030	3	570	9	N	518	708	1			201
08	8915	X	4715	-0-	-4200	-0-	4125	3	590	9	N	536	534	1			203
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	2802	3	625	9	N	568	359	1			412
*10	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2065	3	635	9	N	577	722	1			267

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1181	-0-	-369	-0-	833	3	348	9	N	316	530	1			142
06	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	1086	3	367	9	N	334	177	1			299
07	1550	N	1356	-0-	-194	-0-	929	3	427	9	N	388	351	1			336
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	939	3	403	9	N	366	525	1			177
09	1440	N	973	-0-	-467	-0-	624	3	349	9	N	317	178	1			316
10	1364	N	1121	-0-	-243	-0-	714	3	407	9	N	370	359	1			327

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1788	3	300	9	N	273	355	1			161
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1616	3	296	9	N	269	181	1			249
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1558	3	279	9	N	254	351	1			152
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1497	3	268	9	N	244	173	1			223
09	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	1263	3	284	9	N	258	177	1			304
*10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1642	3	307	9	N	279	354	1			229

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2095	3	560	9	N	509	357	1			489
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2162	3	518	9	N	471	707	1			253
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2194	3	568	9	N	516	534	1			235
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2111	3	532	9	N	484	539	1			180
09	2520	N	2485	-0-	-35	-0-	1931	3	554	9	N	504	357	1			327
10	2604	N	2075	-0-	-529	-0-	1539	3	536	9	N	487	537	1			277

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	8742	-0-	-1457	-0-	8383	3	359	9	N	326	179	1			347
06	9720	X	6770	-0-	-2950	-0-	6574	3	196	9	N	178	355	1			170
07	9858	X	7700	-0-	-2158	-0-	7391	3	309	9	N	281	176	1			275
08	9858	X	7817	-0-	-2041	-0-	7510	3	307	9	N	279	352	1			202
09	9540	X	8095	-0-	-1445	-0-	7807	3	288	9	N	262	177	1			287
10	8742	X	8317	-0-	-425	-0-	8010	3	307	9	N	279	354	1			212

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	144	-0-	-73	-0-	114	3	30	9	N	27					139
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	402	3	157	9	N	143	173	1			109
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	410	3	133	9	N	121					230
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	362	3	108	9	N	98	178	1			150
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	294	3	117	9	N	106					256
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	351	3	98	9	N	89	178	1			167

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	1484	3	262	9	N	238	176	1			381
06	1950	N	1803	-0-	-147	-0-	1586	3	217	9	N	197	359	1			219
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1541	3	273	9	N	248	358	1			109
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1619	3	262	9	N	238	177	1			170
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1596	3	262	9	N	238	178	1			230
*10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1654	3	273	9	N	248	179	1			299

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
05	2883	N	2312	-0-	-571	-0-	1422	3	890	9	N	809	710	1			400
06	2820	X	1629	-0-	-1191	-0-	836	3	793	9	N	721	887	1			234
07	2914	X	2255	-0-	-659	-0-	1521	3	734	9	N	667	706	1			195
08	2914	X	2431	-0-	-483	-0-	1888	3	543	9	N	494	351	1			338
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	2713	3	645	9	N	586	531	1			393
*10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2333	3	601	9	N	546	710	1			229

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	433	3	482	9	N	438	358	1			512
06	1020	N	555	-0-	-465	-0-	40	3	515	9	N	468	356	1			624
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	486	534	1			576
08	930	N	480	-0-	-450	-0-	30	3	450	9	N	409	530	1			455
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	22	3	512	9	N	465	534	1			386
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	2	3	485	9	N	441	356	1			471

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

05	5549	X	5132	-0-	-417	-0-	4722	3	410	9	N	373	355	1			301
06	5370	X	5089	-0-	-281	-0-	4686	3	403	9	N	366	361	1			306
07	5549	X	4929	-0-	-620	-0-	4526	3	403	9	N	366	351	1			321
08	5549	X	4974	-0-	-575	-0-	4582	3	392	9	N	356	353	1			324
09	5280	X	4962	-0-	-318	-0-	4557	3	405	9	N	368	353	1			339
10	5270	X	4647	-0-	-623	-0-	4294	3	353	9	N	321	357	1			303

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1509	3	304	9	N	276	357	1			268
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1473	3	319	9	N	290	177	1			381
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1428	3	339	9	N	308	354	1			335
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1448	3	334	9	N	304	354	1			285
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1420	3	329	9	N	299	355	1			229
10	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	1345	3	305	9	N	277	351	1			155

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3438	3	594	9	N	540	540	1			413
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3071	3	557	9	N	506	532	1			387
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3030	3	556	9	N	505	536	1			356
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3304	3	606	9	N	551	526	1			381
09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	2823	3	565	9	N	514	528	1			367
*10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	2623	3	537	9	N	488	539	1			316

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

05	2666	X	1755	-0-	-911	-0-	1472	3	283	9	N	257	179	1			201
06	2580	X	1493	-0-	-1087	-0-	1201	3	292	9	N	265	177	1			289
07	2666	X	1129	-0-	-1537	-0-	888	3	241	9	N	219	349	1			159
08	2666	X	1138	-0-	-1528	-0-	868	3	270	9	N	245	176	1			228
09	2310	X	1383	-0-	-927	-0-	1139	3	244	9	N	222	353	1			97
*10	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	1770	3	266	9	N	242	178	1			161

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

05	2046	X	893	-0-	-1153	-0-	714	3	179	9	N	163					489
06	1980	X	1501	-0-	-479	-0-	1250	3	251	9	N	228	355	1			362
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	2890	3	347	9	N	315	352	1			325
08	1829	X	833	-0-	-996	-0-	650	3	183	9	N	166	354	1			137
09	1500	X	1430	-0-	-70	-0-	1251	3	179	9	N	163					300
10	2046	X	1768	-0-	-278	-0-	1507	3	261	9	N	237	178	1			359

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

05	6448	X	6187	-0-	-261	-0-	5419	3	768	9	N	698	711	1			558
06	6690	X	6043	-0-	-647	-0-	5324	3	719	9	N	654	713	1			499
07	6913	X	5931	-0-	-982	-0-	5093	3	838	9	N	762	885	1			376
08	6913	X	5952	-0-	-961	-0-	5206	3	746	9	N	678	706	1			348
09	6420	X	5816	-0-	-604	-0-	5029	3	787	9	N	715	532	1			531
10	6231	X	5922	-0-	-309	-0-	5146	3	776	9	N	705	889	1			347

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
05	2077	N	1872	-0-	-205	-0-	1391	3	481	9	N	437	531	1			312
06	2160	N	1877	-0-	-283	-0-	1456	3	421	9	N	383	531	1			164
07	2325	N	1886	-0-	-439	-0-	1433	3	453	9	N	412	347	1			229
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1420	3	464	9	N	422	351	1			300
09	1890	N	1802	-0-	-88	-0-	1356	3	446	9	N	405	533	1			172
10	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	1373	3	451	9	N	410	357	1			225

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
05	10478	X	9227	-0-	-1251	-0-	8718	3	509	9	N	463	357	1			335
06	10290	X	9287	-0-	-1003	-0-	8764	3	523	9	N	475	534	1			276
07	10633	X	8943	-0-	-1690	-0-	8413	3	530	9	N	482	529	1			229
08	10633	X	9220	-0-	-1413	-0-	8684	3	536	9	N	487	353	1			363
09	9780	X	8840	-0-	-940	-0-	8331	3	509	9	N	463	352	1			474
10	9610	X	9279	-0-	-331	-0-	8775	3	504	9	N	458	533	1			399

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
05	2232	X	834	-0-	-1398	-0-	662	3	172	9	N	156	176	1			284
06	2160	X	618	-0-	-1542	-0-	465	3	153	9	N	139	176	1			247
07	2232	X	1310	-0-	-922	-0-	1125	3	185	9	N	168	175	1			240
08	1457	X	1247	-0-	-210	-0-	1112	3	135	9	N	123	176	1			187
09	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1693	3	160	9	N	145	177	1			155
*10	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1806	3	151	9	N	137					292

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
05	10540	X	2646	-0-	-7894	-0-	2621	3	25	9	N	23					224
06	10200	X	965	-0-	-9235	-0-	952	3	13	9	N	12					236
07	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	9883	3	1090	9	N	991	896	1			331
08	10540	X	9351	-0-	-1189	-0-	8506	3	845	9	N	768	708	1			391
09	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	10714	3	723	9	N	657	707	1			341
10	10540	X	9402	-0-	-1138	-0-	8875	3	527	9	N	479	536	1			284

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
05	11873	X	10084	-0-	-1789	-0-	9459	3	625	9	N	568	712	1			352
06	11490	X	9957	-0-	-1533	-0-	9329	3	628	9	N	571	539	1			384
07	11873	X	9582	-0-	-2291	-0-	8942	3	640	9	N	582	529	1			437
08	11470	X	10057	-0-	-1413	-0-	9413	3	644	9	N	585	705	1			317
09	10140	X	9496	-0-	-644	-0-	8879	3	617	9	N	561	529	1			349
10	10292	X	9684	-0-	-608	-0-	9066	3	618	9	N	562	534	1			377

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
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2919	3	92	9	N	84	177	1			129
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2833	3	102	9	N	93					222
07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3263	3	179	9	N	163	176	1			209
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2810	3	74	9	N	67	177	1			99
09	2460	X	2296	-0-	-164	-0-	2245	3	51	9	N	46					145
*10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3082	3	133	9	N	121					266

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
05	5704	X	4568	-0-	-1136	-0-	4416	3	152	9	N	138	178	1			172
06	5520	X	5301	-0-	-219	-0-	5145	3	156	9	N	142	177	1			137
07	5115	X	4362	-0-	-753	-0-	4230	3	132	9	N	120	177	1			80
08	4774	X	4011	-0-	-763	-0-	3908	3	103	9	N	94					174
09	5310	X	4067	-0-	-1243	-0-	3950	3	117	9	N	106	178	1			102
10	5487	X	4877	-0-	-610	-0-	4724	3	153	9	N	139	178	1			63

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
05	8029	X	7248	-0-	-781	-0-	6800	3	448	9	N	407	363	1			403
06	7770	X	6685	-0-	-1085	-0-	6272	3	413	9	N	375	537	1			241
07	8029	X	6617	-0-	-1412	-0-	6174	3	443	9	N	403	352	1			292
08	7533	X	6439	-0-	-1094	-0-	5989	3	450	9	N	409	352	1			349
09	7290	X	6697	-0-	-593	-0-	6258	3	439	9	N	399	526	1			222
10	7254	X	6784	-0-	-470	-0-	6351	3	433	9	N	394	354	1			262

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
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3975	3	29	9	N	26	178	1			109
06	2880	X	2402	-0-	-478	-0-	2355	3	47	9	N	43					152
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3014	3	17	9	N	15					167
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3051	3	17	9	N	15					182
09	2880	X	2791	-0-	-89	-0-	2774	3	17	9	N	15					197
*10	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2965	3	28	9	N	25					222

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
05	22513	X	22513	-0-	-0-	-0-	20984	3	1529	9	N	1390	1562	1			456
06	22313	X	22313	-0-	-0-	-0-	20811	3	1502	9	N	1365	1252	1			569
07	23839	X	21066	-0-	-2773	-0-	19600	3	1466	9	N	1333	1413	1			489
08	23839	X	21431	-0-	-2408	-0-	19960	3	1471	9	N	1337	1558	1			268
09	23070	X	21493	-0-	-1577	-0-	20029	3	1464	9	N	1331	1046	1			553
10	23064	X	21910	-0-	-1154	-0-	20425	3	1485	9	N	1350	1591	1			312

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
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3602	3	265	9	N	241	179	1			257
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3676	3	270	9	N	245	178	1			324
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	3978	3	255	9	N	232	354	1			202
08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3336	3	282	9	N	256	176	1			282
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3384	3	255	9	N	232	352	1			162
*10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3552	3	261	9	N	237	179	1			220

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
05	1271	N	551	-0-	-720	-0-	516	3	35	9	N	32	178	1			100
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					100
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1382	3	21	9	N	19					119
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	912	3	17	9	N	15					134
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	919	3	24	9	N	22					156
10	1395	N	889	-0-	-506	-0-	877	3	12	9	N	11					167

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
05	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7045	3	320	9	N	291	354	1			274
06	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	6811	3	303	9	N	275	357	1			192
07	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6370	3	337	9	N	306	176	1			322
08	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6555	3	282	9	N	256	354	1			224
09	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6338	3	233	9	N	212	176	1			260
10	5859	X	5698	-0-	-161	-0-	5268	3	430	9	N	391	356	1			295

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
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4601	3	199	9	N	181	355	1			235
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4208	3	130	9	N	118	178	1			175
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	3969	3	179	9	N	163	178	1			160
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3843	3	164	9	N	149					309
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3208	3	151	9	N	137	177	1			269
10	2294	X	2199	-0-	-95	-0-	2038	3	161	9	N	146	176	1			239

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
05	5115	X	4767	-0-	-348	-0-	4660	3	107	9	N	97	181	1			107
06	4860	X	4705	-0-	-155	-0-	4573	3	132	9	N	120					227
07	5115	X	4200	-0-	-915	-0-	4080	3	120	9	N	109	177	1			159
08	5115	X	4412	-0-	-703	-0-	4306	3	106	9	N	96	176	1			79
09	4950	X	4734	-0-	-216	-0-	4627	3	107	9	N	97					176
*10	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5005	3	128	9	N	116	178	1			114

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
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	834	3	25	9	N	23					155
06	1350	N	630	-0-	-720	-0-	523	3	107	9	N	97					252
07	744	N	696	-0-	-48	-0-	685	3	11	9	N	10					262
08	868	N	485	-0-	-383	-0-	431	3	54	9	N	49	176	1			135
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	674	3	101	9	N	92					227
10	682	N	551	-0-	-131	-0-	462	3	89	9	N	81	178	1			130

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
05	2015	X	1744	-0-	-271	-0-	1702	3	42	9	N	38					105
06	1950	X	1514	-0-	-436	-0-	1493	3	21	9	N	19					124
07	2201	X	1752	-0-	-449	-0-	1699	3	53	9	N	48					172
08	2201	X	1584	-0-	-617	-0-	1542	3	42	9	N	38					210
09	2130	X	1141	-0-	-989	-0-	1121	3	20	9	N	18	176	1			52
10	1767	X	1317	-0-	-450	-0-	1281	3	36	9	N	33					85

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
05	4247	X	1795	-0-	-2452	-0-	1035	3	760	9	N	691	531	1			444
06	4110	X	2146	-0-	-1964	-0-	1441	3	705	9	N	641	714	1			371
07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	3972	3	741	9	N	674	710	1			335
08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	4981	3	572	9	N	520	529	1			326
09	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	3422	3	726	9	N	660	690	1			296
10	4247	X	4190	-0-	-57	-0-	3574	3	616	9	N	560	535	1			321

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
05	6789	X	4225	-0-	-2564	-0-	3382	2	843	9	N	766	744	1			254
06	6570	X	4603	-0-	-1967	-0-	3650	2	953	9	N	866	925	1			195
07	5425	X	4374	-0-	-1051	-0-	3383	2	991	9	N	901	891	1			205
08	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	4797	2	864	9	N	785	544	1			446
09	4590	X	3867	-0-	-723	-0-	2934	2	933	9	N	848	1102	1			192
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					192

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
05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	1981	2	407	9	N	370	348	1			169
06	1590	X	1013	-0-	-577	-0-	662	2	351	9	N	319	364	1			124
07	1643	X	1326	-0-	-317	-0-	966	2	360	9	N	327	366	1			85
08	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4172	2	334	9	N	304	179	1			210
09	1020	N	917	-0-	-103	-0-	543	2	374	9	N	340	360	1			190
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					190

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
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
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	858	2	491	9	N	446	336	1			225
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	920	2	470	9	N	427	545	1			107
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	419	2	470	9	N	427	374	1			160
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1505	2	451	9	N	410	363	1			207
09	1380	N	1238	-0-	-142	-0-	964	2	274	9	N	249	369	1			87
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					87

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
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	791	2	376	9	N	342	369	1			77
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1014	2	356	9	N	324	179	1			222
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	748	2	362	9	N	329	366	1			185
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1044	2	353	9	N	321	354	1			152
*09	1380	N	1137	-0-	-243	-0-	798	2	339	9	N	308	184	1			276
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					276

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
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1142	2	292	9	N	265	375	1			75
06	690	N	372	-0-	-318	-0-	107	2	265	9	N	241	184	1			132
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	301	2	261	9	N	237	184	1			185
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	1949	2	273	9	N	248	360	1			73
*09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	936	2	244	9	N	222	183	1			112
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					112

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
05	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	155	1	873	2	N	122					202
							134	9									
06	1140	N	718	-0-	-422	-0-	95	1	557	2	N	60					262
							66	9									
07	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	125	1	1154	2	N	-0-					262
08	1147	N	712	-0-	-435	-0-	155	1	526	2	N	28	181	1			109
							31	9									
09	720	N	534	-0-	-186	-0-	150	1	384	2	N	-0-					109
10	1271	N	547	-0-	-724	-0-	155	1	361	2	N	28					137
							31	9									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	155	1	3381	2	N	266	183	1			207
							293	9									
06	2850	X	1922	-0-	-928	-0-	150	1	1518	2	N	231	368	1			70
							254	9									
07	2945	X	2016	-0-	-929	-0-	155	1	1551	2	N	282	182	1			170
							310	9									
08	2945	X	1464	-0-	-1481	-0-	155	1	1061	2	N	225	181	1			214
							248	9									
09	2850	X	1344	-0-	-1506	-0-	150	1	939	2	N	232	366	1			80
							255	9									
10	2945	X	1717	-0-	-1228	-0-	155	1	1252	2	N	282	182	1			180
							310	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	1977	-0-	-999	-0-	1812	2	165	9	N	150	364	1			105
06	2730	X	2422	-0-	-308	-0-	2259	2	163	9	N	148					253
07	3193	X	1721	-0-	-1472	-0-	1640	2	81	9	N	74	187	1			140
08	3193	X	2573	-0-	-620	-0-	2336	2	237	9	N	215	182	1			173
09	3090	X	2271	-0-	-819	-0-	1849	2	422	9	N	384	184	1			373
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	3	184	1			192

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	75	-0-	-9907	-0-	17	2	58	9	N	53					106
06	9660	X	6481	-0-	-3179	-0-	5634	2	847	9	N	770	366	1			510
07	9393	X	6011	-0-	-3382	-0-	5685	2	326	9	N	296	361	1			445
08	8184	X	5403	-0-	-2781	-0-	4888	2	515	9	N	468	361	1			552
09	6480	X	5653	-0-	-827	-0-	5312	2	341	9	N	310	355	1			507
10	6696	X	1763	-0-	-4933	-0-	1666	2	97	9	N	88	377	1			218

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC 714203
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

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

05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			235
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	11	3	6	9	N	5			240
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	56	3	6	9	N	5			245
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			245
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	59	3	2	9	N	2			247
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			247

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			187
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-			187
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-			187
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			187
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			187
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			187

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

05	1457	N	1180	-0-	-277	-0-	1180	3			N	-0-			194
06	1350	N	1155	-0-	-195	-0-	1155	3			N	-0-			194
07	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	3			N	-0-			194
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-			194
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-			194
10	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	3			N	-0-			194

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10		14B2 EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	572	-0-	-947	-0-	572	3			N	-0-					112
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	3			N	-0-					112
07	434	N	249	-0-	-185	-0-	243	3	6	9	N	5					117
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					117
09	600	N	457	-0-	-143	-0-	451	3	6	9	N	5					122
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	639	3	6	9	N	5					127

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	671	3	13	9	N	12					251
06	630	N	546	-0-	-84	-0-	534	3	12	9	N	11	206	1			56
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	687	3	23	9	N	21					77
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	633	3	9	9	N	8					85
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	669	3	11	9	N	10					95
10	713	N	496	-0-	-217	-0-	490	3	6	9	N	5					100

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					155
06	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	3			N	-0-					155
07	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	3			N	-0-					155
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					155
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					155
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					155

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1642	3	100	9	N	91					244
06	1860	N	1342	-0-	-518	-0-	1253	3	89	9	N	81	190	1			135
07	2604	N	1484	-0-	-1120	-0-	1384	3	100	9	N	91					226
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	175	1			68
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	22					90
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	67					157

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1928	3	139	9	N	126	194	1			100
06	1800	N	455	-0-	-1345	-0-	433	3	22	9	N	20					120
07	1860	N	855	-0-	-1005	-0-	836	3	19	9	N	17					137
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1346	3	39	9	N	35					172
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1947	3	123	9	N	112	197	1			87
*10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1854	3	7	9	N	6					93

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	14B2 EXT		-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT		-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-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
05	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8212	3	119	9	N	108					229
06	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7826	3	125	9	N	114	182	1			161
07	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8423	3	131	9	N	119	190	1			90
08	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7544	3	147	9	N	134					224
09	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	7974	3	101	9	N	92	200	1			116
*10	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7809	3	117	9	N	106					222

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
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
05	2697	X	2378	-0-	-319	-0-	2247	3	131	9	N	119	219	1			86
06	2610	X	2296	-0-	-314	-0-	2158	3	138	9	N	125					211
07	2697	X	2447	-0-	-250	-0-	2329	3	118	9	N	107	188	1			130
08	2697	X	2359	-0-	-338	-0-	2245	3	114	9	N	104					234
09	2310	X	1471	-0-	-839	-0-	1387	3	84	9	N	76					310
*10	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2385	3	141	9	N	128	190	1			247

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
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					183
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					183
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					183
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					183
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					183

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
05	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1686	3	44	9	N	40					99
06	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	1527	3	54	9	N	49					148
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1501	3	58	9	N	53	185	1			16
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1449	3	50	9	N	45					61
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1617	3	42	9	N	38					99
10	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1410	3	73	9	N	66					165

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					98
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					98
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					98
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					98
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	3	3	9	N	3					101
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					101

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	1518	-0-	-931	-0-	1428	3	90	9	N	82					214
06	1920	N	1491	-0-	-429	-0-	1413	3	78	9	N	71	189	1			96
07	1798	N	1336	-0-	-462	-0-	1261	3	75	9	N	68					164
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1096	3	57	9	N	52	184	1			32
09	1500	N	1115	-0-	-385	-0-	1047	3	68	9	N	62					94
*10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1749	3	112	9	N	102					196

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1563	-0-	-607	-0-	1403	3	160	9	N	145	190	1			217
06	1860	N	1301	-0-	-559	-0-	1154	3	147	9	N	134	181	1			170
07	2666	N	578	-0-	-2088	-0-	491	3	87	9	N	79	195	1			54
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1687	3	199	9	N	181	192	1			43
09	1290	N	1013	-0-	-277	-0-	884	3	129	9	N	117					160
*10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1415	3	141	9	N	128	189	1			99

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3412	3	201	9	N	183	187	1			174
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2911	3	138	9	N	125	179	1			120
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2919	3	92	9	N	84					204
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2904	3	142	9	N	129	177	1			156
09	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	1956	3	98	9	N	89	194	1			51
*10	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2180	3	109	9	N	99					150

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

05	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1801	3	83	9	N	75					207
06	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1849	3	89	9	N	81	182	1			106
07	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1315	3	51	9	N	46					152
08	996	X	996	-0-	-0-	-0-	946	3	50	9	N	45					197
09	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1290	3	63	9	N	57	190	1			64
*10	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1054	3	69	9	N	63					127

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					48
06	480	N	266	-0-	-214	-0-	266	3			N	-0-					48
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					48
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					48
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					48
10	465	N	244	-0-	-221	-0-	244	3			N	-0-					48

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

05	2511	N	1514	-0-	-997	-0-	1423	3	91	9	N	83	184	1			93
06	2460	N	1416	-0-	-1044	-0-	1339	3	77	9	N	70					163
07	2325	N	1297	-0-	-1028	-0-	1177	3	120	9	N	109	185	1			87
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1199	3	101	9	N	92					179
09	1410	N	1205	-0-	-205	-0-	1174	3	31	9	N	28					207
10	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	1097	3			N	-0-					207

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-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

05	1085	X	983	-0-	-102	-0-	983	3			N	-0-					46
06	1800	X	1069	-0-	-731	-0-	1069	3			N	-0-					46
07	1860	X	682	-0-	-1178	-0-	682	3			N	-0-					46
08	1860	X	1229	-0-	-631	-0-	1229	3			N	-0-					46
09	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					46
10	1116	X	933	-0-	-183	-0-	933	3			N	-0-					46

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

05	1705	N	447	-0-	-1258	-0-	329	3	118	9	N	107					201
06	1260	N	340	-0-	-920	-0-	231	3	109	9	N	99	213	1			87
07	1271	N	272	-0-	-999	-0-	191	3	81	9	N	74					161
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	494	3	122	9	N	111	175	1			97
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	440	3	110	9	N	100					197
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	465	3	101	9	N	92	197	1			92

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

05	1922	X	1382	-0-	-540	-0-	1292	3	90	9	N	82					157
06	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2030	3	83	9	N	75	187	1			45
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3595	3	109	9	N	99					144
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2496	3	78	9	N	71	197	1			18
09	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3208	3	112	9	N	102					120
*10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	2973	3	107	9	N	97					217

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					136
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					162
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					205
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	191	1			14

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
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					241
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-	207	1			34
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					34
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					34
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	411	3	99	9	N	90					124
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					124

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820																
05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5099	3	442	9	N	402	390	1			252
06	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	7841	3	664	9	N	604	659	1			197
07	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6420	3	564	9	N	513	632	1			78
08	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5402	3	454	9	N	413	430	1			61
09	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	4726	3	433	9	N	394	393	1			62
*10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	2917	3	231	9	N	210					272
	VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230																
05	2945	X	2361	-0-	-584	-0-	2277	3	84	9	N	76					153
06	2850	X	2728	-0-	-122	-0-	2637	3	91	9	N	83					236
07	2945	X	2185	-0-	-760	-0-	2122	3	63	9	N	57	187	1			106
08	2945	X	605	-0-	-2340	-0-	585	3	20	9	N	18					124
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					124
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					124
	TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561																
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	6					65
06	2640	X	2238	-0-	-402	-0-	2191	3	47	9	N	43					108
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3903	3	51	9	N	46					154
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3173	3	28	9	N	25					179
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2810	3	35	9	N	32	181	1			30
10	2728	X	2143	-0-	-585	-0-	2123	3	20	9	N	18					48
	VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770																
05	3689	X	3343	-0-	-346	-0-	3298	3	45	9	N	41	195	1			90
06	3570	X	3084	-0-	-486	-0-	3034	3	50	9	N	45					135
07	3689	X	3277	-0-	-412	-0-	3235	3	42	9	N	38					173
08	3689	X	2982	-0-	-707	-0-	2942	3	40	9	N	36					209
09	3570	X	3058	-0-	-512	-0-	3011	3	47	9	N	43	205	1			47
10	3348	X	3124	-0-	-224	-0-	3072	3	52	9	N	47					94
	DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320																
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					182
06	1260	N	616	-0-	-644	-0-	616	3			N	-0-					182
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					182
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					182
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					182
10	1426	N	923	-0-	-503	-0-	923	3			N	-0-					182
	GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130																
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					100
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					100
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					100

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
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
05	2170	N	1294	-0-	-876	-0-	1161	3	133	9	N	121	158	1			77
06	2160	N	1119	-0-	-1041	-0-	1045	3	74	9	N	67					144
07	2356	N	1364	-0-	-992	-0-	1218	3	146	9	N	133	194	1			83
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1243	3	142	9	N	129	198	1			14
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1058	3	134	9	N	122					136
10	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	990	3	136	9	N	124	200	1			59

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
05	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1653	3	95	9	N	86					233
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	2972	3	117	9	N	106	197	1			142
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	2991	3	109	9	N	99	209	1			32
08	1333	X	1030	-0-	-303	-0-	975	3	55	9	N	50					82
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2704	3	128	9	N	116					198
*10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3812	3	143	9	N	130	191	1			137

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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1109	-0-	-317	-0-	1053	3	56	9	N	51	195	1			127
06	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1041	3	42	9	N	38					165
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1022	3	50	9	N	45					210
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1069	3	54	9	N	49					259
09	1080	N	764	-0-	-316	-0-	735	3	29	9	N	26					285
10	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	955	3	54	9	N	49					334

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1013	3	58	9	N	53					119
06	1410	N	1241	-0-	-169	-0-	1200	3	41	9	N	37					156
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1149	3	50	9	N	45					201
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1018	3	44	9	N	40	179	1			62
09	1230	N	537	-0-	-693	-0-	520	3	17	9	N	15					77
*10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1179	3	47	9	N	43					120

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2780	-0-	-630	-0-	2776	3	4	9	N	4					115
06	3300	X	2473	-0-	-827	-0-	2471	3	2	9	N	2					117
07	3410	X	2765	-0-	-645	-0-	2759	3	6	9	N	5					122
08	3410	X	3122	-0-	-288	-0-	3113	3	9	9	N	8					130
09	3300	X	2693	-0-	-607	-0-	2684	3	9	9	N	8					138
10	2790	X	2575	-0-	-215	-0-	2572	3	3	9	N	3					141

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	1870	-0-	-1075	-0-	1719	3	151	9	N	137	221	1			69
06	2850	X	1748	-0-	-1102	-0-	1569	3	179	9	N	163					232
07	2945	X	1620	-0-	-1325	-0-	1451	3	169	9	N	154	221	1			165
08	2759	X	1977	-0-	-782	-0-	1767	3	210	9	N	191	206	1			150
09	2640	X	600	-0-	-2040	-0-	522	3	78	9	N	71					221
*10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2186	3	315	9	N	286	389	1			118

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					99
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					99
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1104	3	272	9	N	247	189	1			157
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					157
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	917	3	121	9	N	110					267
*10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-	204	1			63

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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2260	3	75	9	N	68					167
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2067	3	78	9	N	71	181	1			57
07	2511	N	2110	-0-	-401	-0-	2029	3	81	9	N	74					131
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2202	3	92	9	N	84					215
09	2160	N	2088	-0-	-72	-0-	2008	3	80	9	N	73	192	1			96
*10	3100	N	5524	-0-	2424	2424	5230	3	294	9	N	267	221	1			143

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3243	3	240	9	N	218	193	1			163
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1730	3	129	9	N	117	219	1			61
07	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	1890	3	132	9	N	120					181
08	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	1908	3	143	9	N	130	194	1			117
09	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1552	3	101	9	N	92					209
*10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2655	3	157	9	N	143	221	1			131

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	799	-0-	-1061	-0-	769	3	30	9	N	27	206	1			51
06	1800	N	210	-0-	-1590	-0-	174	3	36	9	N	33					84
07	1705	N	982	-0-	-723	-0-	946	3	36	9	N	33					117
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1156	3	37	9	N	34					151
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	918	3	39	9	N	35					186
10	992	N	926	-0-	-66	-0-	906	3	20	9	N	18					204

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7639	3	120	9	N	109	196	1			124
06	6300	X	2871	-0-	-3429	-0-	2805	3	66	9	N	60					184
07	6510	X	4532	-0-	-1978	-0-	4481	3	51	9	N	46	186	1			44
08	6510	X	4828	-0-	-1682	-0-	4766	3	62	9	N	56					100
09	6300	X	5558	-0-	-742	-0-	5448	3	110	9	N	100					200
*10	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6619	3	161	9	N	146	191	1			155

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	87	-0-	-812	-0-	41	3	46	9	N	42					135
06	1200	N	459	-0-	-741	-0-	368	3	91	9	N	83					218
07	744	N	202	-0-	-542	-0-	154	3	48	9	N	44	192	1			70
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	754	3	105	9	N	95					165
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	505	3	83	9	N	75					240
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	508	3	76	9	N	69	191	1			118

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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					67
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1259	3	72	9	N	65					212
06	1440	N	835	-0-	-605	-0-	765	3	70	9	N	64	180	1			96
07	1736	N	813	-0-	-923	-0-	732	3	81	9	N	74					170
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	15	3	3	9	N	3					173
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1677	3	116	9	N	105	194	1			84
*10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1068	3	98	9	N	89					173

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1050	-0-	-748	-0-	956	3	94	9	N	85	195	1			98
06	1710	N	1047	-0-	-663	-0-	956	3	91	9	N	83					181
07	1953	N	791	-0-	-1162	-0-	779	3	12	9	N	11					192
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1377	3	163	9	N	148	214	1			126
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1471	3	121	9	N	110					236
*10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	888	3	110	9	N	100	198	1			137

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	991	-0-	-807	-0-	840	3	151	9	N	137	221	1			285
06	1740	N	1113	-0-	-627	-0-	933	3	180	9	N	164					449
07	1798	N	1086	-0-	-712	-0-	931	3	155	9	N	141					590
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1215	3	227	9	N	206	577	1			219
09	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	873	3	156	9	N	142	221	1			140
10	1085	N	796	-0-	-289	-0-	642	3	154	9	N	140	182	1			98

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3161	3	211	9	N	192	192	1			156
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3161	3	179	9	N	163	193	1			126
07	3069	X	2760	-0-	-309	-0-	2629	3	131	9	N	119					245
08	3069	X	2628	-0-	-441	-0-	2430	3	198	9	N	180	196	1			229
09	2970	X	2302	-0-	-668	-0-	2174	3	128	9	N	116	196	1			149
*10	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	3904	3	244	9	N	222	199	1			172

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

05	992	N	417	-0-	-575	-0-	405	3	12	9	N	11					224
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	405	3	36	9	N	33					257
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	567	3	18	9	N	16	185	1			88
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					88
09	450	N	135	-0-	-315	-0-	135	3			N	-0-					88
10	589	N	114	-0-	-475	-0-	114	3			N	-0-					88

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

05	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2303	3	179	9	N	163	195	1			300
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2303	3	198	9	N	180	186	1			294
07	2015	X	1822	-0-	-193	-0-	1675	3	147	9	N	134	198	1			230
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1380	3	101	9	N	92	205	1			117
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1863	3	175	9	N	159					276
*10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1801	3	166	9	N	151	200	1			227

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

05	6169	X	4659	-0-	-1510	-0-	4217	3	442	9	N	402	587	1			195
06	5580	X	4584	-0-	-996	-0-	4217	3	367	9	N	334	190	1			339
07	5735	X	5357	-0-	-378	-0-	4851	1	506	9	N	460	574	1			225
08	5642	X	3948	-0-	-1694	-0-	3524	3	424	9	N	385	179	1			431
09	5040	X	4897	-0-	-143	-0-	4422	3	475	9	N	432	594	1			269
10	5332	X	4830	-0-	-502	-0-	4371	3	459	9	N	417	390	1			297

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

05	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1501	3	75	9	N	68	187	1			124
06	450	X	446	-0-	-4	-0-	428	3	18	9	N	16					140
07	854	X	854	-0-	-0-	-0-	823	3	31	9	N	28					168
08	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1295	3	101	9	N	92	190	1			70
09	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1116	3	20	9	N	18					88
*10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2761	3	80	9	N	73					161

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5427	3	134	9	N	122	220	1			124
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5231	3	121	9	N	110					234
07	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5832	3	129	9	N	117	192	1			159
08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5765	3	161	9	N	146	179	1			126
09	5190	X	4101	-0-	-1089	-0-	3995	3	106	9	N	96					222
*10	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6001	3	130	9	N	118	192	1			148

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

05	2635	X	2292	-0-	-343	-0-	2134	3	158	9	N	144					220
06	2520	X	1874	-0-	-646	-0-	1757	3	117	9	N	106	190	1			136
07	1550	N	1069	-0-	-481	-0-	990	3	79	9	N	72	183	1			25
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1911	3	166	9	N	151					176
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1825	3	121	9	N	110	185	1			101
*10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1703	3	119	9	N	108					209

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					155
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10		14B2 EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					84
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					84

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
05	3596	X	2042	-0-	-1554	-0-	1918	3	124	9	N	113	196	1			73
06	3090	X	2371	-0-	-719	-0-	2239	3	132	9	N	120					193
07	3193	X	1806	-0-	-1387	-0-	1698	3	108	9	N	98	185	1			106
08	2852	X	2477	-0-	-375	-0-	2350	3	127	9	N	115					221
09	2370	X	1731	-0-	-639	-0-	1609	3	122	9	N	111	213	1			119
10	2449	X	2013	-0-	-436	-0-	1885	3	128	9	N	116	205	1			30

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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					28
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					28
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					28
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					28

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	86	3	3	9	N	3					150
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					150
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	17	3	3	9	N	3					153
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	3	3	9	N	3					156
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					156
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					156

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-	102	7			-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	432	2	36	9	N	33					33
*09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1851	2	175	9	N	159					192
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					192
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3040	3	83	9	N	75					128
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	72					200
07	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2124	2	30	9	N	27	182	1			45
08	1519	X	525	-0-	-994	-0-	370	2	155	9	N	141					186
09	1470	X	634	-0-	-836	-0-	523	2	111	9	N	101					287
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-	159	1			128
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	1	3	55	9	N	50	40	7			105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79					204
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					236
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	244					480
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2567	3	17	9	N	15					62
06	2130	N	1945	-0-	-185	-0-	1942	2	3	9	N	3					65
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1495	2	21	9	N	19					84
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2517	2	99	9	N	90					174
*09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2162	2	29	9	N	26					200
10	1519	N	1311	-0-	-208	-0-	1290	2	21	9	N	19					219
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
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
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					47
06	1170	N	843	-0-	-327	-0-	813	2	30	9	N	27					74
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	N	1					75
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2193	2	22	9	N	20					95

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

05	41075	X	11684	-0-	-29391	-0-	11684	3			N	-0-					58
06	30150	X	8124	-0-	-22026	-0-	8124	3			N	-0-					58
07	31155	X	8421	-0-	-22734	-0-	8421	3			N	-0-					58
08	31155	X	5553	-0-	-25602	-0-	5553	3			N	-0-					58
09	11670	X	6959	-0-	-4711	-0-	6959	3			N	-0-					58
10	11687	X	6637	-0-	-5050	-0-	6637	3			N	-0-					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

05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2715	3	59	9	N	54					115
06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2551	3	55	9	N	50					165
07	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1811	3	42	9	N	38					203
08	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2333	3	40	9	N	36					239
09	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1442	3	41	9	N	37	177	1			99
*10	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2517	3	35	9	N	32					131

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	4964	3	704	9	N	640	715	1			164
06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	3848	3	578	9	N	525	539	1			150
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	4055	3	1092	9	N	993	715	1			428
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	3396	3	850	9	N	773	884	1			317
09	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4367	3	612	9	N	556	532	1			341
*10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4024	3	398	9	N	362	529	1			174

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2122	3	612	9	N	556	695	1			285
06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2242	3	631	9	N	574	531	1			328
07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2230	3	624	9	N	567	520	1			375
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2214	3	617	9	N	561	530	1			406
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	1905	3	594	9	N	540	531	1			415
10	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	1661	3	615	9	N	559	701	1			273

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
05	5177	X	277	-0-	-4900	-0-	277	3			N	-0-					231
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					231
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	3	147	1			87
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					87
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					87

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
05	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	9400	3	2358	9	N	2144	2313	1			249
06	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	8399	3	2155	9	N	1959	1765	1			443
07	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	8932	3	2473	9	N	2248	2288	1			403
08	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	8283	3	1887	9	N	1715	1743	1			375
09	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	8434	3	2292	9	N	2084	2116	1			343
*10	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	9215	3	2061	9	N	1874	1955	1			262

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
05	2356	X	1788	-0-	-568	-0-	1294	3	494	9	N	449	524	1			275
06	2280	X	1847	-0-	-433	-0-	1401	3	446	9	N	405	353	1			327
07	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2105	3	446	9	N	405	523	1			209
08	2356	X	2244	-0-	-112	-0-	1710	3	534	9	N	485	345	1			349
09	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	1697	3	480	9	N	436	537	1			248
10	2356	N	2206	-0-	-150	-0-	1701	3	505	9	N	459	503	1			204

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
05	2511	N	1961	-0-	-550	-0-	1431	3	530	9	N	482	532	1			329
06	1680	N	1485	-0-	-195	-0-	1027	3	458	9	N	416	531	1			214
07	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	888	3	447	9	N	406	347	1			273
08	1953	N	827	-0-	-1126	-0-	513	3	314	9	N	285	354	1			204
09	1500	N	814	-0-	-686	-0-	498	3	316	9	N	287	351	1			140
10	1333	N	837	-0-	-496	-0-	559	3	278	9	N	253	175	1			218

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
05	310	N	154	-0-	-156	-0-	60	3	94	9	N	85					333
06	270	N	151	-0-	-119	-0-	126	3	25	9	N	23	177	1			179
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	190	3	121	9	N	110					289
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	155	3	77	9	N	70	174	1			185
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	277	3	266	9	N	242	354	1			73
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	3	322	9	N	293	160	1			206

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	813	3	107	9	N	97	169	1			133
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	806	3	77	9	N	70					203
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	855	3	45	9	N	41					244
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					244
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	915	3	350	9	N	318	370	1			192
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					192

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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
05	1240	N	982	-0-	-258	-0-	927	3	55	9	N	50					220
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1046	3	67	9	N	61					281
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1429	3	84	9	N	76					357
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1132	3	32	9	N	29					386
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1108	3	56	9	N	51	186	1			251
10	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1039	3	61	9	N	55					306

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
05	8215	X	7941	-0-	-274	-0-	5985	3	1956	9	N	1778	1779	1			403
06	7710	X	7113	-0-	-597	-0-	5516	3	1597	9	N	1452	1596	1			259
07	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	6596	3	2101	9	N	1910	1771	1			398
08	7936	X	7418	-0-	-518	-0-	5946	3	1472	9	N	1338	1596	1			140
09	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	6189	3	1629	9	N	1481	1411	1			210
10	8711	X	8496	-0-	-215	-0-	6538	3	1958	9	N	1780	1784	1			206

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
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	376	3	145	9	N	132	361	1			122
06	690	N	565	-0-	-125	-0-	319	3	246	9	N	224	187	1			159
07	961	N	496	-0-	-465	-0-	324	3	172	9	N	156	177	1			138
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	402	3	405	9	N	368	354	1			152
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	458	3	217	9	N	197	177	1			172
*10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	527	3	234	9	N	213	173	1			212

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
05	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	8742	3	937	9	N	852	1211	1			121
06	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	8582	3	898	9	N	816	702	1			235
07	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8038	3	941	9	N	855	880	1			210
08	7471	X	7096	-0-	-375	-0-	6293	3	803	9	N	730	704	1			236
09	7230	X	6946	-0-	-284	-0-	6150	3	796	9	N	724	708	1			252
10	7471	X	6623	-0-	-848	-0-	5887	3	736	9	N	669	691	1			230

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
05	7719	X	7434	-0-	-285	-0-	7158	3	276	9	N	251	714	1			268
06	7470	X	6875	-0-	-595	-0-	6444	3	431	9	N	392	352	1			308
07	7874	X	6650	-0-	-1224	-0-	6398	3	252	9	N	229	172	1			365
08	7874	X	6376	-0-	-1498	-0-	6089	3	287	9	N	261	531	1			95
09	7620	X	6179	-0-	-1441	-0-	5337	3	842	9	N	765	709	1			151
10	7440	X	5299	-0-	-2141	-0-	5076	3	223	9	N	203	181	1			173

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
05	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	4812	3	308	9	N	280	355	1			221
06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	3814	3	1386	9	N	1260	1245	1			236
07	5115	X	3427	-0-	-1688	-0-	2384	3	1043	9	N	948	880	1			304
08	5115	X	3534	-0-	-1581	-0-	2613	3	921	9	N	837	877	1			264
09	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	4111	3	1035	9	N	941	884	1			321
10	5115	X	4616	-0-	-499	-0-	3866	3	750	9	N	682	718	1			285

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
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1038	3	292	9	N	265	360	1			309
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1385	3	268	9	N	244	356	1			197
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1038	3	221	9	N	201	179	1			219
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	624	3	294	9	N	267	182	1			304
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	568	3	256	9	N	233	353	1			184
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	227	3	235	9	N	214	173	1			225

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
05	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	5646	3	1565	9	N	1423	1382	1			326
06	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	5205	3	1497	9	N	1361	1407	1			280
07	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	5286	3	1750	9	N	1591	1406	1			465
08	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	5239	3	1246	9	N	1133	1238	1			360
09	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	5042	3	1426	9	N	1296	1381	1			275
*10	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	5309	3	1453	9	N	1321	1246	1			350

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

05	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	730	3	470	9	N	427	368	1			334
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1099	3	292	9	N	265	188	1			411
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	814	3	469	9	N	426	371	1			466
08	1209	N	837	-0-	-372	-0-	820	3	17	9	N	15					481
09	1380	N	949	-0-	-431	-0-	841	3	108	9	N	98	187	1			392
10	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	833	3	363	9	N	330	373	1			349

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	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

05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	651	3	216	9	N	196	177	1			285
06	1080	N	762	-0-	-318	-0-	577	3	185	9	N	168	353	1			100
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	754	3	255	9	N	232	173	1			159
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	765	3	195	9	N	177	178	1			158
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	890	3	193	9	N	175	178	1			155
10	1023	N	867	-0-	-156	-0-	662	3	205	9	N	186	177	1			164

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

05	2573	X	2154	-0-	-419	-0-	1312	3	842	9	Y	765	729	1			231
06	2490	X	2089	-0-	-401	-0-	1210	3	879	9	Y	799	721	1			309
07	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	1822	3	804	9	Y	731	822	1			218
08	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	1720	3	829	9	Y	754	842	1			130
09	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	1641	3	761	9	Y	692	714	1			108
10	2635	X	2219	-0-	-416	-0-	1363	3	856	9	Y	778	726	1			160

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	186	191	1			278
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					281
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					281
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					281

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

05	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	4535	3	662	9	N	602	708	1			315
06	4800	X	4302	-0-	-498	-0-	3535	3	767	9	N	697	709	1			303
07	5859	X	3549	-0-	-2310	-0-	2964	3	585	9	N	532	532	1			303
08	5859	X	3200	-0-	-2659	-0-	2617	3	583	9	N	530	526	1			307
09	5670	X	3385	-0-	-2285	-0-	2857	3	528	9	N	480	711	1			76
10	5208	X	4212	-0-	-996	-0-	3659	3	553	9	N	503	359	1			220

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	478	-0-	-762	-0-	265	3	213	9	N	194	188	1			190
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	459	3	468	9	N	425	368	1			247
07	1147	N	719	-0-	-428	-0-	504	3	215	9	N	195	180	1			262
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	851	3	504	9	N	458	368	1			352
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	696	3	299	9	N	272	365	1			259
*10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	622	3	284	9	N	258	183	1			334

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	2087	3	1218	9	N	1107	882	1			504
06	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	4808	3	1114	9	N	1013	1238	1			279
07	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	4900	3	1549	9	N	1408	1412	1			275
08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	4722	3	1168	9	N	1062	1066	1			271
09	5910	X	5756	-0-	-154	-0-	4389	3	1367	9	N	1243	1240	1			274
10	6448	X	5492	-0-	-956	-0-	4324	3	1168	9	N	1062	1076	1			260

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	4303	3	960	9	N	873	1078	1			210
06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	3830	3	916	9	N	833	716	1			327
07	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	4222	3	943	9	N	857	878	1			306
08	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4029	3	899	9	N	817	882	1			241
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	3386	3	853	9	N	775	876	1			140
*10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	3125	3	936	9	N	851	857	1			134

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

05	4526	X	2975	-0-	-1551	-0-	2572	3	403	9	Y	366	348	1			111
06	4380	X	3349	-0-	-1031	-0-	2931	3	418	9	Y	380	344	1			147
07	4526	X	2646	-0-	-1880	-0-	2262	3	384	9	Y	349	392	1			104
08	3565	X	2936	-0-	-629	-0-	2540	3	396	9	Y	360	402	1			62
09	3360	X	2595	-0-	-765	-0-	2232	3	363	9	Y	330	341	1			51
10	3472	X	3152	-0-	-320	-0-	2742	3	410	9	Y	373	347	1			77

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

05	403	N	148	-0-	-255	-0-	95	3	53	9	N	48	179	1			230
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	122	3	114	9	N	104					334
07	310	N	12	-0-	-298	-0-	12	3			N	-0-					334
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					334
09	240	N	27	-0-	-213	-0-	27	3			N	-0-	183	1			151
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	216	3	89	9	N	81					232

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					135
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					135
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					135
08	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-					135
09	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	3			N	-0-					135
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					135

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	446	3	78	9	N	71					166
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	587	3	92	9	N	84	177	1			73
07	651	N	134	-0-	-517	-0-	117	3	17	9	N	15					88
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	629	3	114	9	N	104					192
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	640	3	96	9	N	87	177	1			102
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	410	3	62	9	N	56					158

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

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

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

05	11253	X	8525	-0-	-2728	-0-	8277	3	248	9	N	225	183	1			159
06	10890	X	9440	-0-	-1450	-0-	9189	3	251	9	N	228	184	1			203
07	10850	X	9196	-0-	-1654	-0-	9047	3	149	9	N	135	175	1			163
08	10013	X	8559	-0-	-1454	-0-	8501	3	58	9	N	53					216
09	9450	X	8483	-0-	-967	-0-	7973	3	510	9	N	464	513	1			167
10	9765	X	9481	-0-	-284	-0-	9481	3			N	-0-					167

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	891	3	284	9	N	258	347	1			281
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	987	3	279	9	N	254	346	1			189
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1131	3	265	9	N	241	176	1			254
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1287	3	265	9	N	241	173	1			322
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1282	3	251	9	N	228	345	1			205
*10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1425	3	276	9	N	251	178	1			278

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

05	1426	N	10	-0-	-1416	-0-	10	3			N	-0-					226
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					226
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					226
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	50	3	109	9	N	99	176	1			149
09	3000	N	3289	-0-	289	289	2585	3	704	9	N	640	694	1			95
*10	3100	N	3406	-0-	306	595	2351	3	1055	9	N	959	896	1			158

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

05	3100	N	3764	-0-	664	664	3464	3	300	9	N	273	354	1			166
06	2912	N	2248	-0-	-664	-0-	1885	3	363	9	N	330	354	1			142
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1194	3	414	9	N	376	352	1			166
08	2015	X	993	-0-	-1022	-0-	635	3	358	9	N	325	354	1			137
09	1950	X	620	-0-	-1330	-0-	279	3	341	9	N	310	356	1			91
10	2015	X	1973	-0-	-42	-0-	1634	3	339	9	N	308	358	1			41

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

05	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	4622	3	1026	9	N	933	1055	1			306
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	4382	3	1177	9	N	1070	1065	1			311
07	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	4332	3	1115	9	N	1014	1061	1			264
08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	4593	3	1152	9	N	1047	1056	1			255
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	4497	3	1162	9	N	1056	1068	1			243
*10	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	4836	3	1280	9	N	1164	1247	1			160

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

05	1271	N	700	-0-	-571	-0-	474	3	226	9	N	205	177	1			144
06	1020	N	682	-0-	-338	-0-	463	3	219	9	N	199	178	1			165
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	504	3	235	9	N	214	176	1			203
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	507	3	229	9	N	208	175	1			236
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	566	3	229	9	N	208	317	1			127
*10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	764	3	240	9	N	218	175	1			170

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
05	6882	X	5486	-0-	-1396	-0-	4916	3	570	9	N	518	535	1			168
06	6540	X	5717	-0-	-823	-0-	5176	3	541	9	N	492	530	1			130
07	6727	X	3660	-0-	-3067	-0-	2997	3	663	9	N	603	539	1			194
08	6727	X	6386	-0-	-341	-0-	5742	3	644	9	N	585	529	1			250
09	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5084	3	772	9	N	702	710	1			242
*10	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6333	3	484	9	N	440	529	1			153

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1513	3	488	9	N	444	534	1			251
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2088	3	388	9	N	353	177	1			427
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	1484	3	1108	9	N	1007	894	1			540
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1600	3	341	9	N	310	529	1			321
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	1836	3	685	9	N	623	533	1			411
*10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1508	3	345	9	N	314	349	1			376

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

05	3875	X	3330	-0-	-545	-0-	2425	3	905	9	N	823	890	1			303
06	3540	X	3269	-0-	-271	-0-	2387	3	882	9	N	802	888	1			217
07	3596	X	2931	-0-	-665	-0-	2083	3	848	9	N	771	716	1			272
08	3596	X	3206	-0-	-390	-0-	2396	3	810	9	N	736	710	1			298
09	3420	X	3279	-0-	-141	-0-	2264	3	1015	9	N	923	1064	1			157
10	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	2262	3	829	9	N	754	535	1			376

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	84	171	1			216
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	278	3	149	9	N	135	173	1			178
07	403	N	244	-0-	-159	-0-	123	3	121	9	N	110	177	1			111
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	173	3	34	9	N	31					142
09	390	N	316	-0-	-74	-0-	269	3	47	9	N	43					185
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					185

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	3714	3	1044	9	N	949	1243	1			112
06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	3998	3	1071	9	N	974	886	1			200
07	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	3266	3	959	9	N	872	872	1			200
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3084	3	792	9	N	720	708	1			212
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	2805	3	721	9	N	655	711	1			156
*10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	2706	3	727	9	N	661	687	1			130

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

05	6293	X	5959	-0-	-334	-0-	5229	3	730	9	N	664	894	1			140
06	6090	X	5756	-0-	-334	-0-	5057	3	699	9	N	635	530	1			245
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	5651	3	717	9	N	652	694	1			203
08	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	5496	3	722	9	N	656	705	1			154
09	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	5517	3	706	9	N	642	693	1			103
10	6355	X	4544	-0-	-1811	-0-	3845	3	699	9	N	635	499	1			239

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

05	17763	X	15914	-0-	-1849	-0-	15290	3	624	9	N	567	720	1			205
06	17190	X	14909	-0-	-2281	-0-	14367	3	542	9	N	493	530	1			168
07	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	15686	3	582	9	N	529	529	1			168
08	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	15244	3	703	9	N	639	534	1			273
09	15390	X	15357	-0-	-33	-0-	14801	3	556	9	N	505	526	1			252
*10	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	16204	3	635	9	N	577	720	1			109

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
05	17422	X	16654	-0-	-768	-0-	14822	3	1832	9	N	1665	1592	1			361
06	17100	X	16028	-0-	-1072	-0-	14640	3	1388	9	N	1262	1247	1			376
07	17670	X	16719	-0-	-951	-0-	14881	3	1838	9	N	1671	1586	1			461
08	17670	X	15823	-0-	-1847	-0-	14459	3	1364	9	N	1240	1416	1			285
09	16260	X	15760	-0-	-500	-0-	14152	3	1608	9	N	1462	1388	1			359
10	16709	X	14982	-0-	-1727	-0-	13490	3	1492	9	N	1356	1565	1			150

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

05	3379	X	3176	-0-	-203	-0-	2928	3	248	9	N	225	353	1			233
06	3390	X	3215	-0-	-175	-0-	2898	3	317	9	N	288	354	1			167
07	3503	X	3377	-0-	-126	-0-	3192	3	185	9	N	168	171	1			164
08	3503	X	2967	-0-	-536	-0-	2547	3	420	9	N	382	354	1			192
09	3210	X	3180	-0-	-30	-0-	2872	3	308	9	N	280	176	1			296
10	3379	X	3289	-0-	-90	-0-	3014	3	275	9	N	250	354	1			192

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	1629	3	554	9	N	504	353	1			214
07	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	13	158	1			69
08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	1820	3	562	9	N	511	501	1			79
09	2190	N	2062	-0-	-128	-0-	1810	3	252	9	N	229	175	1			133
*10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	549	3	408	9	N	371	353	1			151

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

05	6355	X	4257	-0-	-2098	-0-	3946	3	311	9	N	283	179	1			400
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4492	3	261	9	N	237	345	1			292
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4647	3	255	9	N	232	352	1			172
08	4805	X	4558	-0-	-247	-0-	4282	3	276	9	N	251	178	1			245
09	4740	X	3764	-0-	-976	-0-	3546	3	218	9	N	198	177	1			266
10	4898	X	3177	-0-	-1721	-0-	2965	3	212	9	N	193	176	1			283

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1711	3	110	9	N	100	178	1			108
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1706	3	134	9	N	122					230
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1287	3	41	9	N	37	158	1			109
08	1829	N	1379	-0-	-450	-0-	1234	3	145	9	N	132	171	1			70
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1788	3	118	9	N	107					177
10	1333	N	338	-0-	-995	-0-	321	3	17	9	N	15					192

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

05	16120	X	14470	-0-	-1650	-0-	13425	3	1045	9	N	950	1065	1			152
06	15600	X	14943	-0-	-657	-0-	13568	3	1375	9	N	1250	1057	1			345
07	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	15356	3	1244	9	N	1131	1061	1			415
08	15066	X	15060	-0-	-6	-0-	14255	3	805	9	N	732	886	1			261
09	14940	X	12845	-0-	-2095	-0-	11914	3	931	9	N	846	878	1			229
10	16244	X	14608	-0-	-1636	-0-	13478	3	1130	9	N	1027	1061	1			195

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

05	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	4112	3	1477	9	N	1343	1425	1			305
06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	4015	3	1370	9	N	1245	1247	1			303
07	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	4333	3	1557	9	N	1415	1207	1			511
08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	4464	3	1176	9	N	1069	1220	1			360
09	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	3924	3	1532	9	N	1393	1392	1			361
10	4898	X	4541	-0-	-357	-0-	3181	3	1360	9	N	1236	1205	1			392

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
05	2077	X	1877	-0-	-200	-0-	1644	3	233	9	N	212	178	1			388
06	2010	X	1684	-0-	-326	-0-	1449	3	235	9	N	214	359	1			243
07	2015	X	1693	-0-	-322	-0-	1452	3	241	9	N	219	177	1			285
08	1953	X	1739	-0-	-214	-0-	1475	3	264	9	N	240	166	1			359
09	1830	X	1502	-0-	-328	-0-	1330	3	172	9	N	156	176	1			339
*10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	4674	3	960	9	N	873	710	1			502

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
05	5115	X	4439	-0-	-676	-0-	3860	3	579	9	N	526	884	1			168
06	4950	X	3619	-0-	-1331	-0-	3201	3	418	9	N	380	352	1			196
07	5115	X	3802	-0-	-1313	-0-	3373	3	429	9	N	390	352	1			234
08	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	4663	3	779	9	N	708	716	1			226
09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	4443	3	705	9	N	641	707	1			160
*10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4103	3	673	9	N	612	543	1			229

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

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

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

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

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) //CONT.// 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17670	X	15093	-0-	-2577	-0-	15001	2	92	9	N	84	19	1			267
06	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	15721	2	123	9	N	112	178	1	1	8	200
07	14260	X	13312	-0-	-948	-0-	13233	2	79	9	N	72					272
08	15097	X	14760	-0-	-337	-0-	14619	2	141	9	N	128	176	1	1	8	223
09	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	16225	2	125	9	N	114	25	1			312
10	16368	X	16042	-0-	-326	-0-	15961	2	81	9	N	74	184	1			202

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42935	X	42846	-0-	-89	-0-	42425	2	421	9	N	383	248	1			400
06	41550	X	40024	-0-	-1526	-0-	39666	2	358	9	N	325	362	1	1	8	362
07	42935	X	40887	-0-	-2048	-0-	40520	2	367	9	N	334	351	1	1	8	344
08	42935	X	39548	-0-	-3387	-0-	39240	2	308	9	N	280	332	1			292
09	41550	X	36526	-0-	-5024	-0-	36276	2	250	9	N	227	406	1			113
10	42842	X	37618	-0-	-5224	-0-	37143	2	475	9	N	432	146	1			399

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	419	522	1			134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	367	368	1			133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	395	364	1			164
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	303	358	1			109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	262	179	1			192
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					192

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

05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*07	93	N	79	-0-	-14	-0-	59	3	20	9	N	18					18
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	141	3	261	9	N	237					255
*09	90	N	54	-0-	-36	-0-	19	3	35	9	N	32					287
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					287

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

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

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					41
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					41
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					41
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					41
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					41
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
05	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					110
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					110
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					110
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					110
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					110
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					110

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	2839	-0-	-1451	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4204	-0-	-229	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
08	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	3			N	-0-					-0-
09	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-
*10	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

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

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1732	2			N	-0-					154
06	2070	N	1833	-0-	-237	-0-	1833	2			N	-0-					154
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1975	2	58	9	N	53					207
08	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	1539	2	10	9	N	9	186	1			30
09	1830	N	1235	-0-	-595	-0-	1210	2	25	9	N	23					53
10	2046	N	1647	-0-	-399	-0-	1628	2	19	9	N	17					70

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
05	2480	N	1988	-0-	-492	-0-	1988	2			N	-0-					183
06	2280	N	1966	-0-	-314	-0-	1966	2			N	-0-					183
07	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	1957	2			N	-0-					183
08	1984	N	1539	-0-	-445	-0-	1525	2	14	9	N	13	179	1			17
09	1980	N	1222	-0-	-758	-0-	1199	2	23	9	N	21					38
10	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	1756	2			N	-0-					38

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	455	-0-	-506	-0-	455	2			N	-0-					32
06	1410	N	342	-0-	-1068	-0-	342	2			N	-0-					32
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					32
08	465	N	234	-0-	-231	-0-	234	2			N	-0-					32
09	330	N	204	-0-	-126	-0-	204	2			N	-0-					32
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					32

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	262	-0-	-128	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			Y	-0-					27
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					27
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					27
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					27
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					27
*10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					27

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		554	-0-	554	574	554	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		422	-0-	422	996	422	3			Y	-0-					-0-
*10	1426	X	430	-0-	-996	-0-	430	3			Y	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

05	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6636	3	69	9	N	63	185	1			57
06	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6366	3	156	9	N	142					199
07	6758	X	6628	-0-	-130	-0-	6555	3	73	9	N	66					265
08	6758	X	6618	-0-	-140	-0-	6543	3	75	9	N	68	174	1			159
09	6540	X	6414	-0-	-126	-0-	6347	3	67	9	N	61					220
10	6727	X	6627	-0-	-100	-0-	6563	3	64	9	N	58					278

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	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

05	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		881	-0-	881	881	881	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		366	-0-	366	1247	366	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		838	-0-	838	2085	838	3			Y	-0-					-0-

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					313
06	2610	X	943	-0-	-1667	-0-	943	3			N	-0-	181	1			132
07	2883	X	1196	-0-	-1687	-0-	1196	3			N	-0-					132
08	2883	X	335	-0-	-2548	-0-	335	3			N	-0-					132
09	2790	X	119	-0-	-2671	-0-	119	3			N	-0-					132
10	2852	X	47	-0-	-2805	-0-	47	3			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
05	372	X	93	-0-	-279	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	330	X	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	341	X	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4059	-0-	1059	1059	4059	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4944	-0-	1844	2903	4944	3			N	-0-					-0-

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16 68	1 9	316	3	Y	62	59	1			13
06	300	N	170	-0-	-130	-0-	8	1	162	3	Y	-0-	13	1			-0-
07	310	N	205	-0-	-105	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	88	-0-	-160	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	95	-0-	-85	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	13	1	421	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	12	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	13	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	12	1	386	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	12	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	2315	-0-	-289	-0-	110 10	1 9	2195	3	Y	9	9	1			2
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	120 17	1 9	2458	3	Y	15	14	1			3
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	135 17	1 9	2427	3	Y	15	16	1			2
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	124 17	1 9	2097	3	Y	15	14	1			3
*09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	130 17	1 9	2267	3	Y	15	16	1			2
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					2

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	27	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	38	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	65	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	63	1	416	3	Y	-0-					-0-
*09	454	X	454	-0-	-0-	-0-	60	1	394	3	Y	-0-					-0-
10	496	X	NO RPT	-0-	-496	-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 #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 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
05	3937	X	3662	-0-	-275	-0-	171	1	3414	3	Y	70	67	1			14
							77	9									
06	3810	X	2349	-0-	-1461	-0-	108	1	2207	3	Y	31	39	1			6
							34	9									
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	220	1	3950	3	Y	47	46	1			7
							52	9									
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	224	1	3803	3	Y	47	44	1			10
							52	9									
*09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	200	1	3495	3	Y	43	46	1			7
							47	9									
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 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
05	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-
06	2070	N	413	-0-	-1657	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
08	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
09	1980	X	1796	-0-	-184	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4233	-0-	-231	-0-	537	1	3696	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4134	-0-	-186	-0-	542	1	3591	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4464	X	2373	-0-	-2091	-0-	314	1	2059	3	Y	-0-					-0-
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	640	1	4237	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	558	1	3635	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	295	1	2028	3	Y	56	42	1			15
							62	9									
06	2700	N	2189	-0-	-511	-0-	280	1	1854	3	Y	50	60	1			5
							55	9									
07	2604	N	2478	-0-	-126	-0-	320	1	2101	3	Y	52	51	1			6
							57	9									
08	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	268	1	1771	3	Y	57	59	1			4
							63	9									
*09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	299	1	1947	3	Y	62	49	1			17
							68	9									
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					17

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	98	1	675	3	Y	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	90	1	597	3	Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	96	1	633	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	96	1	635	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	652	-0-	-38	-0-	87	1	565	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	573	-0-	-202	-0-	27	1	546	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	463	-0-	-287	-0-	22	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	407	-0-	-337	-0-	21	1	386	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	329	-0-	-229	-0-	18	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	314	-0-	-136	-0-	17	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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 #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	155	1	3083	3	Y	53	51	1			11
							58	9									
06	4110	X	3865	-0-	-245	-0-	172	1	3532	3	Y	146	129	1			28
							161	9									
07	4247	X	3853	-0-	-394	-0-	195	1	3495	3	Y	148	155	1			21
							163	9									
08	4247	X	3492	-0-	-755	-0-	186	1	3144	3	Y	147	138	1			30
							162	9									
09	3870	X	3131	-0-	-739	-0-	161	1	2815	3	Y	141	149	1			22
							155	9									
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					22

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	23	-0-	-97	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	34	1	713	3	Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	3	Y	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	3	Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	527	3	Y	-0-					-0-
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	601	1	4137	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	4470	X	4179	-0-	-291	-0-	547	1	3622	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
07	4619	X	4602	-0-	-17	-0-	608	1	3985	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	621	1	4112	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*09	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	717	1	4675	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	335	1	2307	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	367	1	2432	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	397	1	2603	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	401	1	2656	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
09	2790	N	2654	-0-	-136	-0-	352	1	2294	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
10	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					2

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	378	-0-	-56	-0-	46	1	317	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
06	540	X	387	-0-	-153	-0-	48	1	320	3	Y	17	19	1			2
							19	9									
07	558	X	404	-0-	-154	-0-	52	1	338	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
08	558	X	456	-0-	-102	-0-	58	1	385	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
*09	441	X	441	-0-	-0-	-0-	56	1	364	3	Y	19	15	1			5
							21	9									
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	11	1	346	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	385	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	434	N	391	-0-	-43	-0-	12	1	377	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	12	1	369	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	390	N	323	-0-	-67	-0-	10	1	310	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	71	1	1413	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	82	1	1676	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	106	1	1897	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
08	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	71	1	1204	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
09	1530	N	1349	-0-	-181	-0-	72	1	1262	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	651	X	538	-0-	-113	-0-	67	1	460	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	106	1	705	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
07	512	X	512	-0-	-0-	-0-	66	1	436	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
08	606	X	606	-0-	-0-	-0-	78	1	515	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
09	840	X	573	-0-	-267	-0-	74	1	484	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					4

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2301	3	32	9	Y	29	40	1			16
06	2400	N	1942	-0-	-458	-0-	1935	3	7	9	Y	6	18	1			4
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2671	3	9	9	Y	8	7	1			5
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2484	3	9	9	Y	8	8	1			5
*09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2174	3	6	9	Y	5	7	1			3
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	426	1	2934	3	Y	26	25	1			7
							29	9									
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	429	1	2842	3	Y	27	31	1			3
							30	9									
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	460	1	3020	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	450	1	2977	3	Y	31	32	1			2
							34	9									
*09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	452	1	2947	3	Y	37	29	1			10
							41	9									
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	1507	-0-	-105	-0-	189	1	1300	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
06	1770	X	1464	-0-	-306	-0-	190	1	1259	3	Y	14	17	1			1
							15	9									
07	1829	X	1502	-0-	-327	-0-	196	1	1287	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1829	X	1285	-0-	-544	-0-	167	1	1105	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
*09	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	225	1	1466	3	Y	25	19	1			7
							28	9									
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					7

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	391	3	19	9	Y	17					148
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	413	3	15	9	Y	14					162
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	492	3	19	9	Y	17					179
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	385	3	18	9	Y	16					195
09	420	N	223	-0-	-197	-0-	212	3	11	9	Y	10					205
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					205

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	3	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	Y	-0-					-0-
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			Y	-0-					78
06	930	N	36	-0-	-894	-0-	36	2			Y	-0-					78
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					78
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					78
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					78
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	217	X	177	-0-	-40	-0-	164	3	13	9	Y	12	4	1			13
06	210	X	170	-0-	-40	-0-	160	3	10	9	Y	9	14	1			8
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	6	1			2
08	205	X	205	-0-	-0-	-0-	202	3	3	9	Y	3	3	1			2
*09	186	X	186	-0-	-0-	-0-	182	3	4	9	Y	4	2	1			4
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	181	1	2092	2	Y	10					122
							11	9									
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	149	1	1933	2	Y	37					159
							41	9									
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	175	1	1911	2	Y	13					172
							14	9									
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	176	1	1692	2	Y	26					198
							29	9									
09	1800	N	1667	-0-	-133	-0-	167	1	1498	2	Y	2					200
							2	9									
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					200

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
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	129	1	1492	2	Y	2					27
							2	9									
06	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	111	1	1439	2	Y	1					28
							1	9									
07	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	124	1	1355	2	Y	-0-					28
08	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	134	1	1291	2	Y	1					29
							1	9									
09	1470	N	1326	-0-	-144	-0-	133	1	1193	2	Y	-0-					29
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	3			N	-0-					109
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	102	3	6	9	N	5					114
07	217	N	104	-0-	-113	-0-	92	3	12	9	N	11					125
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					125
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					125
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					125

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	24	1			4
06	2760	X	468	-0-	-2292	-0-	454	3	14	9	Y	13					17
07	2852	X	62	-0-	-2790	-0-	62	3			Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2932	3	17	9	Y	15					99
06	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2906	3	12	9	Y	11					110
07	2945	N	2917	-0-	-28	-0-	2909	3	8	9	Y	7					117
08	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3013	3	7	9	Y	6					123
*09	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2925	3	7	9	Y	6					129
10	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					129

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
05	1178	N	538	-0-	-640	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
*09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	Y	38	36	1			8
							42	9									
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	Y	-0-	8	1			-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	Y	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	572	3	Y	-0-					-0-
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	68	1	1357	3	Y	-0-					-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	75	1	1547	3	Y	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	85	1	1523	3	Y	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	86	1	1465	3	Y	-0-					-0-
*09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	88	1	1542	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	2218	3	34	9	N	31					190
06	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	2117	3	26	9	N	24					214
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2236	3	55	9	N	50					264
08	2263	N	2211	-0-	-52	-0-	2204	3	7	9	N	6	176	1			94
*09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2128	3	3	9	N	3					97
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					97

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3505	-0-	-215	-0-	439 47	1 9	3019	3	Y	43	40	1			11
06	3660	X	2905	-0-	-755	-0-	375 44	1 9	2486	3	Y	40	47	1			4
07	3782	X	2713	-0-	-1069	-0-	354 39	1 9	2320	3	Y	35	35	1			4
08	3348	X	1820	-0-	-1528	-0-	233 44	1 9	1543	3	Y	40	41	1			3
09	3240	X	2047	-0-	-1193	-0-	266 48	1 9	1733	3	Y	44	35	1			12
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1209	N	964	-0-	-245	-0-	45 30	1 9	889	3	Y	27	25	1			6
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	33	1	680	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	961	N	884	-0-	-77	-0-	47	1	837	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	53	1	899	3	Y	-0-					-0-
*09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	48	1	830	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	3	1	9	Y	1	19	1			5
06	840	N	706	-0-	-134	-0-	683	3	23	9	Y	21					26
07	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	3			Y	-0-					26
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1194	3	25	9	Y	23	39	1			10
*09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1100	3	3	9	Y	3					13
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					13

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	139	-0-	-388	-0-	5	1	103	3	Y	28	29	1			6
							31	9									
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	Y	108	93	1			21
							119	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	Y	124	128	1			17
							136	9									
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	61	66	1			12
							67	9									
*09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	24	1	417	3	Y	132	124	1			20
							145	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					20

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	1567	-0-	-1068	-0-	616	1	937	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
06	2550	X	1220	-0-	-1330	-0-	571	1	626	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
07	2635	X	1744	-0-	-891	-0-	672	1	1049	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
08	1953	X	1760	-0-	-193	-0-	658	1	1079	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
*09	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	685	1	1067	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	54	1	1067	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	64	1	1149	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	74	1	1249	3	Y	25	23	1			5
							28	9									
09	1110	N	770	-0-	-340	-0-	40	1	707	3	Y	21	23	1			3
							23	9									
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					3

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	150	-0-	-997	-0-	19	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	143	-0-	-157	-0-	19	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	58	-0-	-92	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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 #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	86	1	1708	3	Y	-0-					-0-
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	83	1	1702	3	Y	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	66	1	1182	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	69	1	1166	3	Y	-0-					-0-
*09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	109	1	1903	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	28 17	1 9	195	3	Y	15	11	1			4
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	196	3	Y	8	11	1			1
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	35 20	1 9	232	3	Y	18	17	1			2
08	248	X	166	-0-	-82	-0-	20 10	1 9	136	3	Y	9	10	1			1
09	240	X	184	-0-	-56	-0-	23 12	1 9	149	3	Y	11	9	1			3
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	141	-0-	-76	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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 #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	65	1	1304	3	Y	31	30	1			6
							34	9									
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	62	1	1273	3	Y	51	47	1			10
							56	9									
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	72	1	1286	3	Y	50	53	1			7
							55	9									
08	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	74	1	1253	3	Y	52	48	1			11
							57	9									
09	1380	N	671	-0-	-709	-0-	34	1	595	3	Y	38	43	1			6
							42	9									
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					6

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	197	1	1353	3	Y	23	21	1			6
							25	9									
06	1620	N	1450	-0-	-170	-0-	187	1	1241	3	Y	20	24	1			2
							22	9									
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	231	1	1514	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	219	1	1446	3	Y	27	27	1			2
							30	9									
*09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	203	1	1326	3	Y	28	22	1			8
							31	9									
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	4836	X	4369	-0-	-467	-0-	706	1	3663	3	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4133	-0-	-547	-0-	678	1	3455	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	3430	-0-	-1375	-0-	757	1	2673	3	Y	-0-					-0-
08	4371	X	3452	-0-	-919	-0-	839	1	2613	3	Y	-0-					-0-
09	4230	X	3296	-0-	-934	-0-	780	1	2516	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-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
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17 11	1 9	347	3	Y	10	9	1			2
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	372	N	257	-0-	-115	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	543	3	Y	-0-					-0-
*09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	564	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 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
05	465	N	295	-0-	-170	-0-	287	3	8	9	Y	7	63	1			19
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					19
07	341	N	92	-0-	-249	-0-	92	3			Y	-0-					19
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-	19	1			-0-
09	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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 #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	438	-0-	-244	-0-	21	1	417	3	Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	495	3	Y	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	36	1	647	3	Y	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	34	1	584	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	461	-0-	-49	-0-	25	1	436	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	240	N	163	-0-	-77	-0-	7	1	150	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	7	1	118	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

05	186	N	87	-0-	-99	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	107	-0-	-172	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	173	1	3457	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	162	1	3316	3	Y	20	17	1			4
							22	9									
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	175	1	3134	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	211	1	3577	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
*09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	199	1	3478	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	814	-0-	-2131	-0-	101	1	698	3	Y	14	10	1			4
							15	9									
06	2850	X	684	-0-	-2166	-0-	88	1	582	3	Y	13	16	1			1
							14	9									
07	2945	X	854	-0-	-2091	-0-	112	1	734	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	2046	X	671	-0-	-1375	-0-	87	1	574	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	780	X	572	-0-	-208	-0-	75	1	489	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	527	N	397	-0-	-130	-0-	49	1	340	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	63	1	415	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	59	1	389	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	64	1	426	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	71	1	461	3	Y	18	14	1			5
							20	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	181	1	1244	3	Y	22	20	1			6
							24	9									
06	1350	X	1231	-0-	-119	-0-	159	1	1053	3	Y	17	21	1			2
							19	9									
07	1426	X	1054	-0-	-372	-0-	137	1	900	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
08	1302	N	1063	-0-	-239	-0-	137	1	906	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
09	1230	N	1156	-0-	-74	-0-	150	1	977	3	Y	26	20	1			7
							29	9									
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	392	1	2701	3	Y	-0-					-0-
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	379	1	2511	3	Y	-0-					-0-
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	367	1	2409	3	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2285	-0-	-567	-0-	300	1	1985	3	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2293	-0-	-467	-0-	305	1	1988	3	Y	-0-					-0-
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	496	N	341	-0-	-155	-0-	43	1	295	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	42	1	280	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	60	1	396	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	341	X	333	-0-	-8	-0-	43	1	287	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	330	X	314	-0-	-16	-0-	41	1	269	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	37	1	730	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	28	1	566	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	689	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	38	1	636	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	563	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	198	1	1362	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	165	1	1092	3	Y	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	218	1	1427	3	Y	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	192	1	1268	3	Y	-0-					-0-
*09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	197	1	1282	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	324	1	2228	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	318	1	2108	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	326	1	2135	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	322	1	2133	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
09	2160	N	1529	-0-	-631	-0-	202	1	1316	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	61	1	420	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	54	1	356	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
07	496	N	401	-0-	-95	-0-	52	1	343	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	496	X	421	-0-	-75	-0-	54	1	357	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	480	X	398	-0-	-82	-0-	52	1	337	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

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

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

05	3038	X	2465	-0-	-573	-0-	118	1	2343	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	2940	X	2220	-0-	-720	-0-	103	1	2110	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	3038	X	2199	-0-	-839	-0-	116	1	2075	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	2480	N	2164	-0-	-316	-0-	119	1	2022	3	Y	21	18	1			4
							23	9									
09	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	116	1	2019	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	77	1	1538	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	71	1	1449	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	85	1	1520	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
08	1612	N	1311	-0-	-301	-0-	72	1	1221	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	82	1	1432	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	77	1	1541	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	77	1	1571	3	Y	20	18	1			4
							22	9									
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	90	1	1618	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	94	1	1593	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
*09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	92	1	1607	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	255	1	1753	3	Y	37	29	1			10
							41	9									
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	258	1	1712	3	Y	36	42	1			4
							40	9									
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	270	1	1772	3	Y	32	32	1			4
							35	9									
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	272	1	1801	3	Y	38	39	1			3
							42	9									
*09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	265	1	1727	3	Y	45	36	1			12
							50	9									
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					12

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4627	-0-	-550	-0-	220	1	4378	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
06	5010	X	4622	-0-	-388	-0-	215	1	4407	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	303	1	5449	3	Y	-0-					-0-
08	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	278	1	4714	3	Y	-0-					-0-
*09	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	281	1	4915	3	Y	-0-					-0-
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	1070	-0-	-232	-0-	1011	3	59	9	Y	54	33	1			60
06	1260	X	1087	-0-	-173	-0-	1077	3	10	9	Y	9	61	1			8
07	1209	X	732	-0-	-477	-0-	729	3	3	9	Y	3	6	1			5
08	1209	X	1172	-0-	-37	-0-	1166	3	6	9	Y	5	7	1			3
09	1110	X	1082	-0-	-28	-0-	1078	3	4	9	Y	4	3	1			4
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					4

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	780	3	12	9	Y	11	6	1			12
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	752	3	6	9	Y	5	12	1			5
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1052	3	4	9	Y	4	4	1			5
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1088	3	4	9	Y	4	7	1			2
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	816	3	4	9	Y	4	3	1			3
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	314 102	1 9	2164	3	Y	93	86	1			25
06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	336 102	1 9	2226	3	Y	93	108	1			10
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	311 85	1 9	2042	3	Y	77	77	1			10
08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	346 108	1 9	2288	3	Y	98	100	1			8
09	2670	N	2223	-0-	-447	-0-	280 119	1 9	1824	3	Y	108	87	1			29
10	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					29

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	260	-0-	-1848	-0-	32 8	1 9	220	3	Y	7	5	1			2
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	45 7	1 9	299	3	Y	6	7	1			1
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	48 3	1 9	312	3	Y	3	4	1			-0-
08	424	X	424	-0-	-0-	-0-	55 4	1 9	365	3	Y	4	4	1			-0-
*09	399	X	399	-0-	-0-	-0-	52 8	1 9	339	3	Y	7	5	1			2
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	620 9	1 9	4270	3	Y	8	7	1			2
06	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	636 8	1 9	4213	3	Y	7	8	1			1
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	658 7	1 9	4317	3	Y	6	6	1			1
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	659 9	1 9	4365	3	Y	8	8	1			1
*09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	645 9	1 9	4205	3	Y	8	7	1			2
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	215	1	1481	3	N	19	18	1			5
							21	9									
06	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	215	1	1425	3	N	19	22	1			2
							21	9									
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	234	1	1536	3	N	17	17	1			2
							19	9									
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	248	1	1644	3	N	21	21	1			2
							23	9									
*09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	246	1	1603	3	N	23	19	1			6
							25	9									
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					6

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3033	N	2965	-0-	-68	-0-	388	1	2560	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	291	1	1833	3	Y	11	14	1			1
							12	9									
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	448	1	2824	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	450	1	2858	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
*09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	444	1	2776	3	Y	17	13	1			5
							19	9									
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					5

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

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

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2412	-0-	-812	-0-	2410	3	2	9	Y	2	34	1			9
06	3120	X	2353	-0-	-767	-0-	2352	3	1	9	Y	1					10
07	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	2503	3			Y	-0-					10
08	2604	X	2239	-0-	-365	-0-	2239	3			Y	-0-	10	1			-0-
09	2460	X	2170	-0-	-290	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-
10	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-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 #: 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
05	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	47 43	1 9	942	3	N	39	38	1			8
06	960	X	738	-0-	-222	-0-	34 17	1 9	687	3	N	15	20	1			3
07	992	X	729	-0-	-263	-0-	38 9	1 9	682	3	N	8	10	1			1
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	57 8	1 9	973	3	N	7	7	1			1
*09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	53 9	1 9	927	3	N	8	8	1			1
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					1

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
05	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	91 12	1 9	1811	3	Y	11	11	1			2
06	1290	X	1240	-0-	-50	-0-	58	1	1182	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	1333	X	1163	-0-	-170	-0-	61	1	1102	3	Y	-0-					-0-
08	1519	X	1245	-0-	-274	-0-	69	1	1176	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	63	1	1104	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	47 288	1 9	927	3	N	262	251	1			54
06	1170	N	539	-0-	-631	-0-	25	1	514	3	N	-0-	54	1			-0-
07	1085	N	894	-0-	-191	-0-	47	1	847	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	725	-0-	-546	-0-	40	1	685	3	N	-0-					-0-
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	642	3	N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-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
05	2914	X	2360	-0-	-554	-0-	113	1	2247	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2730	X	2658	-0-	-72	-0-	124	1	2534	3	N	-0-					-0-
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	156	1	2797	3	N	-0-					-0-
08	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	168	1	2851	3	N	-0-					-0-
*09	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	157	1	2734	3	N	-0-					-0-
10	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-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
05	2046	N	1676	-0-	-370	-0-	78 36	1 9	1562	3	Y	33	34	1			7
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	71 57	1 9	1451	3	Y	52	49	1			10
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	89 59	1 9	1594	3	Y	54	56	1			8
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	102 59	1 9	1736	3	Y	54	51	1			11
*09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	99 56	1 9	1737	3	Y	51	54	1			8
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	558	N	442	-0-	-116	-0-	55	1	380	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	75	1	498	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	72	1	472	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	527	X	509	-0-	-18	-0-	66	1	439	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*09	641	X	641	-0-	-0-	-0-	84	1	546	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					3

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	843	-0-	-459	-0-	107	1	736	3	Y	-0-					-0-
06	1110	X	828	-0-	-282	-0-	108	1	719	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1085	X	787	-0-	-298	-0-	104	1	683	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	723	-0-	-114	-0-	95	1	627	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	810	N	722	-0-	-88	-0-	96	1	625	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	321	1	2212	3	Y	28	26	1			7
							31	9									
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	347	1	2303	3	Y	28	32	1			3
							31	9									
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	326	1	2139	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	307	1	2029	3	Y	29	30	1			2
							32	9									
*09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	306	1	1996	3	Y	35	28	1			9
							39	9									
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

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

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
05	3534	X	2374	-0-	-1160	-0-	250	1	2085	3	Y	35	34	1			7
							39	9									
06	3240	X	2468	-0-	-772	-0-	258	1	2152	3	Y	53	50	1			10
							58	9									
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	321	1	2542	3	Y	55	57	1			8
							61	9									
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	374	1	2883	3	Y	55	52	1			11
							61	9									
*09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	358	1	2868	3	Y	51	54	1			8
							56	9									
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	86	1	1708	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
06	1950	N	1755	-0-	-195	-0-	82	1	1672	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
07	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	153	1	2744	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	3102	-0-	2	2	173	1	2928	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2759	N	2757	-0-	-2	-0-	149	1	2607	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2263	N	2105	-0-	-158	-0-	99	1	1978	3	Y	25	23	1			5
							28	9									
06	2160	N	2063	-0-	-97	-0-	94	1	1922	3	Y	43	40	1			8
							47	9									
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	110	1	1979	3	Y	43	45	1			6
							47	9									
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	123	1	2089	3	Y	45	42	1			9
							50	9									
*09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	115	1	2014	3	Y	42	45	1			6
							46	9									
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	125	1	2490	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	2220	N	2125	-0-	-95	-0-	96	1	1976	3	Y	48	41	1			9
							53	9									
07	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	117	1	2098	3	Y	49	51	1			7
							54	9									
08	2635	N	2388	-0-	-247	-0-	130	1	2204	3	Y	49	46	1			10
							54	9									
*09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	122	1	2138	3	Y	47	50	1			7
							52	9									
10	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	146	1	2911	3	Y	33	29	1			7
							36	9									
06	3000	N	3200	-0-	200	200	146	1	2997	3	Y	52	49	1			10
							57	9									
07	3100	N	3410	-0-	310	510	177	1	3174	3	Y	54	56	1			8
							59	9									
08	4093	X	3583	-0-	-510	-0-	196	1	3328	3	Y	54	51	1			11
							59	9									
*09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	188	1	3282	3	Y	52	55	1			8
							57	9									
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	3627	X	1575	-0-	-2052	-0-	75	1	1485	3	Y	14	17	1			3
							15	9									
06	3510	X	1777	-0-	-1733	-0-	81	1	1668	3	Y	25	23	1			5
							28	9									
07	3286	X	1696	-0-	-1590	-0-	88	1	1583	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
08	2232	X	614	-0-	-1618	-0-	33	1	553	3	Y	25	23	1			5
							28	9									
09	1980	X	574	-0-	-1406	-0-	30	1	515	3	Y	26	27	1			4
							29	9									
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25544	X	24224	-0-	-1320	-0-	1154	1	22995	3	Y	68	65	1			14
							75	9									
06	19626	X	19626	-0-	-0-	-0-	907	1	18600	3	Y	108	101	1			21
							119	9									
07	29977	X	8880	-0-	-21097	-0-	463	1	8317	3	Y	91	99	1			13
							100	9									
08	29977	X	166	-0-	-29811	-0-	7	1	119	3	Y	36	42	1			7
							40	9									
09	29010	X	81	-0-	-28929	-0-	3	1	57	3	Y	19	23	1			3
							21	9									
10	24211	X	NO RPT	-0-	-24211	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	50	1	999	3	Y	21	18	1			4
							23	9									
06	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	49	1	1008	3	Y	35	32	1			7
							39	9									
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	61	1	1086	3	Y	34	36	1			5
							37	9									
08	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	58	1	977	3	Y	34	32	1			7
							37	9									
09	1110	N	918	-0-	-192	-0-	48	1	834	3	Y	33	35	1			5
							36	9									
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
05	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	85	1	1684	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	82	1	1681	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	90	1	1621	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	92	1	1558	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1368	-0-	-402	-0-	74	1	1294	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	127	1	874	3	Y	18	15	1			5
							20	9									
06	1080	X	769	-0-	-311	-0-	99	1	657	3	Y	12	16	1			1
							13	9									
07	1116	X	1060	-0-	-56	-0-	138	1	905	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
08	1116	X	865	-0-	-251	-0-	111	1	735	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
09	1080	X	825	-0-	-255	-0-	107	1	696	3	Y	20	16	1			5
							22	9									
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	1218	-0-	-301	-0-	177	1	1020	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
06	1440	X	1374	-0-	-66	-0-	128	1	1060	3	Y	169	140	1			33
							186	9									
07	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	241	1	1523	3	Y	171	180	1			24
							188	9									
08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	219	1	1593	3	Y	173	162	1			35
							190	9									
*09	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	167	1	1506	3	Y	161	171	1			25
							177	9									
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					25

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
06	720	X	436	-0-	-284	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	188	-0-	-556	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		173	-0-	173	173	10	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		5	-0-	5	178	5	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	178					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1919	3	17	9	N	15					33
07	3100	N	3765	-0-	665	665	3755	3	10	9	N	9					42
08	3100	N	2912	-0-	-188	477	2912	3			N	-0-					42
*09	1091	N	614	-0-	-477	-0-	614	3			N	-0-					42
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					42

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	14 1	1 9	271	3	Y	1	2	1			-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	219	-0-	-122	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	60	-0-	-219	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	234	-0-	-276	-0-	13	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	1283	-0-	-236	-0-	133 139	1 9	1011	3	Y	126	162	1			26
06	1590	X	1478	-0-	-112	-0-	139 226	1 9	1113	3	Y	205	191	1			40
07	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	146 229	1 9	1302	3	Y	208	219	1			29
08	1643	X	1588	-0-	-55	-0-	139 232	1 9	1217	3	Y	211	197	1			43
*09	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	142 216	1 9	1183	3	Y	196	209	1			30
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					30

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3002	-0-	-377	-0-	663 29	1 9	2310	3	Y	26	25	1			5
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	646 36	1 9	2206	3	Y	33	32	1			6
07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	767 37	1 9	2327	3	Y	34	35	1			5
08	3007	X	2852	-0-	-155	-0-	793 37	1 9	2022	3	Y	34	32	1			7
*09	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	784 35	1 9	2158	3	Y	32	34	1			5
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	3	1	9	Y	1					1
07	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			Y	-0-					1
08	930	X	350	-0-	-580	-0-	349	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	1200	X	543	-0-	-657	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

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
05	2728	X	2483	-0-	-245	-0-	2483	3			Y	-0-					109
06	2640	X	1491	-0-	-1149	-0-	1491	3			Y	-0-					109
07	2635	X	2431	-0-	-204	-0-	2430	3	1	9	Y	1					110
08	2635	X	2273	-0-	-362	-0-	2273	3			Y	-0-					110
09	2550	X	2044	-0-	-506	-0-	2044	3			Y	-0-					110
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					110

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2216	-0-	-357	-0-	541	1	1658	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
06	2490	X	1891	-0-	-599	-0-	555	1	1318	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	2573	X	1858	-0-	-715	-0-	667	1	1172	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
08	2449	X	1947	-0-	-502	-0-	726	1	1202	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
09	2130	X	1899	-0-	-231	-0-	690	1	1191	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2377	-0-	-134	-0-	263	1	2097	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
06	2430	X	2251	-0-	-179	-0-	263	1	1971	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
07	2511	X	2276	-0-	-235	-0-	312	1	1947	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
08	2418	X	2359	-0-	-59	-0-	335	1	2007	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
09	2340	X	2308	-0-	-32	-0-	322	1	1971	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	5	1	107	3	Y	136	118	1			28
							150	9									
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	6	1	133	3	Y	24	47	1			5
							26	9									
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	8	1	144	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	11	1	180	3	Y	28	27	1			6
							31	9									
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	Y	32	33	1			5
							35	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	84	1	1679	3	Y	74	71	1			15
							81	9									
06	3000	N	3126	-0-	126	126	143	1	2932	3	Y	46	52	1			9
							51	9									
07	3100	N	3446	-0-	346	472	179	1	3215	3	Y	47	49	1			7
							52	9									
08	3100	N	2864	-0-	-236	236	157	1	2655	3	Y	47	44	1			10
							52	9									
*09	2589	X	2353	-0-	-236	-0-	125	1	2180	3	Y	44	47	1			7
							48	9									
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					7

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	999	-0-	-24	-0-	30	1	943	3	Y	24	28	1			5
							26	9									
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	29	1	949	3	Y	21	20	1			6
							23	9									
07	1023	N	999	-0-	-24	-0-	30	1	946	3	Y	21	18	1			9
							23	9									
08	992	N	973	-0-	-19	-0-	29	1	926	3	Y	16	19	1			6
							18	9									
09	990	N	952	-0-	-38	-0-	29	1	892	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					9

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3825	-0-	725	725	3793	3	32	9	N	29					94
06	954	N	229	-0-	-725	-0-	229	3			N	-0-					94
07	372	N	157	-0-	-215	-0-	157	3			N	-0-					94
08	1426	X	370	-0-	-1056	-0-	370	3			N	-0-					94
09	1380	X	769	-0-	-611	-0-	769	3			N	-0-					94
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					94

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
05	1240	X	1004	-0-	-236	-0-	214	1	738	3	Y	47	47	1			10
							52	9									
06	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	178	1	1148	3	Y	76	71	1			15
							84	9									
07	1240	X	1128	-0-	-112	-0-	199	1	843	3	Y	78	82	1			11
							86	9									
08	1178	X	1089	-0-	-89	-0-	199	1	803	3	Y	79	74	1			16
							87	9									
09	1410	X	903	-0-	-507	-0-	172	1	651	3	Y	73	78	1			11
							80	9									
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	141	-0-	-219	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	426	1	1425	3	Y	-0-					-0-
06	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	437	1	1731	3	Y	-0-					-0-
07	1736	X	1570	-0-	-166	-0-	523	1	1047	3	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1468	-0-	-392	-0-	655	1	813	3	Y	-0-					-0-
09	2160	X	1562	-0-	-598	-0-	570	1	992	3	Y	-0-					-0-
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					184
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					184
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
08	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
*09	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	3	1	9	Y	1					1
06	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1095	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1101	3	1	9	Y	1					2
08	1178	X	1174	-0-	-4	-0-	1173	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	1110	X	997	-0-	-113	-0-	996	3	1	9	Y	1					2
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					2

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					100
06	600	N	56	-0-	-544	-0-	56	3			N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1272	-0-	-495	-0-	1270	3	2	9	Y	2					31
06	1440	X	801	-0-	-639	-0-	797	3	4	9	Y	4	28	1			7
07	1488	X	962	-0-	-526	-0-	959	3	3	9	Y	3					10
08	1488	X	1021	-0-	-467	-0-	1017	3	4	9	Y	4	11	1			3
09	1350	X	941	-0-	-409	-0-	937	3	4	9	Y	4					7
10	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	65	1	1291	3	Y	71	74	1			15
							78	9									
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	55	1	1132	3	Y	114	107	1			22
							125	9									
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	72	1	1299	3	Y	109	116	1			15
							120	9									
08	1426	N	936	-0-	-490	-0-	45	1	763	3	Y	116	107	1			24
							128	9									
09	1320	N	1133	-0-	-187	-0-	55	1	968	3	Y	100	109	1			15
							110	9									
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					15

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2334	-0-	-146	-0-	71	1	2239	3	Y	22	27	1			4
							24	9									
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	71	1	2326	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
07	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	73	1	2284	3	Y	19	17	1			8
							21	9									
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	72	1	2270	3	Y	16	18	1			6
							18	9									
09	2370	N	2182	-0-	-188	-0-	68	1	2084	3	Y	27	24	1			9
							30	9									
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1908	3	10	9	Y	9					33
06	1800	X	1793	-0-	-7	-0-	1780	3	13	9	Y	12	29	1			16
07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2461	3	13	9	Y	12					28
08	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2140	3	21	9	Y	19	32	1			15
*09	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2204	3	18	9	Y	16					31
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2098	3	21	9	Y	19					19
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2169	3	26	9	Y	24	17	1			26
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2571	3	29	9	Y	26					52
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2366	3	41	9	Y	37	61	1			28
09	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	2099	3	36	9	Y	33					61
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					61

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		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
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

05	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					52
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					52
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					52
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					52
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					52

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

05	2015	N	1789	-0-	-226	-0-	1764	3	25	9	N	23	93	1			27
06	1890	N	1786	-0-	-104	-0-	1764	3	22	9	N	20					47
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1728	3	28	9	N	25					72
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1792	3	28	9	N	25					97
09	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	1611	3	23	9	N	21					118
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					118

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3498	3	4	9	N	4	84	1			47
06	3630	X	3372	-0-	-258	-0-	3347	3	25	9	N	23					70
07	3751	X	3525	-0-	-226	-0-	3525	3			N	-0-					70
08	3751	X	3432	-0-	-319	-0-	3432	3			N	-0-					70
09	3600	X	3530	-0-	-70	-0-	3530	3			N	-0-					70
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					70

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

05	527	N	11	-0-	-516	-0-	11	3			Y	-0-					58
06	360	N	95	-0-	-265	-0-	95	3			Y	-0-	51	1			7
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					7
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-	7	1			-0-
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

05	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

05	4061	X	1135	-0-	-2926	-0-	1135	3			Y	-0-					48
06	3720	X	3026	-0-	-694	-0-	3024	3	2	9	Y	2					50
07	3999	X	3793	-0-	-206	-0-	3787	3	6	9	Y	5	43	1			12
08	3999	X	3940	-0-	-59	-0-	3939	3	1	9	Y	1					13
*09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3941	3	1	9	Y	1					14
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	733	-0-	-104	-0-	719	3	14	9	Y	13					38
06	1080	N	409	-0-	-671	-0-	398	3	11	9	Y	10	33	1			15
07	1147	N	570	-0-	-577	-0-	559	3	11	9	Y	10					25
08	744	N	502	-0-	-242	-0-	490	3	12	9	Y	11	28	1			8
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	505	3	14	9	Y	13					21
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					21

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	2408	3			Y	-0-	13	1			-0-
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			Y	-0-					-0-
07	2201	N	1638	-0-	-563	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
08	2418	N	1012	-0-	-1406	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
09	2280	N	887	-0-	-1393	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1927	3	13	9	Y	12					12
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2496	3	22	9	Y	20	11	1			21
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1934	3	14	9	Y	13					34
08	2573	X	1489	-0-	-1084	-0-	1471	3	18	9	Y	16	38	1			12
09	2520	X	1917	-0-	-603	-0-	1897	3	20	9	Y	18					30
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					30

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	467	-0-	-277	-0-	461	3	6	9	N	5					58
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	541	3	6	9	N	5					63
07	806	N	336	-0-	-470	-0-	336	3			N	-0-					63
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					63
09	540	N	426	-0-	-114	-0-	426	3			N	-0-					63
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					63

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
05	5673	X	1763	-0-	-3910	-0-	1762	3	1	9	Y	1					57
06	6000	X	4274	-0-	-1726	-0-	4272	3	2	9	Y	2					59
07	6479	X	6387	-0-	-92	-0-	6383	3	4	9	Y	4	50	1			13
08	6479	X	6069	-0-	-410	-0-	6067	3	2	9	Y	2					15
09	6270	X	5803	-0-	-467	-0-	5802	3	1	9	Y	1					16
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	3162	X	2661	-0-	-501	-0-	2654	3	7	9	Y	6	17	1			4
06	3150	X	2832	-0-	-318	-0-	2822	3	10	9	Y	9	10	1			3
07	3255	X	2925	-0-	-330	-0-	2910	3	15	9	Y	14	12	1			5
08	3255	X	1641	-0-	-1614	-0-	1633	3	8	9	Y	7	10	1			2
09	2820	X	2594	-0-	-226	-0-	2584	3	10	9	Y	9	8	1			3
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6693	3	198	9	Y	180	148	1			114
06	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6785	3	244	9	Y	222	251	1			85
07	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	6988	3	384	9	Y	349	306	1			128
08	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7191	3	217	9	Y	197	261	1			64
*09	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6621	3	249	9	Y	226	201	1			89
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					89

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3906	X	3478	-0-	-428	-0-	3478	3			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3255	-0-	-525	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3351	-0-	-555	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3221	-0-	-375	-0-	3221	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3124	-0-	-266	-0-	3124	3			Y	-0-					-0-
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

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

05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					85
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					85
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					85
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					85
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					85
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

05	4929	X	4322	-0-	-607	-0-	4319	3	3	9	Y	3					59
06	4740	X	4121	-0-	-619	-0-	4119	3	2	9	Y	2					61
07	4898	X	4224	-0-	-674	-0-	4224	3			Y	-0-					61
08	4402	X	4286	-0-	-116	-0-	4286	3			Y	-0-					61
09	4170	X	4018	-0-	-152	-0-	4018	3			Y	-0-					61
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					61

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

05	9083	X	7479	-0-	-1604	-0-	7476	3	3	9	Y	3	41	1			11
06	8790	X	3320	-0-	-5470	-0-	3283	3	37	9	Y	34					45
07	9083	X	5169	-0-	-3914	-0-	5169	3			Y	-0-					45
08	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8049	3	108	9	Y	98	101	1			42
09	7410	X	7236	-0-	-174	-0-	7223	3	13	9	Y	12					54
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					54

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

05	2573	X	1663	-0-	-910	-0-	1652	3	11	9	Y	10	13	1			10
06	2490	X	1722	-0-	-768	-0-	1690	3	32	9	Y	29	26	1			13
07	2139	X	348	-0-	-1791	-0-	341	3	7	9	Y	6	16	1			3
08	2139	X	862	-0-	-1277	-0-	821	3	41	9	Y	37	16	1			24
09	1890	X	1313	-0-	-577	-0-	1268	3	45	9	Y	41	34	1			31
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

05	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9818	3	123	9	Y	112	67	1			124
06	8970	X	7655	-0-	-1315	-0-	7559	3	96	9	Y	87	132	1			79
07	9269	X	6110	-0-	-3159	-0-	6018	3	92	9	Y	84	56	1			107
08	10261	X	10069	-0-	-192	-0-	9913	3	156	9	Y	142	165	1			84
09	9750	X	8855	-0-	-895	-0-	8719	3	136	9	Y	124	100	1			108
10	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					108

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

05	13981	X	12977	-0-	-1004	-0-	12914	3	63	9	Y	57	75	1			32
06	13320	X	12373	-0-	-947	-0-	12344	3	29	9	Y	26	41	1			17
07	13547	X	12656	-0-	-891	-0-	12627	3	29	9	Y	26	26	1			17
08	13299	X	12521	-0-	-778	-0-	12493	3	28	9	Y	25	25	1			17
09	12750	X	11963	-0-	-787	-0-	11943	3	20	9	Y	18	24	1			11
10	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					11

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

05	7285	X	7243	-0-	-42	-0-	7220	3	23	9	N	21	179	1			54
06	7050	X	7040	-0-	-10	-0-	7037	3	3	9	N	3					57
07	7285	X	7216	-0-	-69	-0-	7214	3	2	9	N	2					59
08	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7615	3	20	9	N	18					77
*09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7759	3	35	9	N	32					109
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					109

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

05	13547	X	12676	-0-	-871	-0-	12666	3	10	9	Y	9	12	1			5
06	13080	X	11626	-0-	-1454	-0-	11617	3	9	9	Y	8	8	1			5
07	13454	X	13234	-0-	-220	-0-	13226	3	8	9	Y	7	7	1			5
08	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	13611	3	8	9	Y	7	7	1			5
*09	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	13605	3	92	9	Y	84	38	1			51
10	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					51

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

05	10726	X	9692	-0-	-1034	-0-	9560	3	132	9	Y	120	82	1			116
06	10140	X	9680	-0-	-460	-0-	9626	3	54	9	Y	49	143	1			22
07	10478	X	10114	-0-	-364	-0-	10059	3	55	9	Y	50	43	1			29
08	10354	X	9995	-0-	-359	-0-	9952	3	43	9	Y	39	42	1			26
09	9690	X	9408	-0-	-282	-0-	9368	3	40	9	Y	36	35	1			27
10	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17887	X	16694	-0-	-1193	-0-	16610	3	84	9	N	76	100	1			43
06	17040	X	15989	-0-	-1051	-0-	15869	3	120	9	N	109	82	1			70
07	17298	X	16270	-0-	-1028	-0-	16149	3	121	9	N	110	108	1			72
08	16895	X	15908	-0-	-987	-0-	15791	3	117	9	N	106	107	1			71
09	16350	X	14924	-0-	-1426	-0-	14843	3	81	9	N	74	100	1			45
10	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					N	NO RPT					45

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

05	15469	X	14519	-0-	-950	-0-	118	1	14397	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	14970	X	12531	-0-	-2439	-0-	155	1	12372	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	15469	X	12765	-0-	-2704	-0-	162	1	12596	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	15376	X	12504	-0-	-2872	-0-	134	1	12364	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	14370	X	12174	-0-	-2196	-0-	161	1	12007	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT					1

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

05	29202	X	25191	-0-	-4011	-0-	205	1	24968	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
06	25410	X	24551	-0-	-859	-0-	303	1	24225	3	Y	21	18	1			6
							23	9									
07	26040	X	24996	-0-	-1044	-0-	317	1	24650	3	Y	26	23	1			9
							29	9									
08	26040	X	24380	-0-	-1660	-0-	261	1	24094	3	Y	23	28	1			4
							25	9									
09	24630	X	23676	-0-	-954	-0-	314	1	23337	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
10	25358	X	NO RPT	-0-	-25358	-0-					Y	NO RPT					4

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

05	9579	X	9399	-0-	-180	-0-	9265	3	134	9	Y	122	84	1			118
06	9270	X	8925	-0-	-345	-0-	8764	3	161	9	Y	146	199	1			65
07	9579	X	8901	-0-	-678	-0-	8752	3	149	9	Y	135	122	1			78
08	9734	X	9424	-0-	-310	-0-	9291	3	133	9	Y	121	119	1			80
09	9420	X	8682	-0-	-738	-0-	8558	3	124	9	Y	113	109	1			84
10	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					84

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

05	23932	X	19909	-0-	-4023	-0-	19694	3	215	9	Y	195	93	1			152
06	23130	X	22591	-0-	-539	-0-	22349	3	242	9	Y	220	211	1			161
07	23870	X	22808	-0-	-1062	-0-	22556	3	252	9	Y	229	245	1			145
08	22475	X	22331	-0-	-144	-0-	22102	3	229	9	Y	208	237	1			116
09	21750	X	21638	-0-	-112	-0-	21392	3	246	9	Y	224	121	1			219
10	22475	X	NO RPT	-0-	-22475	-0-					Y	NO RPT					219

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

05	20026	X	17827	-0-	-2199	-0-	17700	3	127	9	Y	115	69	1			127
06	19140	X	17375	-0-	-1765	-0-	17289	3	86	9	Y	78	134	1			71
07	18910	X	16465	-0-	-2445	-0-	16412	3	53	9	Y	48	51	1			68
08	17484	X	16383	-0-	-1101	-0-	16333	3	50	9	Y	45	86	1			27
09	16920	X	15160	-0-	-1760	-0-	15117	3	43	9	Y	39	32	1			34
10	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					Y	NO RPT					34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	11788	-0-	-1387	-0-	11788	3			Y	-0-					1
06	12750	X	10970	-0-	-1780	-0-	10876	3	94	9	Y	85	9	1			77
07	13175	X	12594	-0-	-581	-0-	12538	3	56	9	Y	51	55	1			73
08	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	13183	3	53	9	Y	48	93	1			28
*09	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	12716	3	47	9	Y	43	34	1			37
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					37

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

05	27528	X	25000	-0-	-2528	-0-	24958	3	42	9	Y	38	31	1			24
06	26640	X	23679	-0-	-2961	-0-	23628	3	51	9	Y	46	52	1			18
07	27528	X	24460	-0-	-3068	-0-	24380	3	80	9	Y	73	64	1			27
08	24986	X	24101	-0-	-885	-0-	24056	3	45	9	Y	41	55	1			13
09	24180	X	23388	-0-	-792	-0-	23335	3	53	9	Y	48	42	1			19
10	24986	X	NO RPT	-0-	-24986	-0-					Y	NO RPT					19

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

05	20832	X	17550	-0-	-3282	-0-	143	1	17390	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
06	17790	X	17705	-0-	-85	-0-	218	1	17466	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
07	17980	X	17980	-0-	-0-	-0-	228	1	17724	3	Y	25	22	1			8
							28	9									
08	17701	X	17470	-0-	-231	-0-	187	1	17259	3	Y	22	26	1			4
							24	9									
09	17700	X	16753	-0-	-947	-0-	222	1	16508	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
10	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					Y	NO RPT					4

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

05	37076	X	35576	-0-	-1500	-0-	35410	3	166	9	Y	151	103	1			72
06	34590	X	33807	-0-	-783	-0-	33633	3	174	9	Y	158	137	1			93
07	36766	X	34518	-0-	-2248	-0-	34257	3	261	9	Y	237	144	1			186
08	36766	X	34066	-0-	-2700	-0-	33894	3	172	9	Y	156	136	1			206
09	35580	X	32717	-0-	-2863	-0-	32549	3	168	9	Y	153	138	1			221
10	35588	X	NO RPT	-0-	-35588	-0-					Y	NO RPT					221

SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443

05	21483	X	19551	-0-	-1932	-0-	19523	3	28	9	Y	25	41	1			12
06	19620	X	18656	-0-	-964	-0-	18626	3	30	9	Y	27	23	1			16
07	20243	X	18961	-0-	-1282	-0-	18918	3	43	9	Y	39	24	1			31
08	19809	X	18573	-0-	-1236	-0-	18544	3	29	9	Y	26	23	1			34
09	19170	X	18050	-0-	-1120	-0-	18021	3	29	9	Y	26	23	1			37
10	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					Y	NO RPT					37

WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742

05	28892	X	27082	-0-	-1810	-0-	27040	3	42	9	Y	38	31	1			24
06	27960	X	25534	-0-	-2426	-0-	25483	3	51	9	Y	46	52	1			18
07	27590	X	26264	-0-	-1326	-0-	26184	3	80	9	Y	73	64	1			27
08	27590	X	26108	-0-	-1482	-0-	26063	3	45	9	Y	41	55	1			13
09	26370	X	25350	-0-	-1020	-0-	25297	3	53	9	Y	48	42	1			19
10	27094	X	NO RPT	-0-	-27094	-0-					Y	NO RPT					19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
05	15841	X	15114	-0-	-727	-0-	15049	3	65	9	Y	59	78	1			33
06	15330	X	14562	-0-	-768	-0-	14466	3	96	9	Y	87	64	1			56
07	15841	X	14906	-0-	-935	-0-	14810	3	96	9	Y	87	86	1			57
08	16182	X	14658	-0-	-1524	-0-	14564	3	94	9	Y	85	85	1			57
09	14880	X	13882	-0-	-998	-0-	13817	3	65	9	Y	59	80	1			36
10	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					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
05	20584	X	18790	-0-	-1794	-0-	18588	3	202	9	Y	184	240	1			103
06	19410	X	17868	-0-	-1542	-0-	17729	3	139	9	Y	126	148	1			81
07	19530	X	18052	-0-	-1478	-0-	17910	3	142	9	Y	129	126	1			84
08	19251	X	17628	-0-	-1623	-0-	17493	3	135	9	Y	123	124	1			83
09	18570	X	16720	-0-	-1850	-0-	16625	3	95	9	Y	86	117	1			52
10	18786	X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	23126	X	17906	-0-	-5220	-0-	17735	3	171	9	Y	155	74	1			121
06	21900	X	19751	-0-	-2149	-0-	19641	3	110	9	Y	100	148	1			73
07	21762	X	19451	-0-	-2311	-0-	19337	3	114	9	Y	104	111	1			66
08	21173	X	18736	-0-	-2437	-0-	18633	3	103	9	Y	94	107	1			53
09	20070	X	17828	-0-	-2242	-0-	17716	3	112	9	Y	102	55	1			100
10	20398	X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					Y	NO RPT					100

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33263	X	29679	-0-	-3584	-0-	29679	3			Y	-0-					-0-
06	32190	X	27898	-0-	-4292	-0-	27898	3			Y	-0-					-0-
07	31124	X	28730	-0-	-2394	-0-	28730	3			Y	-0-					-0-
08	30597	X	28317	-0-	-2280	-0-	28317	3			Y	-0-					-0-
09	29070	X	27189	-0-	-1881	-0-	27189	3			Y	-0-					-0-
10	29667	X	NO RPT	-0-	-29667	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35123	X	32072	-0-	-3051	-0-	32072	3			Y	-0-					-0-
06	33990	X	30112	-0-	-3878	-0-	30112	3			Y	-0-					-0-
07	33046	X	30709	-0-	-2337	-0-	30709	3			Y	-0-					-0-
08	33046	X	30244	-0-	-2802	-0-	30244	3			Y	-0-					-0-
09	31410	X	28941	-0-	-2469	-0-	28941	3			Y	-0-					-0-
10	32085	X	NO RPT	-0-	-32085	-0-					Y	NO RPT					-0-

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28396	X	24578	-0-	-3818	-0-	687 79	1 9	23812	3	Y	72	67	1			73
06	26670	X	23562	-0-	-3108	-0-	683 97	1 9	22782	3	Y	88	78	1			83
07	27218	X	23693	-0-	-3525	-0-	710 125	1 9	22858	3	Y	114	101	1			96
08	25327	X	23064	-0-	-2263	-0-	723 111	1 9	22230	3	Y	101	122	1			75
09	24510	X	22376	-0-	-2134	-0-	708 110	1 9	21558	3	Y	100	98	1			77
10	24583	X	NO RPT	-0-	-24583	-0-					Y	NO RPT					77

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30701	X	30701	-0-	-0-	-0-	859	1	29745	3	Y	88	84	1			86
							97	9									
06	29280	X	27788	-0-	-1492	-0-	808	1	26943	3	Y	34	43	1			77
							37	9									
07	30256	X	29379	-0-	-877	-0-	885	1	28493	3	Y	1	10	1			68
							1	9									
08	30659	X	28573	-0-	-2086	-0-	900	1	27672	3	Y	1	1	1			68
							1	9									
09	29670	X	27932	-0-	-1738	-0-	887	1	26982	3	Y	57					125
							63	9									
10	30659	X	NO RPT	-0-	-30659	-0-					Y	NO RPT					125

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
05	36766	X	34663	-0-	-2103	-0-	970	1	33618	3	N	68	53	1			68
							75	9									
06	35580	X	32984	-0-	-2596	-0-	956	1	31888	3	N	127	152	1			43
							140	9									
07	37779	X	37779	-0-	-0-	-0-	1119	1	35998	3	N	602	432	1			213
							662	9									
08	36580	X	34361	-0-	-2219	-0-	1064	1	32705	3	N	538	647	1			104
							592	9									
09	34950	X	33323	-0-	-1627	-0-	1041	1	31685	3	N	543	531	1			116
							597	9									
10	36766	X	NO RPT	-0-	-36766	-0-					N	NO RPT					116

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
05	34472	X	30950	-0-	-3522	-0-	30929	3	21	9	Y	19	34	1			9
06	31530	X	29602	-0-	-1928	-0-	29580	3	22	9	Y	20	17	1			12
07	32457	X	30224	-0-	-2233	-0-	30191	3	33	9	Y	30	18	1			24
08	31713	X	29390	-0-	-2323	-0-	29369	3	21	9	Y	19	17	1			26
09	29970	X	28283	-0-	-1687	-0-	28261	3	22	9	Y	20	18	1			28
10	30938	X	NO RPT	-0-	-30938	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	23560	X	21971	-0-	-1589	-0-	614	1	21269	3	N	80	77	1			31
							88	9									
06	22800	X	21291	-0-	-1509	-0-	617	1	20566	3	N	98	87	1			42
							108	9									
07	23560	X	21255	-0-	-2305	-0-	636	1	20480	3	N	126	112	1			56
							139	9									
08	23560	X	20641	-0-	-2919	-0-	646	1	19871	3	N	113	135	1			34
							124	9									
09	21780	X	19836	-0-	-1944	-0-	627	1	19086	3	N	112	110	1			36
							123	9									
10	22010	X	NO RPT	-0-	-22010	-0-					N	NO RPT					36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	21514	X	20609	-0-	-905	-0-	575	1	19931	3	N	94	90	1			35
							103	9									
06	21409	X	21409	-0-	-0-	-0-	620	1	20662	3	N	115	102	1			48
							127	9									
07	21514	X	21457	-0-	-57	-0-	642	1	20652	3	N	148	132	1			64
							163	9									
08	21514	X	20536	-0-	-978	-0-	642	1	19747	3	N	134	160	1			38
							147	9									
09	20820	X	19324	-0-	-1496	-0-	610	1	18570	3	N	131	129	1			40
							144	9									
10	21514	X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					N	NO RPT					40

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
05	35247	X	35014	-0-	-233	-0-	979	1	33911	3	N	113	88	1			113
							124	9									
06	33960	X	32750	-0-	-1210	-0-	950	1	31680	3	N	109	189	1			33
							120	9									
07	35092	X	30653	-0-	-4439	-0-	919	1	29591	3	N	130	117	1			46
							143	9									
08	34999	X	30880	-0-	-4119	-0-	969	1	29781	3	N	118	141	1			23
							130	9									
09	33870	X	27924	-0-	-5946	-0-	884	1	26911	3	N	117	115	1			25
							129	9									
10	34999	X	NO RPT	-0-	-34999	-0-					N	NO RPT					25

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
05	43834	X	35956	-0-	-7878	-0-	1005	1	34828	3	Y	112	102	1			24
							123	9									
06	42210	X	30736	-0-	-11474	-0-	891	1	29696	3	Y	135	120	1			39
							149	9									
07	43555	X	31115	-0-	-12440	-0-	932	1	29988	3	Y	177	157	1			59
							195	9									
08	40517	X	30157	-0-	-10360	-0-	944	1	29037	3	Y	160	192	1			27
							176	9									
09	36540	X	30109	-0-	-6431	-0-	952	1	28982	3	Y	159	156	1			30
							175	9									
10	35960	X	NO RPT	-0-	-35960	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	46345	X	29235	-0-	-17110	-0-	814	1	28209	3	Y	193	183	1			47
							212	9									
06	31200	X	27841	-0-	-3359	-0-	803	1	26779	3	Y	235	209	1			73
							259	9									
07	32240	X	28576	-0-	-3664	-0-	851	1	27396	3	Y	299	270	1			102
							329	9									
08	31775	X	27779	-0-	-3996	-0-	866	1	26614	3	Y	272	327	1			47
							299	9									
09	28620	X	27529	-0-	-1091	-0-	866	1	26365	3	Y	271	266	1			52
							298	9									
10	29233	X	NO RPT	-0-	-29233	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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. (I) GAS 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	52638	X	32470	-0-	-20168	-0-	908	1	31471	3	Y	83	85	1			18
							91	9									
06	45150	X	30481	-0-	-14669	-0-	884	1	29486	3	Y	101	90	1			29
							111	9									
07	45291	X	29940	-0-	-15351	-0-	898	1	28899	3	Y	130	116	1			43
							143	9									
08	39308	X	28593	-0-	-10715	-0-	897	1	27567	3	Y	117	140	1			20
							129	9									
09	31410	X	28215	-0-	-3195	-0-	894	1	27196	3	Y	114	112	1			22
							125	9									
10	32457	X	NO RPT	-0-	-32457	-0-					Y	NO RPT					22

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. (I) GAS 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	69006	X	58444	-0-	-10562	-0-	1637	1	56699	3	Y	98	97	1			24
							108	9									
06	66780	X	54457	-0-	-12323	-0-	1582	1	52744	3	Y	119	105	1			38
							131	9									
07	68355	X	52695	-0-	-15660	-0-	1583	1	50949	3	Y	148	135	1			51
							163	9									
08	64976	X	46896	-0-	-18080	-0-	1473	1	45274	3	Y	135	163	1			23
							149	9									
09	58350	X	47187	-0-	-11163	-0-	1496	1	45528	3	Y	148	143	1			28
							163	9									
10	58435	X	NO RPT	-0-	-58435	-0-					Y	NO RPT					28

EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56761	X	36665	-0-	-20096	-0-	1002	1	34707	3	N	869	753	1			365
							956	9									
06	54930	X	33824	-0-	-21106	-0-	969	1	32305	3	N	500	661	1			204
							550	9									
07	56823	X	29397	-0-	-27426	-0-	884	1	28448	3	N	59	166	1			97
							65	9									
08	46655	X	26232	-0-	-20423	-0-	838	1	25341	3	N	48	60	1			85
							53	9									
09	37710	X	17548	-0-	-20162	-0-	746	1	16756	3	N	42	42	1			85
							46	9									
10	36673	X	NO RPT	-0-	-36673	-0-					N	NO RPT					85

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. (I) GAS 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	70587	X	61323	-0-	-9264	-0-	1693	1	58663	3	N	879	753	1			331
							967	9									
06	57725	X	57725	-0-	-0-	-0-	1663	1	55438	3	N	567	698	1			200
							624	9									
07	61101	X	55639	-0-	-5462	-0-	1671	1	53764	3	N	185	265	1			120
							204	9									
08	61318	X	53382	-0-	-7936	-0-	1676	1	51526	3	N	164	198	1			86
							180	9									
09	59340	X	54307	-0-	-5033	-0-	1722	1	52405	3	N	164	161	1			89
							180	9									
10	61318	X	NO RPT	-0-	-61318	-0-					N	NO RPT					89

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
05	36952	X	30958	-0-	-5994	-0-	864 173	1 9	29921	3	N	157	166	1			112
06	34620	X	28683	-0-	-5937	-0-	829 210	1 9	27644	3	N	191	170	1			133
07	34627	X	28065	-0-	-6562	-0-	838 273	1 9	26954	3	N	248	220	1			161
08	33294	X	26880	-0-	-6414	-0-	839 246	1 9	25795	3	N	224	268	1			117
09	30690	X	25618	-0-	-5072	-0-	807 243	1 9	24568	3	N	221	217	1			121
10	30969	X	NO RPT	-0-	-30969	-0-					N	NO RPT					121

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

05	3565	X	2175	-0-	-1390	-0-	2175	2			N	-0-					237
06	3360	X	1450	-0-	-1910	-0-	1439	2	11	9	N	10					247
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					247
08	3658	X	3403	-0-	-255	-0-	450	1	2953	2	N	-0-					247
09	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	418	1	3891	2	N	-0-					247
*10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	466	1	3671	2	N	-0-					247

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

05	1975	N	1892	-0-	-83	-0-	1892	2			N	-0-					75
06	780	N	206	-0-	-574	-0-	206	1			N	-0-					75
07	3007	X	873	-0-	-2134	-0-	873	2			N	-0-					75
08	3007	X	695	-0-	-2312	-0-	87 39	1 9	569	2	N	35					110
09	2910	X	352	-0-	-2558	-0-	34	1	318	2	N	-0-					110
10	1891	X	115	-0-	-1776	-0-	13	1	102	2	N	-0-					110

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

05	279	N	23	-0-	-256	-0-	23	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

05	3100	N	2234	-0-	-866	1395	2225	3	9	9	Y	8	12	1			8
06	5791	X	4396	-0-	-1395	-0-	4374	3	22	9	Y	20	9	1			19
07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2541	3	8	9	Y	7	20	1			6
*08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2489	3	12	9	Y	11	10	1			7
*09	2340	X	1381	-0-	-959	-0-	1370	3	11	9	Y	10	16	1			1
10	2418	X	1839	-0-	-579	-0-	1836	3	3	9	Y	3					4

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

05	1922	N	844	-0-	-1078	-0-	843	3	1	9	Y	1	6	1			2
06	1830	N	952	-0-	-878	-0-	946	3	6	9	Y	5	4	1			3
07	1891	N	1152	-0-	-739	-0-	1146	3	6	9	Y	5	7	1			1
*08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	833	3	4	9	Y	4	3	1			2
*09	960	N	665	-0-	-295	-0-	662	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	1147	N	602	-0-	-545	-0-	602	3			Y	-0-					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	875	-0-	-2938	-0-	23	1	846	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
06	3300	X	2977	-0-	-323	-0-	71	1	2886	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
07	3410	X	3196	-0-	-214	-0-	74	1	3100	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
*08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	76	1	3318	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
*09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	69	1	3025	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
10	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	77	1	2981	2	Y	25	25	1			4
							28	9									

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	911	-0-	-1352	-0-	28	1	874	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	2190	X	1882	-0-	-308	-0-	43	1	1817	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	66	1	2726	2	Y	32	30	1			5
							35	9									
*08	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	59	1	2614	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
*09	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	51	1	2228	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
*10	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	58	1	2251	2	Y	31	30	1			5
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2401	-0-	-513	-0-	90	1	2258	2	Y	48	41	1			13
							53	9									
06	2820	X	2061	-0-	-759	-0-	49	1	1977	2	Y	32	40	1			5
							35	9									
07	2914	X	2335	-0-	-579	-0-	54	1	2236	2	Y	41	40	1			6
							45	9									
*08	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	51	1	2230	2	Y	35	35	1			6
							39	9									
*09	2070	N	1944	-0-	-126	-0-	42	1	1863	2	Y	35	35	1			6
							39	9									
10	2325	N	1998	-0-	-327	-0-	50	1	1902	2	Y	42	42	1			6
							46	9									

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

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

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	403	N	222	-0-	-181	-0-	8 6	1 9	208	3	Y	5	5	1			1
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	380	3	Y	5	4	1			2
07	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			Y	-0-	2	1			-0-
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	261	3	Y	4	3	1			1
*09	390	N	85	-0-	-305	-0-	4 1	1 9	80	3	Y	1	2	1			-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

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

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	30 24	1 9	826	3	Y	22	22	1			4
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	38 21	1 9	964	3	Y	19	17	1			6
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	22 14	1 9	560	3	Y	13	16	1			3
*08	589	N	562	-0-	-27	-0-	21 12	1 9	529	3	Y	11	11	1			3
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29 13	1 9	546	3	Y	12	12	1			3
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	25 8	1 9	551	3	Y	7	7	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	14	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	12	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	248	-0-	-124	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					-0-
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	21	1	543	3	Y	-0-					-0-
*09	330	N	298	-0-	-32	-0-	15	1	283	3	Y	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	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
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	131	1	3648	3	Y	64	61	1			12
							70	9									
06	3000	X	2121	-0-	-879	-0-	79	1	2013	3	Y	26	30	1			8
							29	9									
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	125	1	3076	3	Y	46	44	1			10
							51	9									
*08	3844	X	3729	-0-	-115	-0-	139	1	3539	3	Y	46	45	1			11
							51	9									
*09	3720	X	2281	-0-	-1439	-0-	111	1	2136	3	Y	31	34	1			8
							34	9									
10	3844	X	3574	-0-	-270	-0-	153	1	3392	3	Y	26	22	1			12
							29	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
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	62	1	1738	3	Y	43	42	1			8
							47	9									
06	1470	X	1265	-0-	-205	-0-	45	1	1196	3	Y	22	23	1			7
							24	9									
07	1519	X	779	-0-	-740	-0-	28	1	733	3	Y	16	19	1			4
							18	9									
*08	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	88	1	2254	3	Y	40	34	1			10
							44	9									
*09	1470	X	1466	-0-	-4	-0-	71	1	1363	3	Y	29	31	1			8
							32	9									
*10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	51	1	1126	3	Y	12	14	1			6
							13	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
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	62	1	1566	2	Y	26	22	1			7
							29	9									
06	1620	N	1454	-0-	-166	-0-	35	1	1398	2	Y	19	23	1			3
							21	9									
07	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	36	1	1507	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
*08	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	34	1	1495	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
*09	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	31	1	1375	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
10	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	31	1	1172	2	Y	21	21	1			3
							23	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	41	1	1115	3	Y	42	43	1			8
							46	9									
06	1470	N	1003	-0-	-467	-0-	37	1	937	3	Y	26	26	1			8
							29	9									
07	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	48	1	1196	3	Y	39	38	1			9
							43	9									
*08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	49	1	1264	3	Y	36	36	1			9
							40	9									
*09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	58	1	1110	3	Y	36	35	1			10
							40	9									
10	1302	N	120	-0-	-1182	-0-	5	1	113	3	Y	2	11	1			1
							2	9									

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	93	1	2584	3	Y	31	29	1			6
							34	9									
06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	126	1	3424	3	Y	31	27	1			10
							34	9									
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	184	1	4597	3	Y	48	47	1			11
							53	9									
*08	3100	N	3894	-0-	794	794	144	1	3714	3	Y	33	36	1			8
							36	9									
*09	2940	X	1624	-0-	-1316	-0-	80	1	1527	3	Y	15	19	1			4
							17	9									
10	3038	X	1124	-0-	-1914	-0-	48	1	1069	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	19	1	518	3	Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	21	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	18	1	461	3	Y	-0-					-0-
*08	496	N	143	-0-	-353	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	3	Y	-0-					-0-
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	3	Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	221	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	403	N	274	-0-	-129	-0-	12	1	260	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

05	1488	N	547	-0-	-941	-0-	17	1	529	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	44	1	1846	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
07	1488	N	335	-0-	-1153	-0-	8	1	326	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	40	1	1791	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
*09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	49	1	2127	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	51	1	2030	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	83	1	2294	3	Y	104	104	1			19
							114	9									
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	78	1	2133	3	Y	73	70	1			22
							80	9									
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	85	1	2115	3	Y	85	88	1			19
							94	9									
*08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	92	1	2369	3	Y	81	80	1			20
							89	9									
*09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	98	1	1876	3	Y	74	74	1			20
							81	9									
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	85	1	1889	3	Y	37	39	1			18
							41	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
05	4092	X	345	-0-	-3747	-0-	8	1	337	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	113	1	4626	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
07	3596	X	3500	-0-	-96	-0-	80	1	3408	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	93	1	4063	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*09	4170	X	3761	-0-	-409	-0-	83	1	3665	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
*10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	123	1	4742	2	Y	18	17	1			3
							20	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		293				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		293				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		293				Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		293				Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		293				Y	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	48	1	1212	2	Y	56	48	1			15
							62	9									
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	27	1	1087	2	Y	40	49	1			6
							44	9									
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	14	1	594	2	Y	25	27	1			4
							28	9									
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	14	1	615	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
*09	630	N	191	-0-	-439	-0-	4	1	179	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

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

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
05	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	87	1	2401	3	Y	28	27	1			5
							31	9									
06	2490	X	2166	-0-	-324	-0-	75	1	2072	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
07	2573	X	1868	-0-	-705	-0-	72	1	1776	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
*08	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	112	1	2870	3	Y	25	23	1			6
							28	9									
*09	2160	N	2097	-0-	-63	-0-	103	1	1973	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
*10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	82	1	1828	3	Y	9	10	1			4
							10	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	76	1	2107	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	1740	N	1103	-0-	-637	-0-	42	1	1058	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	103	1	2579	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	96	1	2472	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	102	1	1953	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	2542	N	2219	-0-	-323	-0-	95	1	2118	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3455	-0-	-420	-0-	3448	3	7	9	Y	6	13	1			8
06	3750	X	3338	-0-	-412	-0-	3315	3	23	9	Y	21	15	1			14
07	3875	X	3474	-0-	-401	-0-	3456	3	18	9	Y	16	27	1			3
*08	3658	X	3493	-0-	-165	-0-	3471	3	22	9	Y	20	13	1			10
*09	3540	X	2676	-0-	-864	-0-	2661	3	15	9	Y	14	13	1			11
10	3472	X	1961	-0-	-1511	-0-	1961	3			Y	-0-					11

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	40	1	1008	2	Y	33	28	1			9
							36	9									
06	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	24	1	974	2	Y	25	30	1			4
							28	9									
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	26	1	1104	2	Y	31	30	1			5
							34	9									
*08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	28	1	1218	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
*09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	23	1	997	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
10	1116	N	181	-0-	-935	-0-	5	1	169	2	Y	6	10	1			1
							7	9									

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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
*08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2511	N	1765	-0-	-746	-0-	1744	3	21	9	Y	19					28
06	2430	N	1589	-0-	-841	-0-	1570	3	19	9	Y	17	20	1			25
07	1953	N	1556	-0-	-397	-0-	1517	3	39	9	Y	35	41	1			19
*08	1767	N	1482	-0-	-285	-0-	1410	3	72	9	Y	65					84
*09	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	1515	3			Y	-0-	17	1	38	5	29
10	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	1374	3	36	9	Y	33					62

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

05	248	N	20	-0-	-228	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2646	3	13	9	Y	12	13	1			12
06	2100	X	1707	-0-	-393	-0-	1696	3	11	9	Y	10	13	1			9
07	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2629	3	11	9	Y	10	10	1			9
*08	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2558	3	17	9	Y	15	14	1			10
*09	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2460	3	21	9	Y	19	27	1			2
*10	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2212	3	6	9	Y	5					7

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	67	1	1853	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	1770	N	1363	-0-	-407	-0-	52	1	1301	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
07	1736	N	1247	-0-	-489	-0-	48	1	1189	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
*08	1829	N	1166	-0-	-663	-0-	43	1	1114	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*09	1350	N	948	-0-	-402	-0-	47	1	893	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	45	1	994	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1796	-0-	-126	-0-	61	1	1685	3	Y	45	45	1			8
							50	9									
06	1860	X	1255	-0-	-605	-0-	45	1	1185	3	Y	23	24	1			7
							25	9									
07	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	74	1	1835	3	Y	42	40	1			9
							46	9									
*08	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	60	1	1532	3	Y	30	32	1			7
							33	9									
*09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	62	1	1185	3	Y	27	27	1			7
							30	9									
10	1953	N	1324	-0-	-629	-0-	56	1	1251	3	Y	15	15	1			7
							17	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

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

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
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3023	3	40	9	Y	36					53
06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4500	3	54	9	Y	49	38	1			64
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3030	3	75	9	Y	68	95	1			37
*08	2852	X	1642	-0-	-1210	-0-	1563	3	79	9	Y	72					109
*09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			Y	-0-	48	1	10	5	51
*10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4068	3	121	9	Y	110					161

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	44	1	1215	3	Y	52	50	1			10
							57	9									
06	1170	N	962	-0-	-208	-0-	35	1	896	3	Y	28	29	1			9
							31	9									
07	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	38	1	945	3	Y	35	36	1			8
							39	9									
*08	1302	N	890	-0-	-412	-0-	32	1	829	3	Y	26	28	1			6
							29	9									
*09	960	N	704	-0-	-256	-0-	34	1	644	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
10	1023	N	48	-0-	-975	-0-	2	1	45	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	97	1	2668	3	Y	95	94	1			18
							105	9									
06	2400	N	2132	-0-	-268	-0-	78	1	1997	3	Y	52	54	1			16
							57	9									
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	104	1	2601	3	Y	81	79	1			18
							89	9									
*08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	106	1	2722	3	Y	73	73	1			18
							80	9									
*09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	103	1	1984	3	Y	60	62	1			16
							66	9									
10	2790	N	2493	-0-	-297	-0-	105	1	2348	3	Y	36	35	1			17
							40	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	131	1	3615	3	Y	45	46	1			8
							50	9									
06	3450	X	2183	-0-	-1267	-0-	81	1	2080	3	Y	20	22	1			6
							22	9									
07	3658	X	2434	-0-	-1224	-0-	92	1	2313	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
*08	3658	X	1728	-0-	-1930	-0-	64	1	1646	3	Y	16	18	1			4
							18	9									
*09	3540	X	1193	-0-	-2347	-0-	59	1	1121	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
10	3658	X	1214	-0-	-2444	-0-	52	1	1154	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	63	1	1749	3	Y	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	62	1	1544	3	Y	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	64	1	1597	3	Y	-0-					-0-
*08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	66	1	1693	3	Y	-0-					-0-
*09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	73	1	1392	3	Y	-0-					-0-
*10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	70	1	1552	3	Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	51	1	1410	3	Y	112	112	1			21
							123	9									
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	43	1	1100	3	Y	65	66	1			20
							72	9									
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	50	1	1251	3	Y	86	87	1			19
							95	9									
*08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	49	1	1259	3	Y	75	76	1			18
							83	9									
*09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	50	1	962	3	Y	66	66	1			18
							73	9									
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	48	1	1073	3	Y	35	36	1			17
							39	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

05	3813	X	2839	-0-	-974	-0-	2828	3	11	9	Y	10	11	1			10
06	3180	X	373	-0-	-2807	-0-	370	3	3	9	Y	3	11	1			2
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2885	3	10	9	Y	9	3	1			8
*08	2852	X	2506	-0-	-346	-0-	2493	3	13	9	Y	12	12	1			8
*09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2749	3	21	9	Y	19	25	1			2
10	2883	X	2571	-0-	-312	-0-	2565	3	6	9	Y	5					7

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	84	1	2332	3	Y	36	36	1			7
							40	9									
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	74	1	1938	3	Y	22	22	1			7
							24	9									
07	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	63	1	1579	3	Y	22	24	1			5
							24	9									
*08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	89	1	2265	3	Y	26	25	1			6
							29	9									
*09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	115	1	2198	3	Y	30	28	1			8
							33	9									
*10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	105	1	2349	3	Y	15	16	1			7
							17	9									

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

05	1023	N	685	-0-	-338	-0-	22	1	615	3	Y	44	49	1			8
							48	9									
06	690	N	500	-0-	-190	-0-	22	1	449	3	Y	26	26	1			8
							29	9									
07	1023	N	976	-0-	-47	-0-	36	1	879	3	Y	55	51	1			12
							61	9									
*08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	35	1	906	3	Y	51	51	1			12
							56	9									
*09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	38	1	735	3	Y	47	46	1			13
							52	9									
10	961	N	840	-0-	-121	-0-	35	1	779	3	Y	24	25	1			12
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	447	-0-	-297	-0-	12	1	435	2	Y	-0-					-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	28	1	1131	2	Y	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	24	1	1014	2	Y	-0-					-0-
*08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	23	1	1017	2	Y	-0-					-0-
*09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	22	1	968	2	Y	-0-					-0-
*10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	26	1	997	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
05	1302	N	924	-0-	-378	-0-	35	1	889	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	826	-0-	-104	-0-	20	1	806	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	844	-0-	-117	-0-	20	1	824	2	Y	-0-					-0-
*08	930	N	820	-0-	-110	-0-	18	1	802	2	Y	-0-					-0-
*09	840	N	784	-0-	-56	-0-	17	1	767	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	822	-0-	-15	-0-	21	1	801	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
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1613	3	7	9	Y	6	18	1			10
06	2190	N	1589	-0-	-601	-0-	1565	3	24	9	Y	22	17	1			15
07	2263	N	1489	-0-	-774	-0-	1471	3	18	9	Y	16	28	1			3
*08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1641	3	23	9	Y	21	13	1			11
*09	1590	N	1229	-0-	-361	-0-	1211	3	18	9	Y	16	15	1			12
*10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					12

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
05	1829	X	1746	-0-	-83	-0-	61	1	1681	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1770	X	1162	-0-	-608	-0-	44	1	1116	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1736	X	1681	-0-	-55	-0-	66	1	1612	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	79	1	2070	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	108	1	2071	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	90	1	2029	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	58	1	1587	3	Y	28	30	1			5
							31	9									
06	1590	N	1202	-0-	-388	-0-	45	1	1139	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
07	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	52	1	1308	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
*08	1643	N	1442	-0-	-201	-0-	53	1	1368	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
*09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	58	1	1105	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
*10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	65	1	1452	3	Y	11	11	1			5
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	58	-0-	-182	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	6	1	234	2	Y	-0-					-0-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	230	2	Y	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	6	1	224	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	186	-0-	-2480	-0-	4 1	1 9	181	2	Y	1	4	1			-0-
06	2580	X	1996	-0-	-584	-0-	47 20	1 9	1929	2	Y	18	15	1			3
07	2666	X	1502	-0-	-1164	-0-	34 15	1 9	1453	2	Y	14	15	1			2
*08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	33 14	1 9	1445	2	Y	13	13	1			2
*09	2010	N	1478	-0-	-532	-0-	32 17	1 9	1429	2	Y	15	15	1			2
10	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	36 21	1 9	1395	2	Y	19	18	1			3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	834	-0-	-871	-0-	25 3	1 9	806	2	Y	3	3	1			1
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	54 8	1 9	2179	2	Y	7	7	1			1
07	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	32 6	1 9	1359	2	Y	5	5	1			1
*08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	46 6	1 9	2007	2	Y	5	5	1			1
*09	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	36 6	1 9	1589	2	Y	5	5	1			1
*10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	49 9	1 9	1903	2	Y	8	8	1			1

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
05	3007	X	1557	-0-	-1450	-0-	47 6	1 9	1504	2	Y	5	5	1			1
06	3540	X	2524	-0-	-1016	-0-	60 7	1 9	2457	2	Y	6	6	1			1
07	3751	X	3152	-0-	-599	-0-	72 9	1 9	3071	2	Y	8	8	1			1
*08	3751	X	2600	-0-	-1151	-0-	58 8	1 9	2534	2	Y	7	7	1			1
*09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	84 13	1 9	3594	2	Y	12	11	1			2
10	3162	X	2596	-0-	-566	-0-	63 8	1 9	2525	2	Y	7	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

05	2635	X	1789	-0-	-846	-0-	61	1	1714	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
06	2550	X	11	-0-	-2539	-0-	11	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	74	1	3242	2	Y	27	23	1			4
							30	9									
*08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	75	1	3351	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
*09	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	55	1	2432	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
10	3348	X	2359	-0-	-989	-0-	59	1	2275	2	Y	23	23	1			3
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	555	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	13	1	514	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	589	N	394	-0-	-195	-0-	10	1	382	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	589	N	560	-0-	-29	-0-	12	1	545	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	540	N	523	-0-	-17	-0-	12	1	507	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	403	N	272	-0-	-131	-0-	7	1	264	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	941	-0-	-1136	-0-	183	1	747	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	1950	X	322	-0-	-1628	-0-	162	1	159	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	1860	X	1799	-0-	-61	-0-	204	1	1572	2	Y	21	18	1			3
							23	9									
*08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	199	1	1597	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
*09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	201	1	1880	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
*10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	225	1	2364	2	Y	40	38	1			6
							44	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	18	1	619	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3000	N	3209	-0-	209	209	77	1	3119	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
07	2392	N	2183	-0-	-209	-0-	49	1	2123	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*08	3100	N	4274	-0-	1174	1174	95	1	4161	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
*09	4510	X	3336	-0-	-1174	-0-	73	1	3248	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
10	1426	X	377	-0-	-1049	-0-	9	1	366	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	60	-0-	-1738	-0-	1	1	59	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	54	1	2189	2	Y	20	17	1			3
							22	9									
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	31	1	1416	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
*08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	26	1	1123	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*09	1740	N	331	-0-	-1409	-0-	8	1	319	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-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. 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
05	496	N	382	-0-	-114	-0-	14	1	359	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	450	N	365	-0-	-85	-0-	9	1	349	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	9	1	374	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	9	1	390	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	8	1	354	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	403	N	277	-0-	-126	-0-	7	1	263	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	317	-0-	-272	-0-	11	1	302	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	600	N	23	-0-	-577	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	19	1	691	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
*08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	24	1	1036	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	14	1	629	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
10	713	N	655	-0-	-58	-0-	16	1	627	2	Y	11	10	1			2
							12	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	110	1	3033	3	Y	33	33	1			6
							36	9									
06	2790	X	2719	-0-	-71	-0-	95	1	2600	3	Y	22	21	1			7
							24	9									
07	2914	X	2299	-0-	-615	-0-	88	1	2187	3	Y	22	24	1			5
							24	9									
*08	3162	X	1946	-0-	-1216	-0-	72	1	1856	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
*09	3090	X	1160	-0-	-1930	-0-	57	1	1092	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
*10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	146	1	3256	3	Y	15	11	1			7
							17	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2024	3	6	9	Y	5	5	1			5
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1738	3	6	9	Y	5	5	1			5
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1763	3	3	9	Y	3	5	1			3
*08	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	1852	3	7	9	Y	6	5	1			4
*09	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	1683	3	8	9	Y	7	10	1			1
10	1767	N	898	-0-	-869	-0-	897	3	1	9	Y	1					2

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

05	403	N	168	-0-	-235	-0-	6	1	161	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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

05	4402	X	3893	-0-	-509	-0-	134	1	3698	3	Y	55	56	1			10
							61	9									
06	4260	X	3330	-0-	-930	-0-	124	1	3165	3	Y	37	36	1			11
							41	9									
07	4185	X	3920	-0-	-265	-0-	149	1	3716	3	Y	50	50	1			11
							55	9									
*08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	150	1	3839	3	Y	45	45	1			11
							50	9									
*09	3810	X	3288	-0-	-522	-0-	161	1	3083	3	Y	40	40	1			11
							44	9									
10	3906	X	3676	-0-	-230	-0-	157	1	3494	3	Y	23	23	1			11
							25	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640

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

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

05	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	44	1	1212	3	Y	34	35	1			6
							37	9									
06	1230	N	1096	-0-	-134	-0-	41	1	1030	3	Y	23	22	1			7
							25	9									
07	1302	N	952	-0-	-350	-0-	37	1	891	3	Y	22	24	1			5
							24	9									
*08	1302	N	464	-0-	-838	-0-	18	1	436	3	Y	9	12	1			2
							10	9									
*09	1110	N	266	-0-	-844	-0-	13	1	245	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	48	1	1089	3	Y	14	9	1			7
							15	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

05	2635	X	2452	-0-	-183	-0-	2433	3	19	9	Y	17					25
06	2580	X	2343	-0-	-237	-0-	2324	3	19	9	Y	17	18	1			24
07	2666	X	2370	-0-	-296	-0-	2328	3	42	9	Y	38	41	1			21
*08	2449	N	2346	-0-	-103	-0-	2267	3	79	9	Y	72					93
*09	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			Y	-0-	57	1	4	5	32
*10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2448	3	44	9	Y	40					72

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

05	217	N	84	-0-	-133	-0-	3	1	78	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	29	1	741	3	Y	22	16	1			7
							24	9									
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	Y	15	19	1			3
							17	9									
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	438	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	449	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
10	465	N	274	-0-	-191	-0-	12	1	258	3	Y	4	7	1			2
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1578	3	10	9	Y	9	8	1			9
06	1680	N	1456	-0-	-224	-0-	1446	3	10	9	Y	9	9	1			9
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1462	3	7	9	Y	6	10	1			5
*08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1771	3	13	9	Y	12	9	1			8
*09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1660	3	17	9	Y	15	22	1			1
*10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1666	3	4	9	Y	4					5

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
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	27	1	757	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	36	1	871	3	Y	28	22	1			6
							31	9									
*08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	34	1	875	3	Y	25	25	1			6
							28	9									
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	599	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
10	930	N	636	-0-	-294	-0-	27	1	598	3	Y	10	10	1			5
							11	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2189	3	14	9	Y	13					19
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1678	3	11	9	Y	10	14	1			15
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1559	3	23	9	Y	21	25	1			11
*08	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	1387	3	41	9	Y	37					48
*09	1530	N	1378	-0-	-152	-0-	1378	3			Y	-0-	10	1	21	5	17
10	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	1327	3	21	9	Y	19					36

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	64	1	1756	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
06	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	60	1	1494	3	Y	19	18	1			6
							21	9									
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	62	1	1514	3	Y	21	22	1			5
							23	9									
*08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	81	1	2076	3	Y	25	24	1			6
							28	9									
*09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	86	1	1648	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
*10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	80	1	1782	3	Y	12	12	1			6
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	2	1			-0-
06	270	N	11	-0-	-259	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	11	1	464	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	8	1	372	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	316	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	403	N	328	-0-	-75	-0-	8	1	312	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2583	3	24	9	Y	22	18	1			21
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2650	3	31	9	Y	28	23	1			26
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2977	3	20	9	Y	18	27	1			17
*08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2632	3	29	9	Y	26	26	1			17
*09	2520	N	2329	-0-	-191	-0-	2294	3	35	9	Y	32	46	1			3
10	2604	N	2086	-0-	-518	-0-	2077	3	9	9	Y	8					11

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

05	3534	X	2279	-0-	-1255	-0-	2272	3	7	9	Y	6	8	1			6
06	3210	X	1891	-0-	-1319	-0-	1885	3	6	9	Y	5	6	1			5
07	3131	X	2183	-0-	-948	-0-	2177	3	6	9	Y	5	6	1			4
*08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3242	3	10	9	Y	9	7	1			6
*09	2910	X	2570	-0-	-340	-0-	2557	3	13	9	Y	12	17	1			1
*10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3055	3	3	9	Y	3					4

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	71 35	1 9	1964	3	Y	32	30	1			6
06	3000	N	4225	-0-	1225	1225	141 53	1 9	4031	3	Y	48	39	1			15
07	3100	N	2923	-0-	-177	1048	109 44	1 9	2770	3	Y	40	46	1			9
*08	1890	N	842	-0-	-1048	-0-	31 10	1 9	801	3	Y	9	16	1			2
*09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

05	2387	N	2368	-0-	-19	-0-	80 69	1 9	2219	3	Y	63	62	1			12
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	75 45	1 9	1900	3	Y	41	40	1			13
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	84 58	1 9	2106	3	Y	53	54	1			12
*08	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	85 53	1 9	2185	3	Y	48	48	1			12
*09	2010	N	1876	-0-	-134	-0-	91 47	1 9	1738	3	Y	43	43	1			12
10	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	88 26	1 9	1958	3	Y	24	24	1			12

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2604	N	1678	-0-	-926	-0-	1672	3	6	9	Y	5					7
06	2070	N	1482	-0-	-588	-0-	1478	3	4	9	Y	4	5	1			6
07	2108	N	1740	-0-	-368	-0-	1730	3	10	9	Y	9	10	1			5
*08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1861	3	24	9	Y	22					27
*09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-	17	1	1	5	9
10	1736	N	1023	-0-	-713	-0-	1016	3	7	9	Y	6					15

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	70 45	1 9	1933	3	Y	41	40	1			8
06	1860	N	1489	-0-	-371	-0-	55 24	1 9	1410	3	Y	22	23	1			7
07	2046	N	1238	-0-	-808	-0-	48 23	1 9	1167	3	Y	21	23	1			5
*08	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	70 31	1 9	1766	3	Y	28	26	1			7
*09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	83 31	1 9	1592	3	Y	28	27	1			8
*10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	63 13	1 9	1428	3	Y	12	14	1			6

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	31	1	849	3	Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	21	1	534	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	23	1	582	3	Y	-0-					-0-
*08	806	N	769	-0-	-37	-0-	29	1	740	3	Y	-0-					-0-
*09	570	N	502	-0-	-68	-0-	25	1	477	3	Y	-0-					-0-
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	29	1	654	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

05	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	51	1	1293	2	Y	13	11	1			4
							14	9									
06	1410	N	1225	-0-	-185	-0-	29	1	1185	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
07	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	29	1	1232	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*08	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	27	1	1206	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*09	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	27	1	1184	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	31	1	1180	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
*09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	176	1	4188	2	Y	46	38	1			12
							51	9									
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	90	1	3658	2	Y	31	38	1			5
							34	9									
07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	65	1	2741	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
*08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	69	1	2998	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
*09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	68	1	3016	2	Y	28	27	1			5
							31	9									
*10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	84	1	3232	2	Y	35	35	1			5
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	324	-0-	-3644	-0-	7	1	316	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	101	1	4045	2	Y	17	14	1			3
							19	9									
07	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	124	1	5203	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
*08	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	121	1	5316	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
*09	4020	X	3793	-0-	-227	-0-	85	1	3689	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
10	4154	X	2991	-0-	-1163	-0-	75	1	2897	2	Y	17	17	1			3
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	312	-0-	-897	-0-	8	1	301	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1050	N	682	-0-	-368	-0-	16	1	660	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	23	1	961	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	20	1	879	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	25	1	1113	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
*10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	31	1	1211	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	N	1536	-0-	-1068	-0-	52	1	1472	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	61	1	2496	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
07	2201	N	1987	-0-	-214	-0-	46	1	1926	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
*08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	43	1	1893	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
*09	2580	N	1785	-0-	-795	-0-	39	1	1732	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	1984	N	1744	-0-	-240	-0-	44	1	1683	2	Y	15	15	1			2
							17	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2640	-0-	-336	-0-	2616	3	24	9	Y	22					32
06	2670	X	2062	-0-	-608	-0-	2043	3	19	9	Y	17	23	1			26
07	2728	X	2051	-0-	-677	-0-	2009	3	42	9	Y	38	43	1			21
*08	2728	X	1740	-0-	-988	-0-	1671	3	69	9	Y	63					84
*09	2550	X	1614	-0-	-936	-0-	1614	3			Y	-0-	52	1	3	5	29
10	2635	X	1784	-0-	-851	-0-	1747	3	37	9	Y	34					63

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	115 23	1 9	2930	2	Y	21	18	1			6
06	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	51 12	1 9	2071	2	Y	11	15	1			2
07	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	52 14	1 9	2218	2	Y	13	13	1			2
*08	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	61 14	1 9	2682	2	Y	13	13	1			2
*09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	57 19	1 9	2521	2	Y	17	16	1			3
*10	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	66 21	1 9	2540	2	Y	19	19	1			3

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	2356	N	1774	-0-	-582	-0-	1753	3	21	9	Y	19					31
06	2220	N	2002	-0-	-218	-0-	1978	3	24	9	Y	22	22	1			31
07	2356	N	2059	-0-	-297	-0-	2005	3	54	9	Y	49	53	1			27
*08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1804	3	98	9	Y	89					116
*09	2010	N	718	-0-	-1292	-0-	718	3			Y	-0-	78	1	2	5	36
10	2046	N	1788	-0-	-258	-0-	1740	3	48	9	Y	44					80

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
05	2821	X	2421	-0-	-400	-0-	2411	3	10	9	Y	9					12
06	2730	X	2128	-0-	-602	-0-	2119	3	9	9	Y	8	9	1			11
07	2728	X	1724	-0-	-1004	-0-	1707	3	17	9	Y	15	18	1			8
*08	2697	X	2459	-0-	-238	-0-	2417	3	42	9	Y	38					46
*09	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-	29	1	2	5	15
*10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2379	3	21	9	Y	19					34

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 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
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2282	3	22	9	Y	20	21	1			19
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1833	3	21	9	Y	19	20	1			18
07	2263	N	1777	-0-	-486	-0-	1764	3	13	9	Y	12	19	1			11
*08	2294	N	1746	-0-	-548	-0-	1726	3	20	9	Y	18	17	1			12
*09	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	1578	3	25	9	Y	23	33	1			2
10	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1546	3	7	9	Y	6					8

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	33	1	1153	2	Y	47	42	1			13
							52	9									
06	3000	N	5753	-0-	2753	2753	132	1	5377	2	Y	222	201	1			34
							244	9									
07	2886	N	133	-0-	-2753	-0-	3	1	123	2	Y	6	39	1			1
							7	9									
*08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	48	1	2159	2	Y	86	72	1			15
							95	9									
*09	1950	X	1692	-0-	-258	-0-	37	1	1572	2	Y	75	78	1			12
							83	9									
10	2015	X	1269	-0-	-746	-0-	30	1	1165	2	Y	67	69	1			10
							74	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	1076	-0-	-1993	-0-	33	1	1036	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	2970	X	1927	-0-	-1043	-0-	46	1	1870	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	3069	X	1753	-0-	-1316	-0-	40	1	1702	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*08	2945	X	227	-0-	-2718	-0-	5	1	222	2	Y	-0-	2	1			-0-
*09	2370	X	12	-0-	-2358	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 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
05	2294	N	959	-0-	-1335	-0-	28	1	920	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	61	1	2465	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
07	2170	N	1153	-0-	-1017	-0-	28	1	1112	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
*08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	39	1	1726	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
*09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	54	1	2398	2	Y	26	25	1			4
							29	9									
*10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	60	1	2297	2	Y	31	30	1			5
							34	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
05	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	53	1	1511	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
06	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	35	1	1382	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	72	1	3031	2	Y	26	24	1			4
							29	9									
*08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	57	1	2509	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
*09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	61	1	2688	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
*10	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	49	1	1963	2	Y	21	22	1			3
							23	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
05	3534	X	321	-0-	-3213	-0-	7	1	310	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	82	1	3361	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	91	1	3795	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
*08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	76	1	3338	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
*09	3450	X	3221	-0-	-229	-0-	71	1	3135	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
10	3906	X	2882	-0-	-1024	-0-	73	1	2794	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 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
05	1364	N	342	-0-	-1022	-0-	11	1	331	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	630	N	172	-0-	-458	-0-	4	1	167	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
*08	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	437	-0-	-4306	-0-	10	1	427	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-
07	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	166	1	6732	2	Y	18	15	1			3
							20	9									
*08	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	109	1	4811	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
*09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	109	1	4666	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
*10	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	126	1	4891	2	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	83	1	2091	2	Y	35	30	1			9
							39	9									
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	41	1	1659	2	Y	21	27	1			3
							23	9									
07	1736	N	1251	-0-	-485	-0-	29	1	1202	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
*08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	52	1	2266	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
*09	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	34	1	1493	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
*10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	33	1	1283	2	Y	22	23	1			3
							24	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
*09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	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 #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

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

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
05	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	57 13	1 9	1580	3	Y	12	12	1			2
06	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	55 10	1 9	1412	3	Y	9	8	1			3
07	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	57 10	1 9	1433	3	Y	9	10	1			2
*08	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	54 9	1 9	1380	3	Y	8	8	1			2
*09	1470	N	1035	-0-	-435	-0-	51 8	1 9	976	3	Y	7	7	1			2
10	1488	N	850	-0-	-638	-0-	36 2	1 9	812	3	Y	2	3	1			1

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 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
05	2108	N	1877	-0-	-231	-0-	1870	3	7	9	Y	6	12	1			8
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1956	3	22	9	Y	20	14	1			14
07	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	1997	3	17	9	Y	15	26	1			3
*08	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1841	3	19	9	Y	17	11	1			9
*09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2051	3	15	9	Y	14	12	1			11
10	2015	N	1824	-0-	-191	-0-	1824	3			Y	-0-					11

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

05	4433	X	3847	-0-	-586	-0-	3836	3	11	9	Y	10	11	1			10
06	4230	X	3421	-0-	-809	-0-	3410	3	11	9	Y	10	10	1			10
07	4371	X	3794	-0-	-577	-0-	3786	3	8	9	Y	7	11	1			6
*08	4371	X	3953	-0-	-418	-0-	3940	3	13	9	Y	12	10	1			8
*09	3900	X	3492	-0-	-408	-0-	3477	3	15	9	Y	14	21	1			1
10	3844	X	3277	-0-	-567	-0-	3273	3	4	9	Y	4					5

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

05	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	192	-0-	-528	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
*08	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
*09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	550	-0-	-628	-0-	550	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

05	3100	N	2526	-0-	-574	2343	2516	3	10	9	Y	9	16	1			12
06	3000	N	2459	-0-	-541	1802	2428	3	31	9	Y	28	21	1			19
07	3100	N	2239	-0-	-861	941	2218	3	21	9	Y	19	34	1			4
*08	3100	N	2259	-0-	-841	100	2234	3	25	9	Y	23	15	1			12
*09	2909	N	2809	-0-	-100	-0-	2786	3	23	9	Y	21	17	1			16
*10	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					16

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3558	3	9	9	Y	8	8	1			8
06	3450	X	2958	-0-	-492	-0-	2949	3	9	9	Y	8	8	1			8
07	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3567	3	7	9	Y	6	9	1			5
*08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3561	3	11	9	Y	10	9	1			6
*09	3450	X	3334	-0-	-116	-0-	3321	3	13	9	Y	12	17	1			1
*10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4094	3	6	9	Y	5					6

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	166	-0-	-1074	-0-	4	1	151	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	43	1	1777	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	37	1	1578	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
*08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	37	1	1623	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
*09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	36	1	1588	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
*10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	42	1	1625	2	Y	21	21	1			3
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

05	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5171	3	3	9	Y	3	5	1			4
06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5268	3	11	9	Y	10	7	1			7
07	4681	X	4478	-0-	-203	-0-	4470	3	8	9	Y	7	13	1			1
*08	4681	X	4040	-0-	-641	-0-	4031	3	9	9	Y	8	5	1			4
*09	4530	X	3964	-0-	-566	-0-	3957	3	7	9	Y	6	5	1			5
10	4681	X	4048	-0-	-633	-0-	4048	3			Y	-0-					5

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

05	2759	X	2067	-0-	-692	-0-	2065	3	2	9	Y	2	3	1			3
06	2640	X	1980	-0-	-660	-0-	1974	3	6	9	Y	5	4	1			4
07	2325	X	2215	-0-	-110	-0-	2209	3	6	9	Y	5	8	1			1
*08	2263	X	1380	-0-	-883	-0-	1376	3	4	9	Y	4	3	1			2
*09	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2137	3	4	9	Y	4	3	1			3
*10	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					3

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	45	1	1129	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	30	1	1202	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	28	1	1201	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	28	1	1224	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	29	1	1254	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	34	1	1310	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 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
05	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1457	N	554	-0-	-903	-0-	14 11	1 9	529	2	Y	10	11	1			3
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	41 31	1 9	1655	2	Y	28	27	1			4
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	38 34	1 9	1587	2	Y	31	30	1			5
*08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	36 29	1 9	1553	2	Y	26	26	1			5
*09	1740	N	1534	-0-	-206	-0-	33 32	1 9	1469	2	Y	29	29	1			5
10	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	38 37	1 9	1455	2	Y	34	34	1			5

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
05	2387	X	2381	-0-	-6	-0-	2378	3	3	9	Y	3	4	1			3
06	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2601	3	6	9	Y	5	4	1			4
07	2635	X	1984	-0-	-651	-0-	1980	3	4	9	Y	4	7	1			1
*08	2635	X	1323	-0-	-1312	-0-	1320	3	3	9	Y	3	2	1			2
*09	2610	X	977	-0-	-1633	-0-	975	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	2697	X	1061	-0-	-1636	-0-	1061	3			Y	-0-					2

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
05	1984	X	1939	-0-	-45	-0-	73 9	1 9	1857	2	Y	8	7	1			2
06	1920	N	1768	-0-	-152	-0-	43 7	1 9	1718	2	Y	6	7	1			1
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	43 8	1 9	1841	2	Y	7	7	1			1
*08	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	41 7	1 9	1821	2	Y	6	6	1			1
*09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	40 7	1 9	1771	2	Y	6	6	1			1
10	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	45 9	1 9	1744	2	Y	8	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	1922	N	1679	-0-	-243	-0-	58	1	1621	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	66	1	1671	3	Y	-0-					-0-
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	103	1	2580	3	Y	-0-					-0-
*08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	112	1	2857	3	Y	-0-					-0-
*09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	124	1	2381	3	Y	-0-					-0-
*10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	109	1	2420	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	23	-0-	-127	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	2	1	91	2	Y	-0-					-0-
*08	155	N	109	-0-	-46	-0-	2	1	107	2	Y	-0-					-0-
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	Y	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	599	-0-	-1540	-0-	15	1	572	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	55	1	2228	2	Y	43	39	1			7
							47	9									
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	39	1	1697	2	Y	36	37	1			6
							40	9									
*08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	19	1	844	2	Y	15	18	1			3
							17	9									
*09	2190	N	1008	-0-	-1182	-0-	21	1	964	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
10	1767	N	878	-0-	-889	-0-	22	1	832	2	Y	22	22	1			3
							24	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
05	3100	N	1921	-0-	-1179	2796	71	1	1830	2	Y	18	16	1			5
							20	9									
06	3000	N	2225	-0-	-775	2021	54	1	2152	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
07	3100	N	2457	-0-	-643	1378	55	1	2380	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
*08	3100	N	2783	-0-	-317	1061	62	1	2700	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
*09	3000	N	3911	-0-	911	1972	87	1	3788	2	Y	33	31	1			5
							36	9									
*10	3100	N	2589	-0-	-511	1461	65	1	2495	2	Y	26	27	1			4
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	104	1	2409	2	Y	58	52	1			16
							64	9									
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	76	1	3073	2	Y	52	60	1			8
							57	9									
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	75	1	3137	2	Y	60	59	1			9
							66	9									
*08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	71	1	3123	2	Y	51	51	1			9
							56	9									
*09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	71	1	3090	2	Y	61	60	1			10
							67	9									
*10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	80	1	3081	2	Y	72	71	1			11
							79	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
05	5456	X	4870	-0-	-586	-0-	185	1	4657	2	Y	25	21	1			7
							28	9									
06	4770	X	4423	-0-	-347	-0-	107	1	4297	2	Y	17	21	1			3
							19	9									
07	4929	X	4696	-0-	-233	-0-	109	1	4565	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
*08	4867	X	4645	-0-	-222	-0-	103	1	4523	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
*09	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	105	1	4664	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
10	4867	X	4671	-0-	-196	-0-	117	1	4526	2	Y	25	25	1			4
							28	9									

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
05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5447	3	14	9	Y	13	12	1			13
06	4890	X	3544	-0-	-1346	-0-	3531	3	13	9	Y	12	14	1			11
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5913	3	13	9	Y	12	12	1			11
*08	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6125	3	20	9	Y	18	17	1			12
*09	5280	X	4885	-0-	-395	-0-	4862	3	23	9	Y	21	31	1			2
*10	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5528	3	8	9	Y	7					9

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
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3255	3	28	9	Y	25	25	1			24
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2410	3	24	9	Y	22	25	1			21
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2770	3	17	9	Y	15	22	1			14
*08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2958	3	29	9	Y	26	23	1			17
*09	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2340	3	32	9	Y	29	43	1			3
*10	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1732	3	7	9	Y	6					9

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
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	140	1	3861	3	Y	97	89	1			18
							107	9									
06	3630	X	3010	-0-	-620	-0-	111	1	2842	3	Y	52	54	1			16
							57	9									
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	156	1	3910	3	Y	86	83	1			19
							95	9									
*08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	157	1	4064	3	Y	77	77	1			19
							85	9									
*09	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	217	1	4161	3	Y	89	84	1			24
							98	9									
*10	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	217	1	4843	3	Y	52	51	1			25
							57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5361	-0-		-374	-0-	184	1	5085	3	Y	84	84	1			16
								92	9									
06	5550	X	4368	-0-		-1182	-0-	160	1	4152	3	Y	51	51	1			16
								56	9									
07	5735	X	5502	-0-		-233	-0-	209	1	5209	3	Y	76	75	1			17
								84	9									
*08	6706	X	6706	-0-		-0-	-0-	249	1	6370	3	Y	79	77	1			19
								87	9									
*09	5672	X	5672	-0-		-0-	-0-	277	1	5312	3	Y	75	74	1			20
								83	9									
*10	5862	X	5862	-0-		-0-	-0-	250	1	5569	3	Y	39	40	1			19
								43	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. GAS	(I) 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	1587	N	1587	-0-		-0-	-0-	54	1	1496	3	Y	34	35	1			6
								37	9									
06	1506	N	1506	-0-		-0-	-0-	54	1	1423	3	Y	26	24	1			8
								29	9									
07	1612	N	1514	-0-		-98	-0-	57	1	1426	3	Y	28	30	1			6
								31	9									
*08	1581	N	995	-0-		-586	-0-	36	1	941	3	Y	16	18	1			4
								18	9									
*09	1500	N	227	-0-		-1273	-0-	11	1	212	3	Y	4	7	1			1
								4	9									
10	1519	N	164	-0-		-1355	-0-	7	1	155	3	Y	2	2	1			1
								2	9									

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	614	-0-		-1804	-0-	21	1	583	3	Y	9	9	1			2
								10	9									
06	2340	X	1184	-0-		-1156	-0-	44	1	1127	3	Y	12	10	1			4
								13	9									
07	958	N	958	-0-		-0-	-0-	37	1	910	3	Y	10	12	1			2
								11	9									
*08	3083	N	3083	-0-		-0-	-0-	114	1	2934	3	Y	32	26	1			8
								35	9									
*09	3000	N	3337	-0-		337	337	163	1	3131	3	Y	39	36	1			11
								43	9									
*10	3100	N	3558	-0-		458	795	152	1	3384	3	Y	20	21	1			10
								22	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
05	3008	X	3008	-0-		-0-	-0-	90	1	2897	2	Y	19	19	1			5
								21	9									
06	2209	X	2209	-0-		-0-	-0-	52	1	2142	2	Y	14	17	1			2
								15	9									
07	1524	X	1524	-0-		-0-	-0-	31	1	1481	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
*08	2363	X	2363	-0-		-0-	-0-	52	1	2294	2	Y	15	14	1			3
								17	9									
*09	1992	X	1992	-0-		-0-	-0-	44	1	1934	2	Y	13	14	1			2
								14	9									
*10	2084	X	2084	-0-		-0-	-0-	52	1	2012	2	Y	18	17	1			3
								20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1535	-0-	-1255	-0-	1533	3	2	9	Y	2	7	1			3
06	2730	X	1593	-0-	-1137	-0-	1583	3	10	9	Y	9	6	1			6
07	2821	X	1499	-0-	-1322	-0-	1492	3	7	9	Y	6	11	1			1
*08	2449	X	1114	-0-	-1335	-0-	1107	3	7	9	Y	6	4	1			3
*09	2100	X	844	-0-	-1256	-0-	841	3	3	9	Y	3	4	1			2
10	1643	X	649	-0-	-994	-0-	649	3			Y	-0-					2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	466	-0-	-1983	-0-	463	3	3	9	Y	3	33	1			9
06	2370	N	1672	-0-	-698	-0-	1639	3	33	9	Y	30	18	1			21
07	2449	N	2163	-0-	-286	-0-	2124	3	39	9	Y	35	49	1			7
*08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1780	3	41	9	Y	37	25	1			19
*09	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	1562	3	28	9	Y	25	24	1			20
10	2170	N	1553	-0-	-617	-0-	1553	3			Y	-0-					20

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	107	1	2964	3	Y	60	60	1			11
							66	9									
06	3000	X	2498	-0-	-502	-0-	93	1	2365	3	Y	36	36	1			11
							40	9									
07	3255	X	2996	-0-	-259	-0-	113	1	2828	3	Y	50	50	1			11
							55	9									
*08	3255	X	3005	-0-	-250	-0-	111	1	2846	3	Y	44	44	1			11
							48	9									
*09	3150	X	2407	-0-	-743	-0-	117	1	2246	3	Y	40	40	1			11
							44	9									
10	3131	X	2668	-0-	-463	-0-	115	1	2529	3	Y	22	22	1			11
							24	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	154	-0-	-528	-0-	5	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	8	1	196	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	22	1	564	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	2330	-0-	-2041	-0-	82	1	2248	3	Y	-0-					-0-
06	4230	X	1624	-0-	-2606	-0-	60	1	1564	3	Y	-0-					-0-
07	4371	X	2715	-0-	-1656	-0-	104	1	2611	3	Y	-0-					-0-
*08	3782	X	2835	-0-	-947	-0-	107	1	2728	3	Y	-0-					-0-
*09	3480	X	1925	-0-	-1555	-0-	94	1	1831	3	Y	-0-					-0-
*10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	121	1	2815	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1611	-0-	-559	-0-	62	1	1542	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	1740	N	1150	-0-	-590	-0-	27	1	1119	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	49	1	2084	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	62	1	2717	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	53	1	2327	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	56	1	2135	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

05	1829	N	205	-0-	-1624	-0-	5	1	200	2	Y	-0-					-0-
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	64	1	2611	2	Y	-0-					-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	54	1	2264	2	Y	-0-					-0-
*08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	48	1	2103	2	Y	-0-					-0-
*09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	46	1	2044	2	Y	-0-					-0-
*10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	53	1	2057	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	15	1	445	2	Y	14	11	1			4
							15	9									
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	7	1	274	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
07	310	N	201	-0-	-109	-0-	4	1	190	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*08	465	N	202	-0-	-263	-0-	4	1	192	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*09	300	N	187	-0-	-113	-0-	4	1	177	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

05	1705	N	1208	-0-	-497	-0-	49	1	1151	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	38	1	1547	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	37	1	1567	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	39	1	1710	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	37	1	1630	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	45	1	1737	2	Y	11	10	1			2
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	181	-0-	-625	-0-	6	1	174	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	870	N	110	-0-	-760	-0-	3	1	106	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	682	N	651	-0-	-31	-0-	15	1	633	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*09	120	N	54	-0-	-66	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	145	-0-	-506	-0-	4	1	140	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	111	-0-	-2958	-0-	2	1	106	2	Y	3	11	1			1
							3	9									
06	2970	X	585	-0-	-2385	-0-	14	1	552	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
07	3069	X	693	-0-	-2376	-0-	15	1	655	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
*08	3069	X	1173	-0-	-1896	-0-	26	1	1112	2	Y	32	29	1			6
							35	9									
*09	1980	X	1693	-0-	-287	-0-	36	1	1600	2	Y	52	49	1			9
							57	9									
*10	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	35	1	1404	2	Y	54	55	1			8
							59	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	376	-0-	-1298	-0-	9	1	361	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	52	1	2109	2	Y	28	25	1			4
							31	9									
07	1643	X	1337	-0-	-306	-0-	31	1	1284	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
*08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	26	1	1164	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
*09	2190	N	1131	-0-	-1059	-0-	25	1	1087	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
10	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	29	1	1152	2	Y	21	21	1			3
							23	9									

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
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	44	1	982	2	Y	41	31	1			11
							45	9									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	17	1	711	2	Y	20	28	1			3
							22	9									
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	269	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
*08	620	N	282	-0-	-338	-0-	6	1	268	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*09	600	N	252	-0-	-348	-0-	5	1	238	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	279	N	161	-0-	-118	-0-	4	1	150	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	2015	N	566	-0-	-1449	-0-	15	1	544	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	1770	N	1275	-0-	-495	-0-	30	1	1230	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
07	1643	N	944	-0-	-699	-0-	21	1	910	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	16	1	687	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
*09	1290	N	585	-0-	-705	-0-	13	1	563	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	930	N	532	-0-	-398	-0-	13	1	510	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

05	2325	N	174	-0-	-2151	-0-	4	1	167	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	2010	N	1146	-0-	-864	-0-	28	1	1103	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	55	1	2312	2	Y	34	31	1			5
							37	9									
*08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	56	1	2441	2	Y	30	30	1			5
							33	9									
*09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	48	1	2112	2	Y	31	31	1			5
							34	9									
10	2325	N	2275	-0-	-50	-0-	56	1	2176	2	Y	39	38	1			6
							43	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

05	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	45	1	1111	2	Y	54	55	1			15
							59	9									
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	16	1	668	2	Y	51	58	1			8
							56	9									
07	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	26	1	1087	2	Y	91	85	1			14
							100	9									
*08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
*09	750	N	699	-0-	-51	-0-	11	1	635	2	Y	48	40	1			8
							53	9									
10	1209	N	436	-0-	-773	-0-	10	1	385	2	Y	37	39	1			6
							41	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
05	2139	N	495	-0-	-1644	-0-	13	1	471	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
06	2220	N	1742	-0-	-478	-0-	41	1	1664	2	Y	34	32	1			5
							37	9									
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	57	1	2380	2	Y	56	52	1			9
							62	9									
*08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	57	1	2494	2	Y	49	49	1			9
							54	9									
*09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	54	1	2362	2	Y	55	55	1			9
							61	9									
10	2511	N	2487	-0-	-24	-0-	61	1	2353	2	Y	66	65	1			10
							73	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

05	3255	X	882	-0-	-2373	-0-	881	3	1	9	N	1	9	1			3
06	3150	X	2411	-0-	-739	-0-	2397	3	14	9	N	13	7	1			9
07	3193	X	1805	-0-	-1388	-0-	1798	3	7	9	N	6	14	1			1
*08	3038	X	1809	-0-	-1229	-0-	1798	3	11	9	N	10	6	1			5
*09	2820	X	1803	-0-	-1017	-0-	1796	3	7	9	N	6	6	1			5
10	2480	X	1864	-0-	-616	-0-	1864	3			N	-0-					5

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3178	3	12	9	Y	11	23	1			15
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3034	3	39	9	Y	35	26	1			24
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3251	3	31	9	Y	28	46	1			6
*08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3149	3	35	9	Y	32	21	1			17
*09	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3176	3	28	9	Y	25	22	1			20
*10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			Y	-0-					20

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	573	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	20	1	792	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	930	N	893	-0-	-37	-0-	21	1	864	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	21	1	897	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	21	1	922	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	24	1	930	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1767	N	363	-0-	-1404	-0-	13	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	294	-0-	-966	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	60	1	1492	3	Y	-0-					-0-
*08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	58	1	1495	3	Y	-0-					-0-
*09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	67	1	1276	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1148	-0-	-402	-0-	50	1	1098	3	Y	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					140
06	1170	N	914	-0-	-256	-0-	914	2			N	-0-					140
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					140
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					140
09	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					140
10	1209	N	925	-0-	-284	-0-	925	2			N	-0-					140

BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

05	992	N	963	-0-	-29	-0-	923	2	40	9	N	36					61
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	970	2	35	9	N	32					93
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1145	2	53	9	N	48					141
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1072	2	41	9	N	37					178
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	963	2	34	9	N	31	159	1			50
10	1085	N	688	-0-	-397	-0-	654	2	34	9	N	31					81

MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					759
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					759
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					759

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	4 64	1 9	967	2	N	58					250
06	1320	N	11	-0-	-1309	-0-	3 3	1 9	5	2	N	3					253
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					253
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					253
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	N	-0-					253
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			147

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

05	1333	N	442	-0-	-891	-0-	423	3	19	9	Y	17					49
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1456	3	33	9	Y	30	67	1			12
07	1798	N	1417	-0-	-381	-0-	1384	3	33	9	Y	30					42
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1455	3	31	9	Y	28					70
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1240	3	1	9	Y	1	46	1			25
10	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	1203	3	6	9	Y	5					30

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10024 - 10132

05	961	N	853	-0-	-108	-0-	840	3	13	9	Y	12					83
06	780	N	670	-0-	-110	-0-	627	3	43	9	Y	39	89	1			33
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	638	3	20	9	Y	18					51
08	868	N	388	-0-	-480	-0-	366	3	22	9	Y	20	41	1			30
09	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2927	3	67	9	Y	61	45	1			46
*10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1097	3	33	9	Y	30	45	1			31

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252

05	2325	X	1695	-0-	-630	-0-	1667	3	28	9	Y	25					182
06	1920	X	1614	-0-	-306	-0-	1519	3	95	9	Y	86	196	1			72
07	2852	X	1669	-0-	-1183	-0-	1625	3	44	9	Y	40					112
08	2852	X	1685	-0-	-1167	-0-	1637	3	48	9	Y	44	90	1			66
09	2760	X	1307	-0-	-1453	-0-	1158	3	149	9	Y	135	100	1			101
10	1705	X	1242	-0-	-463	-0-	1169	3	73	9	Y	66	98	1			69

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
05	2077	X	1376	-0-	-701	-0-	1317	3	59	9	N	54	177	1			85
06	2010	X	853	-0-	-1157	-0-	853	3			N	-0-					85
07	2077	X	1242	-0-	-835	-0-	1242	3			N	-0-					85
08	1860	X	1401	-0-	-459	-0-	1401	3			N	-0-					85
09	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1373	3	99	9	N	90					175
*10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1578	3	25	9	N	23					198

METCALF 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
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1126	3	28	9	Y	25					74
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	610	3	48	9	Y	44	100	1			18
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	758	3	50	9	Y	45					63
08	1085	N	666	-0-	-419	-0-	620	3	46	9	Y	42					105
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	3	1	9	Y	1	69	1			37
*10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	815	3	10	9	Y	9					46

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
05	4405	X	2889	-0-	-1516	-0-	2854	3	35	9	Y	32	106	1			89
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			Y	-0-					89
07	2046	X	1546	-0-	-500	-0-	1546	3			Y	-0-					89
08	3565	X	1604	-0-	-1961	-0-	1604	3			Y	-0-					89
09	3450	X	1052	-0-	-2398	-0-	1052	3			Y	-0-					89
10	3534	X	984	-0-	-2550	-0-	984	3			Y	-0-					89

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
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3557	3	36	9	N	33					183
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					183
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3642	3	11	9	N	10					193
08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					193
09	2130	X	1299	-0-	-831	-0-	1211	3	88	9	N	80					273
10	2201	X	1399	-0-	-802	-0-	1298	3	101	9	N	92	242	1			123

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
05	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	1664	3	37	9	N	34					65
06	1500	N	186	-0-	-1314	-0-	186	3			N	-0-					65
07	1488	N	1	-0-	-1487	-0-	1	3			N	-0-					65
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	60	1			15
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	3					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
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	859	3	22	9	N	20	165	1			20
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					20
07	806	N	653	-0-	-153	-0-	646	3	7	9	N	6					26
08	868	N	479	-0-	-389	-0-	478	3	1	9	N	1					27
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	492	3	9	9	N	8					35
10	651	N	531	-0-	-120	-0-	484	3	47	9	N	43					78

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
05	1643	N	1205	-0-	-438	-0-	1195	3	10	9	N	9					66
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2133	3	34	9	N	31	71	1			26
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2315	3	17	9	N	15					41
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2302	3	18	9	N	16	33	1			24
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2021	3	54	9	N	49	36	1			37
10	1643	N	1339	-0-	-304	-0-	1313	3	26	9	N	24	36	1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
05	899	N	43	-0-	-856	-0-	18	3	25	9	Y	23	71	1			60
06	360	N	6	-0-	-354	-0-	6	3			Y	-0-					60
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					60
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					60

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2511	N	1100	-0-	-1411	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4211	-0-	1211	1211	4211	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3121	-0-	21	1232	3121	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2605	-0-	-495	737	2605	3			N	-0-					-0-
09	2939	X	2202	-0-	-737	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2268	-0-	-398	-0-	2268	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

05	4681	X	3932	-0-	-749	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3216	-0-	-1314	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	2166	-0-	-2515	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
08	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4001	-0-	-529	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
*10	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	744	X	559	-0-	-185	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	720	X	545	-0-	-175	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	620	X	509	-0-	-111	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	600	X	533	-0-	-67	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	806	N	541	-0-	-265	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

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

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	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 #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1127	-0-	-163	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	310	N	59	-0-	-251	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	310	N	90	-0-	-220	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

05	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1502	-0-	-575	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1218	-0-	-704	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1156	-0-	-404	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	1244	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	600	N	462	-0-	-138	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	589	N	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	434	N	162	-0-	-272	-0-	162	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1018	-0-	-212	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	868	N	771	-0-	-97	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	840	N	669	-0-	-171	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	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
05	3193	X	2879	-0-	-314	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	1835	-0-	-1255	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1	-0-	-2975	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2	-0-	-2974	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-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
05	1899	N	1715	-0-	-184	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2286	-0-	-174	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2506	-0-	-36	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
09	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	466	-0-	-2045	-0-	466	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
05	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3		N	-0-			-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3		N	-0-			-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3		N	-0-			-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3		N	-0-			-0-
09	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
10	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	1272	3		N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3		N	-0-			-0-
06	2370	N	2322	-0-	-48	-0-	2322	3		N	-0-			-0-
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3		N	-0-			-0-
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3		N	-0-			-0-
09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3		N	-0-			-0-
*10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3		N	-0-			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-			-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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 #: 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	1346	-0-	-124	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1709	-0-	-709	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	712	-0-	-993	-0-	712	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

05	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	540	N	309	-0-	-231	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	558	N	279	-0-	-279	-0-	279	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

05	1984	N	1630	-0-	-354	-0-	1622	3	8	9	N	7					45
06	1830	N	1501	-0-	-329	-0-	1470	3	31	9	N	28	58	1			15
07	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1621	3	18	9	N	16	11	1			20
08	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1543	3	22	9	N	20	24	1			16
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1662	3	32	9	N	29	25	1			20
*10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1742	3	18	9	N	16	13	1			23

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	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 #: 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
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1883	-0-	-367	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2030	-0-	-357	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

05	527	N	293	-0-	-234	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	420	N	276	-0-	-144	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
10	899	N	761	-0-	-138	-0-	761	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

05	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

05	2108	N	1375	-0-	-733	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1279	-0-	-251	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
*10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	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

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 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
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1406	3	17	9	Y	15	13	1			6
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1366	3	7	9	Y	6	8	1			4
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1415	3	11	9	Y	10	11	1			3
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1393	3	9	9	Y	8	8	1			3
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1341	3	11	9	Y	10	11	1			2
10	1116	N	518	-0-	-598	-0-	515	3	3	9	Y	3	3	1			2

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
05	1085	N	739	-0-	-346	-0-	733	3	6	9	Y	5	10	1			3
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	640	3	9	9	Y	8	9	1			2
07	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	3			Y	-0-					2
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	533	3	15	9	Y	14	13	1			3
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	409	3	7	9	Y	6	8	1			1
*10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	513	3	8	9	Y	7	7	1			1

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

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

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1080	-0-	-240	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3574	-0-	-53	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3543	-0-	-84	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3246	-0-	-264	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3163	-0-	-464	-0-	3163	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	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
05	1023	N	801	-0-	-222	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	837	N	403	-0-	-434	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	806	N	476	-0-	-330	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
*10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	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
05	961	N	890	-0-	-71	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	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
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
07	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
08	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
09	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
*10	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	3410	X	1842	-0-	-1568	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2100	-0-	-1310	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
08	3410	X	2937	-0-	-473	-0-	2937	3			Y	-0-					-0-
09	3660	X	2162	-0-	-1498	-0-	2162	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3478	-0-	-304	-0-	3478	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
05	2604	X	1600	-0-	-1004	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1732	-0-	-668	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1548	-0-	-192	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116

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

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
05	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	1863	-0-	-1527	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	1792	-0-	-1711	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	2413	-0-	-1090	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2967	-0-	-93	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
*10	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1338	-0-	-274	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1299	-0-	-344	-0-	1299	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
05	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	3			N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	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
05	2077	X	1697	-0-	-380	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1645	-0-	-365	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
07	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1665	-0-	-40	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
09	1650	X	1624	-0-	-26	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1118	-0-	-556	-0-	1118	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 #: 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
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	535	3	18	9	Y	16	13	1			21
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	456	3	23	9	Y	21	21	1			21
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			Y	-0-	15	1			6
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					6
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					6
10	372	N	45	-0-	-327	-0-	45	3			Y	-0-					6

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

05	651	N	149	-0-	-502	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	480	N	241	-0-	-239	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
*10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

05	1705	N	1361	-0-	-344	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	987	-0-	-393	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
*10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

05	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1239	-0-	-683	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	691	-0-	-1169	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	148	-0-	-1495	-0-	148	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

05	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	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 #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	1679	-0-	-801	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1441	-0-	-629	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1592	-0-	-516	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
*10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	2231	-0-	-63	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1594	-0-	-506	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3679	-0-	579	579	3679	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3169	-0-	69	648	3169	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2711	-0-	-289	359	2711	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	724	-0-	-1570	-0-	724	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

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

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
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	843	3	8	9	Y	7	8	1			2
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	810	3	8	9	Y	7	4	1			5
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	835	3	7	9	Y	6	8	1			3
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	830	3	6	9	Y	5	6	1			2
09	810	N	806	-0-	-4	-0-	798	3	8	9	Y	7	6	1			3
10	837	N	815	-0-	-22	-0-	807	3	8	9	Y	7	6	1			4

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	1			2
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	Y	2	3	1			1
*10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1673	3	18	9	Y	16	9	1			8

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
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1897	3	15	9	Y	14	19	1			4
06	2070	N	1767	-0-	-303	-0-	1750	3	17	9	Y	15	9	1			10
07	2108	N	1748	-0-	-360	-0-	1734	3	14	9	Y	13	17	1			6
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1630	3	11	9	Y	10	12	1			4
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1650	3	13	9	Y	12	11	1			5
*10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1572	3	17	9	Y	15	13	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	1271	N	549	-0-	-722	-0-	543	3	6	9	Y	5	8	1			2
06	1020	N	367	-0-	-653	-0-	365	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	1488	N	308	-0-	-1180	-0-	305	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	558	N	272	-0-	-286	-0-	270	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	360	N	197	-0-	-163	-0-	196	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	200	3	2	9	Y	2	1	1			1

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

05	992	N	781	-0-	-211	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	960	N	714	-0-	-246	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	806	N	651	-0-	-155	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

05	3069	X	2795	-0-	-274	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
08	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2715	-0-	-137	-0-	2715	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 #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

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

05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1342	-0-	-549	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
*10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

05	527	N	258	-0-	-269	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	510	N	283	-0-	-227	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	558	N	293	-0-	-265	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	814	-0-	-236	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	3			N	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
10	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	1467	-0-	-1233	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	636	-0-	-2154	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
*10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

05	992	N	479	-0-	-513	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	930	N	437	-0-	-493	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	744	N	454	-0-	-290	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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
BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
08	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	1838	-0-	-797	-0-	1838	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
06	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
09	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
*10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	851	-0-	-451	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	1260	X	1105	-0-	-155	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
09	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3573	-0-	473	473	3573	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	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 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

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

05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1354	-0-	-1046	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	633	-0-	-1971	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3224	-0-	124	124	3224	3			N	-0-					-0-
09	1994	N	1870	-0-	-124	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
*10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

05	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	620	N	438	-0-	-182	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	589	N	298	-0-	-291	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

05	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

05	3100	N	2571	-0-	-529	171	2571	3			N	-0-					-0-
06	2085	N	1914	-0-	-171	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
07	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
08	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
09	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
*10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

05	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
09	990	N	970	-0-	-20	-0-	970	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1416	-0-	-351	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3530	-0-	530	530	3530	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2595	-0-	-505	25	2595	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 #: 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
05	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	480	N	315	-0-	-165	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	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
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
07	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
09	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
*10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	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
05	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
06	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
09	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2454	-0-	-150	-0-	2454	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
05	2418	X	1953	-0-	-465	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	2026	-0-	-314	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
*10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	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 #: 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
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

05	2480	X	1797	-0-	-683	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1943	-0-	-457	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	2423	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

05	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	960	N	637	-0-	-323	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

05	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2171	-0-	-439	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2260	-0-	-437	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	2206	-0-	-367	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	2182	-0-	-68	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	2125	-0-	-169	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

05	527	N	355	-0-	-172	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

05	1271	N	840	-0-	-431	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1053	-0-	-218	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
*10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
*10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	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 #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
*10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1342	-0-	-239	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1094	-0-	-316	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
*10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	997	-0-	-181	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
*10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1679	-0-	-274	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1406	-0-	-334	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
*10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1379	-0-	-481	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1106	-0-	-754	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1278	-0-	-613	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1088	-0-	-292	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	909	-0-	-207	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	990	N	860	-0-	-130	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	870	N	800	-0-	-70	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	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 #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

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

05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

05	1674	N	43	-0-	-1631	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	6214	-0-	3114	3114	6214	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4345	-0-	1345	4459	4345	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2392	-0-	-708	3751	2392	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

05	992	N	792	-0-	-200	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	946	-0-	-139	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
09	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	961	N	735	-0-	-226	-0-	735	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

05	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	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 #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
09	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
*10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
07	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
08	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
*10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	701	-0-	-1609	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	573	-0-	-1008	-0-	573	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	479	-0-	-699	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09	690	N	551	-0-	-139	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

05	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2020	-0-	-110	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1671	-0-	-592	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	899	N	551	-0-	-348	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

05	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	630	N	432	-0-	-198	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	630	N	471	-0-	-159	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1772	-0-	-274	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1893	-0-	-87	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
*10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	83	-0-	-692	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
09	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
*10	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1163	-0-	-757	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	927	-0-	-1057	-0-	927	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
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	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
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	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 #: 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
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2194	3	25	9	Y	23	22	1			9
06	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1856	3	10	9	Y	9	12	1			6
07	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1390	3	10	9	Y	9	12	1			3
08	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1598	3	10	9	Y	9	9	1			3
09	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1400	3	12	9	Y	11	12	1			2
*10	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1106	3	8	9	Y	7	5	1			4

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	682	N	524	-0-	-158	-0-	524	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

05	2015	X	1701	-0-	-314	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
06	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
07	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1515	-0-	-190	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1461	-0-	-129	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
05	2883	X	2836	-0-	-47	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	826	-0-	-2264	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	101	-0-	-3154	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	709	-0-	-2546	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	725	-0-	-2425	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	584	-0-	-2237	-0-	584	3			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
05	1984	N	1527	-0-	-457	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1444	-0-	-476	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
*10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2294	N	1856	-0-	-438	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1683	-0-	-537	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
*10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	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
05	2914	X	2025	-0-	-889	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1869	-0-	-951	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2067	-0-	-847	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1571	-0-	-506	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
*10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

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

05	3007	X	2600	-0-	-407	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2263	-0-	-557	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2544	-0-	-308	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2455	-0-	-397	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2452	-0-	-188	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2415	-0-	-189	-0-	2415	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

05	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

05	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	10258	3			N	-0-					-0-
06	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	3			N	-0-					-0-
07	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	11044	3			N	-0-					-0-
08	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	3			N	-0-					-0-
09	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	11325	3			N	-0-					-0-
*10	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	17577	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

05	2728	N	2432	-0-	-296	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2003	-0-	-397	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2225	-0-	-255	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	1845	-0-	-573	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1905	-0-	-327	-0-	1905	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
08	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
*10	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	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 #: 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
05	3100	N	3237	-0-	137	137	3237	3			N	-0-					-0-
06	2499	N	2362	-0-	-137	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1856	-0-	-252	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2608	-0-	-89	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325																	
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	630	N	494	-0-	-136	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964																	
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750																	
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840																	
05	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	1805	3	20	9	Y	18	17	1			7
06	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	1708	3	9	9	Y	8	10	1			5
07	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	1726	3	12	9	Y	11	13	1			3
08	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	1687	3	11	9	Y	10	10	1			3
09	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	1608	3	13	9	Y	12	13	1			2
10	1736	N	1169	-0-	-567	-0-	1161	3	8	9	Y	7	5	1			4
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558																	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810																	
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	510	N	336	-0-	-174	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	589	N	270	-0-	-319	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	713	N	2	-0-	-711	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	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 #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	101	-0-	-395	-0-	98	3	3	9	Y	3	8	1			7
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	189	3	11	9	Y	10	7	1			10
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-	7	1			3
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	589	3	22	9	Y	20					23
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					23
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	557	3	7	9	Y	6					29

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	735	-0-	-345	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3389	-0-	289	862	3352	3	37	9	Y	34	32	1			13
06	3936	X	3074	-0-	-862	-0-	3056	3	18	9	Y	16	19	1			10
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3182	3	22	9	Y	20	24	1			6
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3046	3	20	9	Y	18	18	1			6
09	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2731	3	23	9	Y	21	23	1			4
*10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2795	3	20	9	Y	18	12	1			10

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
05	2797	N	2792	-0-	-5	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2187	-0-	-333	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2510	-0-	-94	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2334	-0-	-270	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2197	-0-	-314	-0-	2197	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

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

05	930	N	584	-0-	-346	-0-	578	3	6	9	Y	5	4	1			2
06	390	N	117	-0-	-273	-0-	117	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	985	3	8	9	Y	7	5	1			2
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	961	3	7	9	Y	6	6	1			2
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1203	3	10	9	Y	9	9	1			2
*10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	3	8	9	Y	7	5	1			4

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

05	2325	N	1661	-0-	-664	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1553	-0-	-397	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1349	-0-	-480	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1394	-0-	-166	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
*10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	869	-0-	-151	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

05	527	N	433	-0-	-94	-0-	429	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	373	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	496	N	405	-0-	-91	-0-	402	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	385	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	467	3	3	9	Y	3	3	1			1
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	480	3	3	9	Y	3	2	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1477	-0-	-228	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	817	-0-	-803	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	600	-0-	-1105	-0-	600	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
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2077	-0-	-473	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
*10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2381	-0-	-37	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	2351	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	660	N	536	-0-	-124	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	28	-0-	-1460	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5035	-0-	2035	2035	5035	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2917	-0-	-183	1852	2917	3			N	-0-					-0-
08	2997	N	1145	-0-	-1852	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09	1860	X	1137	-0-	-723	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	1146	-0-	-776	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	18	-0-	-1222	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	870	N	3	-0-	-867	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	747	-0-	-431	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	888	-0-	-132	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1266	-0-	-1028	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	810	N	706	-0-	-104	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	858	-0-	-227	-0-	858	3			N	-0-					-0-
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	636	-0-	-449	-0-	636	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	136	-0-	-236	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	330	N	142	-0-	-188	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	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 #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

05	868	N	266	-0-	-602	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	600	N	193	-0-	-407	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	372	N	208	-0-	-164	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1166	-0-	-508	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
*10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2822	-0-	-238	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	1618	-0-	-1544	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	1649	-0-	-1513	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	1387	-0-	-1673	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	1529	-0-	-1633	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

05	3312	X	2340	-0-	-972	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	1982	-0-	-658	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	1744	-0-	-984	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2071	-0-	-657	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	2116	-0-	-194	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	2256	-0-	-69	-0-	2256	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 #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	696	-0-	-358	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

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

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2277	-0-	-296	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2230	-0-	-260	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	2246	-0-	-17	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	1984	-0-	-236	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
*10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	555	-0-	-685	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

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

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
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	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 #: 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
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	947	3	11	9	Y	10	9	1			4
06	1110	N	873	-0-	-237	-0-	869	3	4	9	Y	4	5	1			3
07	961	N	866	-0-	-95	-0-	859	3	7	9	Y	6	7	1			2
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	999	3	6	9	Y	5	5	1			2
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	877	3	10	9	Y	9	9	1			2
*10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	984	3	9	9	Y	8	5	1			5

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	7145	-0-	4145	4145	7145	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2952	-0-	-148	3997	2952	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	345	-0-	-2755	1242	345	3			N	-0-					-0-
09	1895	X	653	-0-	-1242	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	716	-0-	-369	-0-	716	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	390	N	187	-0-	-203	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

05	1705	X	1450	-0-	-255	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	1291	-0-	-329	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	1383	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 #: 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
05	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	656	-0-	-484	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	497	-0-	-681	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	77	-0-	-946	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	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
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	3016	-0-	-104	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3203	-0-	-21	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2687	-0-	-463	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2449	-0-	-806	-0-	2449	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
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	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
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	755	-0-	-175	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	900	N	416	-0-	-484	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	806	N	135	-0-	-671	-0-	135	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	726	-0-	-297	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	990	N	685	-0-	-305	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 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
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	837	N	447	-0-	-390	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	540	N	380	-0-	-160	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	82	-0-	-290	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	360	N	161	-0-	-199	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	372	N	134	-0-	-238	-0-	134	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1023	N	728	-0-	-295	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	900	N	687	-0-	-213	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
08	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	690	N	521	-0-	-169	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	744	-0-	-279	-0-	744	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	154	3	4	9	Y	4					4
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	995	3	58	9	Y	53	6	1			51
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	36	1			15
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					15
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					15

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

05	961	N	430	-0-	-531	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

05	1116	N	675	-0-	-441	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	661	-0-	661	974	653	3	8	9	Y	7	5	1			3
06	14B2	EXT	824	-0-	824	1798	821	3	3	9	Y	3	4	1			2
07	14B2	EXT	1594	-0-	1594	3392	1582	3	12	9	Y	11	10	1			3
08	14B2	EXT	1743	-0-	1743	5135	1730	3	13	9	Y	12	11	1			4
09	14B2	EXT	1125	-0-	1125	6260	1117	3	8	9	Y	7	10	1			1
*10	7243	X	983	-0-	-6260	-0-	976	3	7	9	Y	6	4	1			3

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

05	806	N	249	-0-	-557	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

05	217	N	196	-0-	-21	-0-	194	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	160	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	808	-0-	-587	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	767	-0-	-597	-0-	767	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	432	-0-	-618	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	806	N	309	-0-	-497	-0-	309	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

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

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 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
05	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
*10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

05	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	948	-0-	-168	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	550	-0-	-535	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	848	-0-	-202	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

05	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1884	-0-	-456	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	1866	-0-	-521	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1656	-0-	-669	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
10	1860	N	285	-0-	-1575	-0-	285	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

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

05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05	1457	X	1120	-0-	-337	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
*10	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

05	1426	X	939	-0-	-487	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	781	-0-	-599	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	1426	X	780	-0-	-646	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	1426	X	752	-0-	-674	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	1200	X	662	-0-	-538	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	930	X	621	-0-	-309	-0-	621	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05	465	N	292	-0-	-173	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	450	N	291	-0-	-159	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	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 #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	750	N	468	-0-	-282	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	837	N	546	-0-	-291	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	620	N	361	-0-	-259	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	67	3	6	9	Y	5	1	1			4
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-	3	1			1
08	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					1
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
10	1612	N	1	-0-	-1611	-0-	1	3			Y	-0-					1

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
*10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3541	-0-	441	2252	3501	3	40	9	Y	36	31	1			14
06	4835	X	2583	-0-	-2252	-0-	2569	3	14	9	Y	13	19	1			8
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2904	3	20	9	Y	18	21	1			5
08	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1696	3	13	9	Y	12	13	1			4
09	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2404	3	19	9	Y	17	18	1			3
*10	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2576	3	19	9	Y	17	11	1			9

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

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

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

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

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

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

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
05	1922	N	1645	-0-	-277	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1336	-0-	-254	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	1453	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 #: 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
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
*10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	961	N	741	-0-	-220	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	840	N	699	-0-	-141	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	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
05	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4220	-0-	1120	1120	4220	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3650	-0-	650	1770	3650	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2224	-0-	-876	894	2224	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
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	863	-0-	-501	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09	990	N	762	-0-	-228	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	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 #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
06	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1802	-0-	-89	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
*10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

05	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	635	-0-	-535	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	833	-0-	-407	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
*10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
*10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	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 #: 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

05	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			Y	-0-					-0-
06	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-					-0-
07	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			Y	-0-					-0-
08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
*10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

05	744	N	418	-0-	-326	-0-	412	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	660	N	232	-0-	-428	-0-	231	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	744	N	324	-0-	-420	-0-	322	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	362	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	357	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	368	3	3	9	Y	3	2	1			1

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

05	341	N	211	-0-	-130	-0-	204	3	7	9	Y	6	6	1			9
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	215	3	12	9	Y	11	9	1			11
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-	8	1			3
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	380	3	14	9	Y	13					16
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					16
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3	9	Y	3					19

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
09	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*10	992	N	712	-0-	-280	-0-	712	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

05	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1323	3	11	9	Y	10	12	1			3
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1248	3	11	9	Y	10	6	1			7
07	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1273	3	10	9	Y	9	12	1			4
08	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	1163	3	9	9	Y	8	9	1			3
09	1230	N	981	-0-	-249	-0-	973	3	8	9	Y	7	7	1			3
10	1271	N	961	-0-	-310	-0-	951	3	10	9	Y	9	8	1			4

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	859	3	8	9	Y	7	10	1			2
06	960	N	743	-0-	-217	-0-	736	3	7	9	Y	6	4	1			4
07	992	N	703	-0-	-289	-0-	697	3	6	9	Y	5	7	1			2
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	730	3	6	9	Y	5	5	1			2
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	685	3	6	9	Y	5	5	1			2
*10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	812	3	9	9	Y	8	6	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2813	-0-	-7	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2537	-0-	-408	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
09	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
*10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

05	2480	X	2054	-0-	-426	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	2149	-0-	-191	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	2353	-0-	-65	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	2299	-0-	-57	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
*10	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	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
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
08	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
09	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
*10	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

05	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
07	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
08	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
09	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	868	X	663	-0-	-205	-0-	663	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
08	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
*10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

05	1271	X	355	-0-	-916	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	252	-0-	-978	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	700	-0-	-571	-0-	700	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

05	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2243	3	25	9	Y	23	21	1			9
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2116	3	12	9	Y	11	13	1			7
07	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	2181	3	14	9	Y	13	16	1			4
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2217	3	14	9	Y	13	13	1			4
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2120	3	18	9	Y	16	17	1			3
*10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1753	3	12	9	Y	11	8	1			6

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
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	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
05	1922	N	1776	-0-	-146	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
06	810	N	618	-0-	-192	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	248	-0-	-961	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	241	-0-	-1526	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
*10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	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
05	3503	X	3301	-0-	-202	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3061	-0-	-329	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3155	-0-	-348	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	2659	-0-	-844	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3010	-0-	-380	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3163	-0-	-123	-0-	3163	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
05	2511	X	1748	-0-	-763	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	1652	-0-	-778	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	1219	-0-	-1292	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	898	-0-	-838	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	565	-0-	-1085	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	831	-0-	-378	-0-	831	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
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
08	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
*10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	270	N	46	-0-	-224	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	969	-0-	-147	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
*10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1501	3	12	9	Y	11	14	1			3
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1455	3	13	9	Y	12	7	1			8
07	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1490	3	12	9	Y	11	14	1			5
08	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1476	3	11	9	Y	10	11	1			4
09	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	1420	3	11	9	Y	10	10	1			4
10	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1448	3	17	9	Y	15	12	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
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	3	4	9	Y	4	2	1			3
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-	3	1			-0-
08	310	N	15	-0-	-295	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	8	-0-	-472	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	4247	X	3841	-0-	-406	-0-	3809	3	32	9	Y	29	39	1			8
06	4290	X	3251	-0-	-1039	-0-	3221	3	30	9	Y	27	17	1			18
07	4433	X	3388	-0-	-1045	-0-	3362	3	26	9	Y	24	31	1			11
08	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	3069	3			Y	-0-	11	1			-0-
09	3090	X	2951	-0-	-139	-0-	2928	3	23	9	Y	21	12	1			9
10	3193	X	2917	-0-	-276	-0-	2899	3	18	9	Y	16	17	1			8

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	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
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
*10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	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
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	795	3	8	9	Y	7	8	1			2
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	764	3	7	9	Y	6	4	1			4
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	781	3	7	9	Y	6	7	1			3
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	782	3	6	9	Y	5	6	1			2
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	756	3	6	9	Y	5	5	1			2
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	768	3	9	9	Y	8	6	1			4

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
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	1317	-0-	-1597	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1047	-0-	-1773	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	898	-0-	-2016	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	690	-0-	-1666	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	1350	X	1030	-0-	-320	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
10	1302	X	895	-0-	-407	-0-	895	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
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1795	3	20	9	Y	18	15	1			7
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2623	3	14	9	Y	13	12	1			8
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1919	3	14	9	Y	13	17	1			4
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1587	3	10	9	Y	9	10	1			3
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	3	11	9	Y	10	11	1			2
*10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1091	3	8	9	Y	7	5	1			4

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
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	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
05	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	720	N	649	-0-	-71	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3813	-0-	813	813	3813	3			N	-0-					-0-
*10	2960	N	2147	-0-	-813	-0-	2147	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
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
*10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	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
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1471	-0-	-451	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4179	-0-	1179	1182	4179	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3734	-0-	634	1816	3734	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
05	3906	X	800	-0-	-3106	-0-	788	3	12	9	Y	11	11	1			3
06	3780	X	644	-0-	-3136	-0-	637	3	7	9	Y	6	5	1			4
07	713	X	669	-0-	-44	-0-	663	3	6	9	Y	5	7	1			2
08	713	X	705	-0-	-8	-0-	699	3	6	9	Y	5	5	1			2
09	690	X	638	-0-	-52	-0-	634	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	682	N	475	-0-	-207	-0-	471	3	4	9	Y	4	4	1			2

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
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
07	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
*10	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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				
05	1147	X	1014	-0-	-133	-0-	1011	3	3	9	Y	3	5	1			2
06	1080	X	1007	-0-	-73	-0-	996	3	11	9	Y	10					12
07	1116	X	1096	-0-	-20	-0-	1089	3	7	9	Y	6	8	1			10
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1086	3	3	9	Y	3					13
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1046	3	1	9	Y	1					14
*10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1221	3	8	9	Y	7	8	1			13
	CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1				WELL #: 7	RRCID -> 170379	COMPL. DATE 06/09/1998					TOTAL DEPTH 8518	PERF. 8340 - 8370				
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	CGU 27				WELL #: 11	RRCID -> 170392	COMPL. DATE 06/23/1998					TOTAL DEPTH 9764	PERF. 8600 - 9674				
05	1488	N	1204	-0-	-284	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	603	-0-	-606	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	602	-0-	-598	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
	CGU 20				WELL #: 12	RRCID -> 170462	COMPL. DATE 05/31/1998					TOTAL DEPTH 9710	PERF. 8525 - 9585				
05	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	936	-0-	-414	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	602	-0-	-1196	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1088	-0-	-493	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
	CGU 3				WELL #: 11 T	RRCID -> 170917	COMPL. DATE 07/31/1998					TOTAL DEPTH 9634	PERF. 8475 - 9512				
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
08	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
09	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
*10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
	CGU 31				WELL #: 10	RRCID -> 170926	COMPL. DATE 04/29/1998					TOTAL DEPTH 9923	PERF. 8690 - 9782				
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	589	N	162	-0-	-427	-0-	162	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

05	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
09	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

05	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
06	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	1485	-0-	-2173	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2091	-0-	-1567	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2981	-0-	-559	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	1992	-0-	-798	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2697	X	2306	-0-	-391	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	1709	-0-	-901	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2134	-0-	-439	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
*10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

05	3410	X	3393	-0-	-17	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3267	-0-	-33	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3223	-0-	-77	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3351	-0-	-121	-0-	3351	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

05	2325	N	1105	-0-	-1220	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1025	-0-	-1075	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
*10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	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 #: 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
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
*10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

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

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
07	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
*10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2150	-0-	-10	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
*10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
*10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1832	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
05	2015	N	1803	-0-	-212	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1913	-0-	-127	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1423	-0-	-375	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1336	-0-	-584	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1498	-0-	-455	-0-	1498	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
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	767	3	48	9	Y	44	97	1			52
06	510	N	377	-0-	-133	-0-	335	3	42	9	Y	38					90
07	775	N	505	-0-	-270	-0-	461	3	44	9	Y	40	98	1			32
08	434	N	342	-0-	-92	-0-	311	3	31	9	Y	28					60
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	311	3	76	9	Y	69	98	1			31
10	434	N	191	-0-	-243	-0-	174	3	17	9	Y	15					46

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
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
07	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3491	-0-	391	391	3491	3			N	-0-					-0-
09	3708	X	3317	-0-	-391	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
*10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	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
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	889	-0-	-1095	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	253	-0-	-1111	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
10	899	N	539	-0-	-360	-0-	539	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
05	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1	-0-	-1889	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3764	-0-	764	764	3764	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2483	-0-	-617	147	2483	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
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
*10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	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
05	1550	N	261	-0-	-1289	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3603	-0-	503	503	3603	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3501	-0-	501	1004	3501	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3319	-0-	219	1223	3319	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
05	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	591	-0-	-609	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	1240	X	461	-0-	-779	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	299	-0-	-941	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	1200	X	330	-0-	-870	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	868	X	239	-0-	-629	-0-	239	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1705	X	1489	-0-	-216	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	1332	-0-	-318	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	1313	-0-	-392	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1261	-0-	-444	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1151	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
05	3720	X	3041	-0-	-679	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2764	-0-	-776	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2306	-0-	-1352	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2306	-0-	-1352	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2435	-0-	-925	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2797	-0-	-241	-0-	2797	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	630	N	368	-0-	-262	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
*10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2518	-0-	-55	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2291	-0-	-49	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2474	-0-	-99	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	2436	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
*10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

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

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
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
06	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
07	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	911	-0-	-499	-0-	911	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	826	-0-	-321	-0-	826	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
05	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	682	N	448	-0-	-234	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	682	N	526	-0-	-156	-0-	526	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
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	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
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	526	-0-	-528	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	16	-0-	-1004	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	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
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	589	N	440	-0-	-149	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	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
05	4870	X	3196	-0-	-1674	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
09	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
*10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

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

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

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

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
06	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
*10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	90	-0-	-220	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	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
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1890	-0-	-120	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1741	-0-	-398	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	1967	-0-	-668	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
*10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

05	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	883	-0-	-257	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
*10	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
*10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
*10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	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
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1546	-0-	-854	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
*10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	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
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
*10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	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
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	810	N	439	-0-	-371	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	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
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	360	N	4	-0-	-356	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	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
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	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
05	2387	N	2061	-0-	-326	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1685	-0-	-145	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1801	-0-	-431	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
*10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	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
05	3100	X	1873	-0-	-1227	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1835	-0-	-1165	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2627	-0-	-721	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2538	-0-	-810	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2717	-0-	-523	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	1503	-0-	-1132	-0-	1503	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
05	2356	N	1655	-0-	-701	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2060	-0-	-280	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2247	-0-	-295	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2014	-0-	-218	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	403	N	139	-0-	-264	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

05	2542	X	2386	-0-	-156	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2415	-0-	-15	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2438	-0-	-42	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	1806	-0-	-581	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	1934	-0-	-496	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
*10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

05	4495	X	2765	-0-	-1730	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	2037	-0-	-2343	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3889	-0-	-637	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
08	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
09	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
*10	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
*10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	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
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
*10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
*10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3179	-0-	-417	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3452	-0-	-423	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3693	-0-	-57	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3551	-0-	-324	-0-	3551	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
*10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	1917	-0-	-656	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	1969	-0-	-461	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2034	-0-	-539	-0-	2034	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4403	X	3998	-0-	-405	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
08	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
09	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
*10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	3047	-0-	-84	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2990	-0-	-10	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2596	-0-	-442	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2434	-0-	-566	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2637	-0-	-556	-0-	2637	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
05	5115	X	2283	-0-	-2832	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	2500	-0-	-2330	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	2907	-0-	-1774	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
08	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	3			N	-0-					-0-
09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
*10	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	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
05	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
*10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	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
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	541	-0-	-479	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	597	-0-	-705	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	638	-0-	-540	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	589	N	442	-0-	-147	-0-	442	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
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	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
05	2945	X	2849	-0-	-96	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2293	-0-	-527	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2432	-0-	-451	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2693	-0-	-67	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2794	-0-	-58	-0-	2794	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
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
06	3180	X	32	-0-	-3148	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	53	-0-	-3233	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
09	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
*10	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	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
05	1612	X	1522	-0-	-90	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	1493	-0-	-67	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	1515	-0-	-97	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1364	-0-	-136	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	1372	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
05	2356	X	2223	-0-	-133	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	2131	-0-	-119	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	2176	-0-	-56	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2130	-0-	-102	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2011	-0-	-119	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	2103	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
05	4092	X	2983	-0-	-1109	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3356	-0-	-604	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3266	-0-	-423	-0-	3266	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
05	3007	X	914	-0-	-2093	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1808	-0-	-1012	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	1645	-0-	-680	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	1553	-0-	-648	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1884	-0-	-96	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
*10	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	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
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	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
05	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
05	4137	X	1833	-0-	-2304	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	1816	-0-	-254	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1514	-0-	-625	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	1559	-0-	-580	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1440	-0-	-390	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	1448	-0-	-443	-0-	1448	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
05	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	3			N	-0-					-0-
06	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9312	3			N	-0-					-0-
07	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10692	3			N	-0-					-0-
08	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	14039	3			N	-0-					-0-
09	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	13820	3			N	-0-					-0-
*10	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

05	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

05	2108	X	1290	-0-	-818	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1325	-0-	-715	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	393	-0-	-1715	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	725	-0-	-1383	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
*10	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

05	3038	X	2719	-0-	-319	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2707	-0-	-233	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3215	-0-	-846	-0-	3215	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

05	3224	X	2714	-0-	-510	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2560	-0-	-560	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3053	-0-	-171	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2715	-0-	-13	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
*10	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1242	-0-	-258	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

05	4061	X	3628	-0-	-433	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3074	-0-	-706	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3206	-0-	-452	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2927	-0-	-700	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2064	-0-	-1446	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	1152	-0-	-2475	-0-	1152	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
05	4898	X	4563	-0-	-335	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4083	-0-	-657	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4661	-0-	-237	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4231	-0-	-605	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3709	-0-	-851	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4574	-0-	-76	-0-	4574	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4178	-0-	-379	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3915	-0-	-495	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3964	-0-	-593	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	4047	-0-	-138	-0-	4047	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3809	-0-	-1	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
08	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
*10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2370	-0-	-885	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3241	-0-	-169	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3146	-0-	-264	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3317	-0-	-73	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	780	N	350	-0-	-430	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
*10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2082	-0-	-18	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2034	-0-	-167	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1964	-0-	-106	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2041	-0-	-129	-0-	2041	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
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	713	N	112	-0-	-601	-0-	112	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
05	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
07	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
08	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
*10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	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
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1667	-0-	-658	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1283	-0-	-967	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	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
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
*10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	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
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1667	-0-	-223	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
*10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	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
05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
06	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
*10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	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
05	2170	N	1968	-0-	-202	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2079	-0-	-91	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
*10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	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
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	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
05	4743	X	4599	-0-	-144	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4395	-0-	-135	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4560	-0-	-121	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
*10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	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
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	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
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
09	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
*10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	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
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
*10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	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
05	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	651	N	500	-0-	-151	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	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
05	3100	N	2647	-0-	-453	2441	2627	3	20	9	Y	18	38	1			10
06	3000	N	2798	-0-	-202	2239	2757	3	41	9	Y	37	37	1			10
07	3100	N	2795	-0-	-305	1934	2795	3			Y	-0-					10
08	3100	N	2272	-0-	-828	1106	2248	3	24	9	Y	22	28	1			4
09	2856	N	1750	-0-	-1106	-0-	1719	3	31	9	Y	28	26	1			6
*10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1876	3	24	9	Y	22	25	1			3

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
05	5859	X	4999	-0-	-860	-0-	4963	3	36	9	Y	33	72	1			19
06	5670	X	4893	-0-	-777	-0-	4823	3	70	9	Y	64	65	1			18
07	5859	X	5136	-0-	-723	-0-	5136	3			Y	-0-					18
08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5433	3	61	9	Y	55	62	1			11
09	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4804	3	80	9	Y	73	69	1			15
*10	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5047	3	67	9	Y	61	67	1			9

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
05	1457	X	163	-0-	-1294	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	210	X	2	-0-	-208	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	217	X	6	-0-	-211	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	155	X	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	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
05	806	X	64	-0-	-742	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	23	-0-	-1807	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1368	-0-	-523	-0-	1366	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	236	-0-	-1128	-0-	236	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
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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
05	1147	X	952	-0-	-195	-0-	952	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	719	-0-	-421	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	619	-0-	-993	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	961	N	680	-0-	-281	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	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
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
*10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	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
05	3937	X	2972	-0-	-965	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2836	-0-	-464	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2645	-0-	-415	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2703	-0-	-521	-0-	2703	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3904	-0-	-126	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3301	-0-	-599	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3773	-0-	-257	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3733	-0-	-107	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3791	-0-	-115	-0-	3791	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2267	-0-	-151	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2326	-0-	-14	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2397	-0-	-21	-0-	2397	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	285	-0-	-583	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	810	N	237	-0-	-573	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	565	-0-	-706	-0-	565	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1265	-0-	-440	-0-	1252	3	13	9	Y	12	11	1			5
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1500	3	9	9	Y	8	8	1			5
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1374	3	10	9	Y	9	11	1			3
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1473	3	9	9	Y	8	8	1			3
09	1500	N	1093	-0-	-407	-0-	1084	3	9	9	Y	8	10	1			1
10	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1343	3	10	9	Y	9	5	1			5

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3407	-0-	-809	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3458	-0-	-622	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4114	-0-	-319	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3750	-0-	-683	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4089	-0-	-201	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	4086	-0-	-37	-0-	4086	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	1483	-0-	-2237	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1326	-0-	-1674	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1351	-0-	-571	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
08	1643	X	1430	-0-	-213	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
09	1530	X	1359	-0-	-171	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
10	1488	X	1405	-0-	-83	-0-	1405	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
05	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	15330	3			N	-0-					-0-
06	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	3			N	-0-					-0-
07	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	14121	3			N	-0-					-0-
08	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	3			N	-0-					-0-
09	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	3			N	-0-					-0-
*10	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

05	3751	X	2399	-0-	-1352	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	1047	-0-	-2583	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	1140	-0-	-2332	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	1134	-0-	-2338	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	717	-0-	-2493	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	696	-0-	-1691	-0-	696	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

05	3875	X	3329	-0-	-546	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	2819	-0-	-931	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
*10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

05	2325	X	835	-0-	-1490	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	740	-0-	-1120	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

05	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
06	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
07	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
*10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

05	1891	X	1876	-0-	-15	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1683	-0-	-147	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	1795	-0-	-65	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1529	-0-	-362	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2892	-0-	-258	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2816	-0-	-315	-0-	2816	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
05	4309	X	4019	-0-	-290	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
09	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
*10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	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
05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
*10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	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
05	2976	X	2104	-0-	-872	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1976	-0-	-874	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2095	-0-	-354	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1775	-0-	-295	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	1805	-0-	-303	-0-	1805	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
05	3534	X	2584	-0-	-950	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3310	-0-	-110	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3432	-0-	-102	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3448	-0-	-86	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
*10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	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
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1595	3	6	9	Y	5	10	1			4
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1548	3	15	9	Y	14					18
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1632	3	12	9	Y	11	13	1			16
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1640	3	3	9	Y	3					19
09	1470	N	47	-0-	-1423	-0-	47	3			Y	-0-					19
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	11	1			8

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
05	2480	N	1925	-0-	-555	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2284	-0-	-116	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1565	-0-	-915	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1979	-0-	-301	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
*10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	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
05	4247	X	872	-0-	-3375	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	307	-0-	-4103	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	1804	-0-	-2753	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
09	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
*10	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	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
05	868	X	322	-0-	-546	-0-	320	3	2	9	Y	2	4	1			1
06	840	X	300	-0-	-540	-0-	296	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	372	X	309	-0-	-63	-0-	309	3			Y	-0-					1
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	300	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	315	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	275	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	851	-0-	-482	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	819	-0-	-471	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1417	-0-	-713	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

05	3100	N	2031	-0-	-1069	3840	2016	3	15	9	Y	14	31	1			8
06	3000	N	2535	-0-	-465	3375	2500	3	35	9	Y	32	31	1			9
07	3100	N	3874	-0-	774	4149	3874	3			Y	-0-					9
08	3100	N	3625	-0-	525	4674	3585	3	40	9	Y	36	38	1			7
09	3000	N	2332	-0-	-668	4006	2290	3	42	9	Y	38	37	1			8
*10	6375	X	2369	-0-	-4006	-0-	2338	3	31	9	Y	28	32	1			4

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
*10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

05	3069	X	1726	-0-	-1343	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1449	-0-	-561	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
*10	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

05	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	815	-0-	-828	-0-	815	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
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	744	N	217	-0-	-527	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	51	-0-	-569	-0-	51	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
05	930	N	741	-0-	-189	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
08	744	N	353	-0-	-391	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
*10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	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
05	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
07	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
*10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	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
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
07	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
*10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	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
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	7223	X	6464	-0-	-759	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	4167	-0-	-2823	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6035	-0-	-1188	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	6059	-0-	-1164	-0-	6059	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	6297	-0-	-273	-0-	6297	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	4678	-0-	-1801	-0-	4678	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
05	899	X	575	-0-	-324	-0-	571	3	4	9	Y	4	7	1			2
06	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1064	3	15	9	Y	14	12	1			4
07	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					4
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1024	3	11	9	Y	10	12	1			2
09	960	N	926	-0-	-34	-0-	911	3	15	9	Y	14	13	1			3
10	992	N	951	-0-	-41	-0-	938	3	13	9	Y	12	13	1			2

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
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
*10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1747	3	15	9	Y	14	30	1			4
06	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8679	3	67	9	Y	61	24	1			41
07	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11114	3	53	9	Y	48	67	1			22
08	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9270	3	44	9	Y	40	46	1			16
09	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6148	3	41	9	Y	37	37	1			16
*10	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2082	3	9	9	Y	8	20	1			4

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
05	6944	X	6433	-0-	-511	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6227	-0-	-433	-0-	6227	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	6410	-0-	-100	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	6023	-0-	-217	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	5679	-0-	-769	-0-	5679	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
05	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	1389	-0-	-2061	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	564	-0-	-3001	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	507	-0-	-3058	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	442	-0-	-2768	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	439	-0-	-2537	-0-	439	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	969	-0-	-381	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1054	-0-	-403	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	5279	-0-	-31	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	5406	-0-	-267	-0-	5406	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5459	-0-	-586	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5196	-0-	-654	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5370	-0-	-675	-0-	5370	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

05	2883	N	2830	-0-	-53	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
06	2790	N	2725	-0-	-65	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-
07	2852	N	2805	-0-	-47	-0-	2805	3			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2823	-0-	-60	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-
09	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			Y	-0-					-0-
*10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

05	3410	X	1671	-0-	-1739	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	1378	-0-	-1922	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	695	-0-	-2095	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
09	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
*10	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

05	3100	N	3105	-0-	5	5	3105	3			N	-0-					-0-
06	2992	N	2987	-0-	-5	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
07	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
08	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
*10	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	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
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
*10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3216	-0-	-318	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3038	-0-	-382	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	2526	-0-	-1008	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3019	-0-	-515	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
*10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2953	-0-	-23	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2307	-0-	-573	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2577	-0-	-647	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2540	-0-	-684	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2511	-0-	-609	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2611	-0-	-334	-0-	2611	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3939	-0-	-494	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	2437	-0-	-1500	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	1651	-0-	-3059	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	1730	-0-	-3137	-0-	1730	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	704	-0-	-376	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	167	-0-	-949	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
*10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2265	-0-	-29	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2096	-0-	-136	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2005	-0-	-185	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2095	-0-	-168	-0-	2095	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
05	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	544	-0-	-541	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	495	-0-	-645	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1043	-0-	-290	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

05	3596	X	2395	-0-	-1201	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3567	-0-	-60	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3387	-0-	-240	-0-	3387	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

05	4526	X	2896	-0-	-1630	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	1222	-0-	-3158	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	1434	-0-	-3092	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	434	-0-	-3720	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	166	-0-	-3704	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	1359	-0-	-1524	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

05	5828	X	5818	-0-	-10	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5483	-0-	-157	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5423	-0-	-405	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5490	-0-	-338	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	5262	-0-	-378	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	5508	-0-	-320	-0-	5508	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

05	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5953	-0-	-107	-0-	5953	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6287	-0-	-347	-0-	6287	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	6519	-0-	-115	-0-	6519	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	6092	-0-	-328	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	5604	-0-	-844	-0-	5604	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

05	5735	X	5722	-0-	-13	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
08	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3			N	-0-					-0-
09	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	5812	-0-	-78	-0-	5812	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

05	3875	X	1038	-0-	-2837	-0-	990	3	48	9	Y	44	87	1	17	8	68
06	4140	X	2063	-0-	-2077	-0-	1947	3	116	9	Y	105	72	1			101
07	4278	X	2771	-0-	-1507	-0-	2771	3			Y	-0-	70	1			31
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					31
09	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	3			Y	-0-					31
*10	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2199	3	28	9	Y	25					56

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
05	4371	X	1884	-0-	-2487	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	1797	-0-	-2493	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	2316	-0-	-2117	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4134	-0-	-299	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
*10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4494	-0-	-63	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	2854	-0-	-1556	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	1670	-0-	-2887	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
08	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
09	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
*10	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2313	-0-	-74	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2241	-0-	-69	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3329	-0-	329	329	3329	3			N	-0-					-0-
*10	3079	N	2750	-0-	-329	-0-	2750	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	817	-0-	-361	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	960	N	785	-0-	-175	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	638	-0-	-447	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5986	-0-	-74	-0-	5986	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	6260	-0-	-2	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	5831	-0-	-555	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	5544	-0-	-636	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	5633	-0-	-753	-0-	5633	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4296	-0-	-44	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	4056	-0-	-144	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4104	-0-	-236	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4086	-0-	-254	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
*10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	744	N	366	-0-	-378	-0-	366	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
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	4153	-0-	-17	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
*10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	15516	3			N	-0-					-0-
06	8040	X	695	-0-	-7345	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	16741	3			N	-0-					-0-
08	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	18611	3			N	-0-					-0-
09	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	17485	3			N	-0-					-0-
*10	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	18483	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2053	-0-	-1047	2814	2053	3			N	-0-					-0-
06	6581	X	3767	-0-	-2814	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
*10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3058	-0-	-122	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2880	-0-	-468	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2491	-0-	-749	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	2611	-0-	-737	-0-	2611	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	17343	3			N	-0-					-0-
06	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	15135	3			N	-0-					-0-
07	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	17214	3			N	-0-					-0-
08	17552	X	17552	-0-	-0-	-0-	17552	3			N	-0-					-0-
09	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	16149	3			N	-0-					-0-
*10	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14603	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	11888	-0-	8788	8788	11888	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	12126	-0-	9126	17914	12126	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	11587	-0-	8487	26401	11587	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 #: 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
05	1147	N	73	-0-	-1074	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	570	N	86	-0-	-484	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	3489	-0-	-1750	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	2965	-0-	-2105	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	2843	-0-	-2396	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	2911	-0-	-1429	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	2336	-0-	-1294	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2018	-0-	-1485	-0-	2018	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3488	-0-	-15	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3488	-0-	-15	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3327	-0-	-63	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3161	-0-	-342	-0-	3161	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
*10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	720	N	597	-0-	-123	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	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
05	19572	X	19572	-0-	-0-	-0-	19572	3			N	-0-					-0-
06	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	16571	3			N	-0-					-0-
07	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	13296	3			N	-0-					-0-
08	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	16662	3			N	-0-					-0-
09	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	3			N	-0-					-0-
*10	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	12895	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	618	-0-	-343	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	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
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	523	-0-	-977	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	876	-0-	-643	-0-	876	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	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
05	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	15157	3			N	-0-					-0-
06	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	3			N	-0-					-0-
07	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	13769	3			N	-0-					-0-
08	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	16373	3			N	-0-					-0-
09	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	15368	3			N	-0-					-0-
10	13392	X	9477	-0-	-3915	-0-	9477	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
05	372	N	74	-0-	-298	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1058	-0-	-306	-0-	1058	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
05	3410	X	2764	-0-	-646	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2648	-0-	-652	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2676	-0-	-145	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
09	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
*10	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	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
05	4092	X	1168	-0-	-2924	-0-	1156	3	12	9	Y	11	17	1			4
06	3900	X	248	-0-	-3652	-0-	246	3	2	9	Y	2	5	1			1
07	4030	X	1003	-0-	-3027	-0-	996	3	7	9	Y	6	5	1			2
08	4030	X	571	-0-	-3459	-0-	565	3	6	9	Y	5	5	1			2
09	3120	X	551	-0-	-2569	-0-	547	3	4	9	Y	4	5	1			1
10	1178	X	406	-0-	-772	-0-	404	3	2	9	Y	2	2	1			1

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

05	4278	X	3998	-0-	-280	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3721	-0-	-419	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3845	-0-	-433	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3752	-0-	-371	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3488	-0-	-502	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3464	-0-	-535	-0-	3464	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

05	2821	X	2673	-0-	-148	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
06	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5784	-0-	2784	2784	5784	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3026	-0-	-74	2710	3026	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

05	4340	X	4164	-0-	-176	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	4090	-0-	-110	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3693	-0-	-616	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3585	-0-	-585	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3610	-0-	-730	-0-	3610	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	472	3	31	9	Y	28	78	1			34
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	440	3	44	9	Y	40					74
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	483	3	46	9	Y	42	83	1			33
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	477	3	47	9	Y	43					76
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-	76	1			-0-
*10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	473	3	45	9	Y	41					41

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	1845	3	41	9	Y	37	172	1			53
06	1950	N	1762	-0-	-188	-0-	1762	3			Y	-0-					53
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					53
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2445	3	169	9	Y	154	173	1			34
09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2294	3	13	9	Y	12					46
10	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	1818	3			Y	-0-					46

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
05	1550	N	1128	-0-	-422	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1004	-0-	-496	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	967	-0-	-273	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	897	-0-	-219	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09	990	N	818	-0-	-172	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

05	7936	X	1731	-0-	-6205	-0-	1722	3	9	9	N	8					200
06	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7541	3	154	9	N	140	262	1			78
07	7936	X	7869	-0-	-67	-0-	7782	3	87	9	N	79	57	1			100
08	7936	X	7568	-0-	-368	-0-	7467	3	101	9	N	92	116	1			76
09	7680	X	7239	-0-	-441	-0-	7104	3	135	9	N	123	115	1			84
10	7936	X	7264	-0-	-672	-0-	7191	3	73	9	N	66	54	1			96

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
*10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2796	3	31	9	Y	28	25	1			11
06	2160	N	1960	-0-	-200	-0-	1949	3	11	9	Y	10	15	1			6
07	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2959	3	20	9	Y	18	19	1			5
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2484	3	17	9	Y	15	15	1			5
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2564	3	20	9	Y	18	20	1			3
*10	3100	N	3565	-0-	465	465	3539	3	26	9	Y	24	14	1			13

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

05	4092	X	3236	-0-	-856	-0-	3201	3	35	9	Y	32	29	1			13
06	3960	X	2586	-0-	-1374	-0-	2573	3	13	9	Y	12	17	1			8
07	4092	X	2710	-0-	-1382	-0-	2690	3	20	9	Y	18	21	1			5
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3394	3	21	9	Y	19	18	1			6
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3260	3	26	9	Y	24	26	1			4
*10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2985	3	22	9	Y	20	13	1			11

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
*10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	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
05	2108	X	2022	-0-	-86	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
06	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	1762	-0-	-253	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
*10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	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
05	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2720	3	31	9	Y	28	23	1			11
06	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2423	3	13	9	Y	12	15	1			8
07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2495	3	18	9	Y	16	19	1			5
08	2759	X	2187	-0-	-572	-0-	2174	3	13	9	Y	12	13	1			4
09	2670	X	2138	-0-	-532	-0-	2120	3	18	9	Y	16	17	1			3
10	2759	X	2455	-0-	-304	-0-	2437	3	18	9	Y	16	10	1			9

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
05	3410	X	2377	-0-	-1033	-0-	2351	3	26	9	Y	24	25	1			9
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3452	3	20	9	Y	18	16	1			11
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3506	3	24	9	Y	22	27	1			6
08	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	3258	3	21	9	Y	19	19	1			6
09	3480	X	3062	-0-	-418	-0-	3037	3	25	9	Y	23	25	1			4
10	3596	X	2788	-0-	-808	-0-	2770	3	18	9	Y	16	11	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
05	5828	X	5490	-0-	-338	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5386	-0-	-254	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5552	-0-	-276	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5526	-0-	-178	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5333	-0-	-97	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5425	-0-	-155	-0-	5425	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
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2613	3	29	9	Y	26	23	1			10
06	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2594	3	14	9	Y	13	15	1			8
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2288	3	17	9	Y	15	19	1			4
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2399	3	14	9	Y	13	13	1			4
09	2190	N	1400	-0-	-790	-0-	1388	3	12	9	Y	11	13	1			2
*10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2538	3	18	9	Y	16	9	1			9

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1569	-0-	-981	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2450	-0-	-185	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	2635	X	1345	-0-	-1290	-0-	1345	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 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	490	-0-	-781	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	68	-0-	-1162	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1184	-0-	-335	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
*10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2718	3	23	9	Y	21	26	1			6
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2458	3	23	9	Y	21	13	1			14
07	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2343	3	19	9	Y	17	23	1			8
08	2914	X	2401	-0-	-513	-0-	2384	3	17	9	Y	15	17	1			6
09	2700	X	2190	-0-	-510	-0-	2172	3	18	9	Y	16	15	1			7
10	2728	X	1849	-0-	-879	-0-	1829	3	20	9	Y	18	16	1			9

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3299	-0-	-1072	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	2951	-0-	-1219	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3437	-0-	-686	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
09	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
*10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1363	3	4	9	Y	4	18	1			3
06	3420	X	1145	-0-	-2275	-0-	1133	3	12	9	Y	11					14
07	3534	X	415	-0-	-3119	-0-	412	3	3	9	Y	3	10	1			7
08	3534	X	1133	-0-	-2401	-0-	1115	3	18	9	Y	16					23
09	2820	X	2400	-0-	-420	-0-	2398	3	2	9	Y	2					25
*10	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2434	3	15	9	Y	14	15	1			24

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	3379	X	3035	-0-	-344	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	2962	-0-	-548	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3286	-0-	-372	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3286	-0-	-372	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2904	-0-	-636	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2822	-0-	-464	-0-	2822	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	4020	-0-	-10	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3695	-0-	-55	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3963	-0-	-191	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3205	-0-	-949	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3212	-0-	-808	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3504	-0-	-526	-0-	3504	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2617	-0-	-83	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2592	-0-	-74	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
09	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2669	-0-	-90	-0-	2669	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					44
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5436	3	110	9	N	100	88	1			56
07	4185	X	4053	-0-	-132	-0-	4008	3	45	9	N	41	41	1			56
08	4185	X	2579	-0-	-1606	-0-	2545	3	34	9	N	31	61	1			26
09	4050	X	3896	-0-	-154	-0-	3823	3	73	9	N	66	47	1			45
10	4185	X	3491	-0-	-694	-0-	3456	3	35	9	N	32	29	1			48

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

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

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

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

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3735	-0-	-345	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3487	-0-	-729	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3489	-0-	-479	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3679	-0-	-227	-0-	3679	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
*10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

05	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	810	N	560	-0-	-250	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	903	-0-	-120	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09	990	N	846	-0-	-144	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

05	2790	X	1839	-0-	-951	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2371	-0-	-329	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2259	-0-	-531	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2279	-0-	-511	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2141	-0-	-229	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	2242	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
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3814	-0-	-371	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3786	-0-	-264	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3798	-0-	-387	-0-	3798	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	899	N	570	-0-	-329	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	620	N	32	-0-	-588	-0-	32	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1288	-0-	-262	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	940	-0-	-610	-0-	940	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	808	-0-	-572	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	783	-0-	-519	-0-	783	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

05	1612	X	1150	-0-	-462	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
06	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
07	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
08	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1195	-0-	-965	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	1152	-0-	-1080	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

05	5983	X	3563	-0-	-2420	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3366	-0-	-504	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3504	-0-	-1053	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	3367	-0-	-1190	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3465	-0-	-945	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3132	-0-	-433	-0-	3132	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

05	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3114	-0-	-366	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2751	-0-	-845	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
*10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1830	-0-	-420	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1896	-0-	-429	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	1706	-0-	-588	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1609	-0-	-282	-0-	1609	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
05	7719	X	7332	-0-	-387	-0-	7270	3	62	9	Y	56	65	1			16
06	7470	X	6990	-0-	-480	-0-	6928	3	62	9	Y	56	34	1			38
07	7657	X	7108	-0-	-549	-0-	7050	3	58	9	Y	53	67	1			24
08	7657	X	6948	-0-	-709	-0-	6898	3	50	9	Y	45	51	1			18
09	7170	X	6103	-0-	-1067	-0-	6055	3	48	9	Y	44	43	1			19
10	7347	X	6171	-0-	-1176	-0-	6106	3	65	9	Y	59	49	1			29

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

05	1240	N	79	-0-	-1161	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	750	N	636	-0-	-114	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	14	-0-	-1226	-0-	14	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1316	3	9	9	N	8	1	1			7
09	3000	N	3308	-0-	308	308	3273	3	35	9	N	32	17	1			22
*10	3100	N	5140	-0-	2040	2348	5136	3	4	9	N	4	14	1			12

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

05	2325	X	1677	-0-	-648	-0-	1658	3	19	9	Y	17	16	1			7
06	2460	X	1674	-0-	-786	-0-	1665	3	9	9	Y	8	10	1			5
07	2542	X	1739	-0-	-803	-0-	1727	3	12	9	Y	11	13	1			3
08	1674	N	1401	-0-	-273	-0-	1391	3	10	9	Y	9	9	1			3
09	1680	N	771	-0-	-909	-0-	765	3	6	9	Y	5	7	1			1
10	1736	N	1349	-0-	-387	-0-	1339	3	10	9	Y	9	5	1			5

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
*10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3432	3	37	9	Y	34	32	1			13
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3270	3	20	9	Y	18	20	1			11
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3342	3	22	9	Y	20	25	1			6
08	3441	X	3413	-0-	-28	-0-	3392	3	21	9	Y	19	19	1			6
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3469	3	28	9	Y	25	27	1			4
*10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3512	3	25	9	Y	23	15	1			12

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1532	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

05	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
*10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2099	3	15	9	Y	14	25	1			8
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2006	3	29	9	Y	26	27	1			7
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			Y	-0-					7
08	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	2060	3	23	9	Y	21	24	1			4
09	2040	N	1862	-0-	-178	-0-	1831	3	31	9	Y	28	26	1			6
10	2077	N	1739	-0-	-338	-0-	1717	3	22	9	Y	20	23	1			3

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

05	3813	X	3332	-0-	-481	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3271	-0-	-232	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3036	-0-	-436	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3321	-0-	-39	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
*10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

05	3937	X	2027	-0-	-1910	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	2888	-0-	-1204	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	2147	-0-	-1945	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	1629	-0-	-2421	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3486	-0-	-699	-0-	3486	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
05	5084	X	4764	-0-	-320	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	1773	-0-	-3117	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	2899	-0-	-1751	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	3360	-0-	-1414	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	3456	-0-	-1164	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	3990	-0-	-784	-0-	3990	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

05	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5077	-0-	-713	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	3692	-0-	-2291	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
08	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5800	-0-	-20	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5672	-0-	-342	-0-	5672	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

05	5177	X	4618	-0-	-559	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	5007	-0-	-3	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
07	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
08	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4821	-0-	-189	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4854	-0-	-416	-0-	4854	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	4013	-0-	-17	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3777	-0-	-153	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3903	-0-	-158	-0-	3903	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3585	-0-	-228	-0-	3585	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

05	4836	X	4575	-0-	-261	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4373	-0-	-277	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4536	-0-	-145	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4299	-0-	-171	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4458	-0-	-130	-0-	4458	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
05	10695	X	10016	-0-	-679	-0-	10016	3			N	-0-					-0-
06	9930	X	9408	-0-	-522	-0-	9408	3			N	-0-					-0-
07	10602	X	9618	-0-	-984	-0-	9618	3			N	-0-					-0-
08	10602	X	9587	-0-	-1015	-0-	9587	3			N	-0-					-0-
09	10260	X	9266	-0-	-994	-0-	9266	3			N	-0-					-0-
10	10013	X	9326	-0-	-687	-0-	9326	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
05	10881	X	198	-0-	-10683	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	20063	X	20063	-0-	-0-	-0-	20063	3			N	-0-					-0-
07	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	3			N	-0-					-0-
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
09	10530	X	4215	-0-	-6315	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
10	10881	X	3166	-0-	-7715	-0-	3166	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
05	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	11837	3	100	9	Y	91	114	1			26
06	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11481	3	102	9	Y	93	56	1			63
07	11873	X	11820	-0-	-53	-0-	11724	3	96	9	Y	87	111	1			39
08	12090	X	12015	-0-	-75	-0-	11928	3	87	9	Y	79	87	1			31
09	11700	X	11671	-0-	-29	-0-	11579	3	92	9	Y	84	79	1			36
10	11966	X	11729	-0-	-237	-0-	11607	3	122	9	Y	111	93	1			54

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
05	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
06	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
*10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	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
05	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	2696	-0-	-1204	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	4010	-0-	-20	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4765	-0-	-319	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4191	-0-	-729	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	3283	-0-	-1801	-0-	3283	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
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	3			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	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
05	22072	X	13929	-0-	-8143	-0-	13878	3	51	9	Y	46	59	1			13
06	21360	X	5654	-0-	-15706	-0-	5603	3	51	9	Y	46	28	1			31
07	20863	X	13688	-0-	-7175	-0-	13641	3	47	9	Y	43	55	1			19
08	15593	X	14244	-0-	-1349	-0-	14201	3	43	9	Y	39	43	1			15
09	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	14236	3	44	9	Y	40	38	1			17
10	13919	X	5272	-0-	-8647	-0-	5247	3	25	9	Y	23	29	1			11

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

05	2511	N	2363	-0-	-148	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2080	-0-	-290	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2387	-0-	-93	-0-	2387	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

05	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	3			N	-0-					-0-
06	360	X	249	-0-	-111	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
*10	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

05	5270	X	5199	-0-	-71	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4908	-0-	-192	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	5077	-0-	-193	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	5045	-0-	-163	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4747	-0-	-293	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4714	-0-	-494	-0-	4714	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1453	-0-	-717	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1442	-0-	-790	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1456	-0-	-284	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
*10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

05	2232	X	2222	-0-	-10	-0-	2198	3	24	9	Y	22	19	1			9
06	2160	X	1606	-0-	-554	-0-	1597	3	9	9	Y	8	12	1			5
07	2232	X	1554	-0-	-678	-0-	1543	3	11	9	Y	10	12	1			3
08	2232	N	1187	-0-	-1045	-0-	1180	3	7	9	Y	6	7	1			2
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1895	3	15	9	Y	14	14	1			2
*10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1585	3	12	9	Y	11	7	1			6

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3322	-0-	-8	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3319	-0-	-122	-0-	3319	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
05	3441	X	3287	-0-	-154	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3061	-0-	-269	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3412	-0-	-215	-0-	3412	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
05	527	N	35	-0-	-492	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	480	N	70	-0-	-410	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	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
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
*10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	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
05	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6307	3	53	9	Y	48	56	1			14
06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5821	3	52	9	Y	47	29	1			32
07	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5753	3	47	9	Y	43	56	1			19
08	6572	X	6004	-0-	-568	-0-	5960	3	44	9	Y	40	43	1			16
09	6150	X	5735	-0-	-415	-0-	5703	3	32	9	Y	29	32	1			13
10	6355	X	5058	-0-	-1297	-0-	5005	3	53	9	Y	48	37	1			24

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
05	3100	X	2843	-0-	-257	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2708	-0-	-172	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
*10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	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
05	6045	X	3957	-0-	-2088	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
06	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5402	-0-	-643	-0-	5402	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	4790	-0-	-976	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	4486	-0-	-1424	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	4488	-0-	-1619	-0-	4488	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
05	1984	X	934	-0-	-1050	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	804	-0-	-1116	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	836	-0-	-869	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	930	N	706	-0-	-224	-0-	706	3			N	-0-					-0-
09	810	N	722	-0-	-88	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	837	N	553	-0-	-284	-0-	553	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
05	4898	X	4410	-0-	-488	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4214	-0-	-376	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4165	-0-	-609	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4722	-0-	-52	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
*10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	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
05	8060	X	7550	-0-	-510	-0-	7550	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	6332	-0-	-1468	-0-	6332	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	6618	-0-	-1442	-0-	6618	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	3847	-0-	-3965	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
09	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	4969	-0-	-2595	-0-	4969	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
05	6076	X	4626	-0-	-1450	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	4516	-0-	-1364	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	4698	-0-	-1378	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4733	-0-	-475	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4313	-0-	-367	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4430	-0-	-282	-0-	4430	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
05	2232	X	2030	-0-	-202	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1387	-0-	-1013	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1285	-0-	-1195	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	609	-0-	-1406	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1146	-0-	-234	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
*10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	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
05	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	3			N	-0-					-0-
06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	3			N	-0-					-0-
07	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	3			N	-0-					-0-
08	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	3			N	-0-					-0-
09	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3			N	-0-					-0-
*10	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	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
05	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	10002	3			N	-0-					-0-
06	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	3			N	-0-					-0-
07	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	3			N	-0-					-0-
08	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	16359	3			N	-0-					-0-
09	20371	X	20371	-0-	-0-	-0-	20371	3			N	-0-					-0-
*10	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	14025	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
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	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
05	2790	X	531	-0-	-2259	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	498	-0-	-1662	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	775	X	463	-0-	-312	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	620	X	438	-0-	-182	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	540	X	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	527	X	278	-0-	-249	-0-	278	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
*10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5433	-0-	-147	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	4399	-0-	-1274	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	4253	-0-	-1237	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
10	5673	X	4486	-0-	-1187	-0-	4486	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4518	-0-	-814	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
06	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	3			N	-0-					-0-
07	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4597	-0-	-773	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	4627	-0-	-922	-0-	4627	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1509	-0-	-475	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1434	-0-	-486	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1461	-0-	-523	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
06	2760	X	1493	-0-	-1267	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	1987	-0-	-865	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					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
05	5518	X	124	-0-	-5394	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	35	-0-	-5305	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	1	-0-	-5517	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	8	-0-	-3030	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	22	-0-	-102	-0-	22	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
05	5363	X	4164	-0-	-1199	-0-	4118	3	46	9	Y	42	42	1			16
06	4830	X	4075	-0-	-755	-0-	4052	3	23	9	Y	21	24	1			13
07	5270	X	4541	-0-	-729	-0-	4510	3	31	9	Y	28	33	1			8
08	5270	X	4729	-0-	-541	-0-	4699	3	30	9	Y	27	26	1			9
09	5100	X	4747	-0-	-353	-0-	4708	3	39	9	Y	35	38	1			6
10	4526	X	4513	-0-	-13	-0-	4481	3	32	9	Y	29	19	1			16

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
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3808	-0-	-129	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3416	-0-	-694	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4133	-0-	-269	-0-	4133	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
05	7378	X	7349	-0-	-29	-0-	7349	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	6845	-0-	-295	-0-	6845	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	7148	-0-	-230	-0-	7148	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	6913	-0-	-465	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6804	-0-	-336	-0-	6804	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	6125	-0-	-1222	-0-	6125	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
05	3782	X	3486	-0-	-296	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3365	-0-	-295	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3392	-0-	-390	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3500	-0-	-282	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3213	-0-	-387	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3470	-0-	-2	-0-	3470	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
05	6014	X	4449	-0-	-1565	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	4173	-0-	-1557	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	4301	-0-	-1620	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
08	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
09	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
*10	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	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
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5515	3	46	9	Y	42	53	1			12
06	5460	X	5342	-0-	-118	-0-	5295	3	47	9	Y	43	26	1			29
07	5642	X	5471	-0-	-171	-0-	5427	3	44	9	Y	40	51	1			18
08	5642	X	5418	-0-	-224	-0-	5378	3	40	9	Y	36	40	1			14
09	5430	X	4451	-0-	-979	-0-	4415	3	36	9	Y	33	33	1			14
10	5549	X	4530	-0-	-1019	-0-	4483	3	47	9	Y	43	36	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14477	X	13065	-0-	-1412	-0-	13065	3			N	-0-					-0-
06	13710	X	11896	-0-	-1814	-0-	11896	3			N	-0-					-0-
07	14167	X	12253	-0-	-1914	-0-	12253	3			N	-0-					-0-
08	13640	X	12227	-0-	-1413	-0-	12227	3			N	-0-					-0-
09	13200	X	11607	-0-	-1593	-0-	11607	3			N	-0-					-0-
10	13051	X	11988	-0-	-1063	-0-	11988	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

05	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			N	-0-					-0-
07	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	3			N	-0-					-0-
08	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	3			N	-0-					-0-
09	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	3			N	-0-					-0-
*10	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

05	4402	X	3127	-0-	-1275	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	2992	-0-	-2168	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4095	-0-	-1237	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
08	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			N	-0-					-0-
09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
*10	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

05	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	2143	-0-	-137	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2169	-0-	-218	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1941	-0-	-189	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	2160	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

05	4867	X	4417	-0-	-450	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4146	-0-	-564	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4527	-0-	-340	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4466	-0-	-277	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	4170	-0-	-330	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4377	-0-	-149	-0-	4377	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	118	-0-	-254	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4370	-0-	1270	1270	4370	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	9356	-0-	6356	7626	9356	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	9207	-0-	6107	13733	9207	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 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
05	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8894	3	73	9	Y	66	91	1			19
06	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10038	3	91	9	Y	83	46	1			56
07	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10022	3	83	9	Y	75	97	1			34
08	10788	X	5819	-0-	-4969	-0-	5777	3	42	9	Y	38	57	1			15
09	10440	X	9755	-0-	-685	-0-	9678	3	77	9	Y	70	55	1			30
10	10478	X	10093	-0-	-385	-0-	9987	3	106	9	Y	96	79	1			47

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	2140	-0-	-8648	-0-	2130	3	10	9	N	9					230
06	10440	X	10316	-0-	-124	-0-	10109	3	207	9	N	188	313	1			105
07	10788	X	10266	-0-	-522	-0-	10154	3	112	9	N	102	76	1			131
08	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10426	3	142	9	N	129	154	1			106
09	10320	X	9793	-0-	-527	-0-	9610	3	183	9	N	166	158	1			114
10	10664	X	9857	-0-	-807	-0-	9757	3	100	9	N	91	74	1			131

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	116	-0-	-318	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4947	3	15	9	N	14	7	1	2	8	5
09	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10380	3	35	9	N	32	23	1			14
*10	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9395	3	44	9	N	40	34	1			20

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5949	-0-	-158	-0-	5898	3	51	9	Y	46	57	1			13
06	5970	X	5607	-0-	-363	-0-	5556	3	51	9	Y	46	28	1			31
07	6169	X	5642	-0-	-527	-0-	5597	3	45	9	Y	41	53	1			19
08	5983	X	5419	-0-	-564	-0-	5380	3	39	9	Y	35	40	1			14
09	5790	X	4999	-0-	-791	-0-	4959	3	40	9	Y	36	35	1			15
10	5952	X	5035	-0-	-917	-0-	4982	3	53	9	Y	48	40	1			23

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

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

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	8151	-0-	-2296	-0-	8121	3	30	9	Y	27	71	1			19
06	10110	X	8580	-0-	-1530	-0-	8484	3	96	9	Y	87					106
07	10447	X	8619	-0-	-1828	-0-	8555	3	64	9	Y	58	73	1			91
08	10261	X	5921	-0-	-4340	-0-	5903	3	18	9	Y	16					107
09	9930	X	9659	-0-	-271	-0-	9649	3	10	9	Y	9					116
10	8866	X	4880	-0-	-3986	-0-	4850	3	30	9	Y	27	67	1			76

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	9227	-0-	-1127	-0-	9193	3	34	9	Y	31	64	1			22
06	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9746	3	99	9	Y	90					112
07	9734	X	9714	-0-	-20	-0-	9648	3	66	9	Y	60	77	1			95
08	9734	X	9471	-0-	-263	-0-	9443	3	28	9	Y	25					120
09	9540	X	9258	-0-	-282	-0-	9249	3	9	9	Y	8					128
10	9858	X	9405	-0-	-453	-0-	9347	3	58	9	Y	53	75	1			106

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
05	112003	X	80385	-0-	-31618	-0-	80385	3			N	-0-					-0-
06	106590	X	73984	-0-	-32606	-0-	73984	3			N	-0-					-0-
07	101246	X	71451	-0-	-29795	-0-	71451	3			N	-0-					-0-
08	86583	X	68083	-0-	-18500	-0-	68083	3			N	-0-					-0-
09	81990	X	62976	-0-	-19014	-0-	62976	3			N	-0-					-0-
10	80383	X	62044	-0-	-18339	-0-	62044	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

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	416	-0-	-1661	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	2139	N	950	-0-	-1189	-0-	950	3			N	-0-					-0-
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
*10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

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

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 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
05	1395	N	897	-0-	-498	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	889	-0-	-311	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					-0-
08	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					-0-
09	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

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
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1163	-0-	-277	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
*10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	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
05	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	6	1	839	3	N	-0-					-0-
07	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
09	840	N	511	-0-	-329	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	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
05	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	3			N	-0-					-0-
06	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
10	930	N	577	-0-	-353	-0-	577	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	390	N	30	-0-	-360	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	28	-0-	-995	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	496	N	10	-0-	-486	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

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

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	707	-0-	-553	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	849	-0-	-298	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	45	-0-	-1195	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
*10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			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 #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	27	1	1103	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	15	1	810	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	19	1	827	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
08	837	N	815	-0-	-22	-0-	22	1	786	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
09	810	N	777	-0-	-33	-0-	16	1	758	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	837	N	780	-0-	-57	-0-	17	1	763	3	Y	-0-	1	1			-0-

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	27	1	1039	3	Y	34	34	1			8
							37	9									
06	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	21	1	1088	3	Y	42	41	1			9
							46	9									
07	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	27	1	1108	3	Y	30	32	1			7
							33	9									
08	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	29	1	1028	3	Y	14	19	1			2
							15	9									
09	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	22	1	1006	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	24	1	1090	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 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
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

05	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1281	-0-	-99	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
09	900	N	407	-0-	-493	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	930	N	42	-0-	-888	-0-	42	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

05	1271	X	1216	-0-	-55	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	850	-0-	-380	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	706	-0-	-565	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
10	1209	X	54	-0-	-1155	-0-	54	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	133	1	1173	3	N	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	158	1	1171	3	N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	241	1	1311	3	N	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	240	1	1151	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	175	1	1076	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	178	1	967	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 #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

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

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	300	N	120	-0-	-180	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	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
05	1984	X	323	-0-	-1661	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	203	-0-	-1717	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	1522	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
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
06	2400	N	1979	-0-	-421	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
07	2325	N	405	-0-	-1920	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
08	2108	N	764	-0-	-1344	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1164	-0-	-816	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
*10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	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
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	464	-0-	-1117	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
*10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

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

05	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
*10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

05	2387	N	1564	-0-	-823	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1473	-0-	-297	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1336	-0-	-134	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	911	-0-	-174	-0-	911	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	829	-0-	-194	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	3			N	-0-					-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
*10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

05	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	848	-0-	-442	-0-	848	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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

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
05	3317	X	2540	-0-	-777	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2446	-0-	-764	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2405	-0-	-912	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2089	-0-	-546	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2185	-0-	-365	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2067	-0-	-475	-0-	2067	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
05	2449	N	2265	-0-	-184	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
06	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2474	-0-	-76	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2557	-0-	-78	-0-	2557	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2458	-0-	-122	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2460	-0-	-206	-0-	2460	3			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2497	-0-	-169	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2372	-0-	-88	-0-	2372	3			Y	-0-					-0-
10	2449	N	1959	-0-	-490	-0-	1959	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2573	X	2292	-0-	-281	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2241	-0-	-249	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	2117	-0-	-133	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	2991	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
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1334	-0-	-371	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1133	-0-	-637	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1080	-0-	-625	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
*10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

05	1302	N	865	-0-	-437	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	960	N	813	-0-	-147	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

05	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	527	N	159	-0-	-368	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	527	N	10	-0-	-517	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	480	N	312	-0-	-168	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	86	-0-	-348	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4263	-0-	1163	1163	4263	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3434	-0-	434	1597	3434	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3477	-0-	377	1974	3477	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

05	1023	N	174	-0-	-849	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	750	N	337	-0-	-413	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	480	N	276	-0-	-204	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

05	2852	X	2083	-0-	-769	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2107	-0-	-653	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	1961	-0-	-674	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	2119	-0-	-237	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	2087	-0-	-193	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	2041	-0-	-129	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

05	899	N	377	-0-	-522	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	540	N	202	-0-	-338	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	403	N	155	-0-	-248	-0-	155	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

05	1147	N	785	-0-	-362	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	930	N	717	-0-	-213	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	899	N	733	-0-	-166	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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
SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 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
05	1085	N	461	-0-	-624	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09	990	N	646	-0-	-344	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	706	-0-	-534	-0-	706	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1539	-0-	-231	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1145	-0-	-385	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	977	-0-	-604	-0-	977	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2025	-0-	-145	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1907	-0-	-263	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
*10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	223	-0-	-366	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					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
05	1178	N	668	-0-	-510	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	780	N	568	-0-	-212	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	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
05	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	972	-0-	-144	-0-	972	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
05	2387	X	1782	-0-	-605	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	1648	-0-	-662	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	1982	-0-	-312	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1364	-0-	-620	-0-	1364	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 #: 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
05	3100	N	3106	-0-	6	1775	3106	3			N	-0-					-0-
06	2674	N	899	-0-	-1775	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
08	806	X	747	-0-	-59	-0-	747	3			N	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					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
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
*10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	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
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
*10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	898	-0-	-993	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	751	-0-	-329	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	130	-0-	-1048	-0-	130	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

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

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3298	-0-	198	198	3298	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2382	-0-	-198	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2009	-0-	-161	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2013	-0-	-1025	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	1997	-0-	-943	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2113	-0-	-925	-0-	2113	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	510	N	243	-0-	-267	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	496	N	190	-0-	-306	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	803	-0-	-1057	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1	-0-	-2014	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
*10	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1958	-0-	-22	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1716	-0-	-234	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
*10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	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
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	538	-0-	-1539	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1714	-0-	-456	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
09	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
*10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	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
05	3100	N	3774	-0-	674	901	3774	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3195	-0-	195	1096	3195	3			Y	-0-					-0-
07	3487	X	2391	-0-	-1096	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-
08	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			Y	-0-					-0-
09	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-
*10	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	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
05	2288	N	1938	-0-	-350	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1560	-0-	-540	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1624	-0-	-546	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1635	-0-	-535	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1675	-0-	-425	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
10	1953	X	1793	-0-	-160	-0-	1793	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	788	-0-	-502	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	611	-0-	-691	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	618	-0-	-870	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	780	N	635	-0-	-145	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1897	-0-	-233	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1883	-0-	-411	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1927	-0-	-243	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1708	-0-	-183	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

05	3100	N	3994	-0-	894	894	3994	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1086	-0-	-894	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
08	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	3			N	-0-					-0-
09	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	3			N	-0-					-0-
*10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1427	-0-	-340	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1370	-0-	-397	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1213	-0-	-497	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	224	-0-	-1264	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	79	-0-	-1361	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1089	-0-	-399	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	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
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	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
05	1891	X	1816	-0-	-75	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1743	-0-	-117	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1908	-0-	-14	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	1767	-0-	-155	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1534	-0-	-296	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	1421	-0-	-501	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3336	-0-	-105	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
*10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	134	-0-	-579	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	690	X	49	-0-	-641	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	713	X	272	-0-	-441	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*10	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
*10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	900	N	829	-0-	-71	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

05	3596	X	2852	-0-	-744	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2255	-0-	-1225	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2363	-0-	-1233	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2291	-0-	-995	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2199	-0-	-681	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2249	-0-	-603	-0-	2249	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
*10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

05	1302	X	345	-0-	-957	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
*10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

05	2046	N	1799	-0-	-247	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1788	-0-	-252	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1744	-0-	-519	-0-	1744	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

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

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
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-					-0-
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
*10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	957	-0-	-153	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	939	-0-	-301	-0-	939	3			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

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

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

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

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

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

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	958	-0-	-62	-0-	958	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	3			N	-0-					-0-
09	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	992	N	508	-0-	-484	-0-	508	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1431	-0-	-274	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	535	-0-	-935	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	2826	-0-	-1669	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	2649	-0-	-1611	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	2584	-0-	-1818	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	2336	-0-	-1663	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2494	-0-	-626	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
*10	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1532	-0-	-328	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1445	-0-	-325	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1401	-0-	-211	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1776	-0-	-264	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1524	-0-	-646	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1274	-0-	-679	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1292	-0-	-478	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2480	X	1942	-0-	-538	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
06	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
07	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
09	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3250	-0-	150	150	3250	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	4	-0-	-709	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	3348	X	3022	-0-	-326	-0-	2991	3	31	9	Y	28	24	1			10
06	3240	X	2594	-0-	-646	-0-	2591	3	3	9	Y	3	11	1			2
07	3348	X	2948	-0-	-400	-0-	2948	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			Y	-0-					-0-
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			Y	-0-					-0-
10	2604	X	1171	-0-	-1433	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
	SEALEY, MAY				WELL #: 8	RRCID -> 159523						COMPL. DATE 07/20/1996					TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
*10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
	HICKS GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 159667						COMPL. DATE 07/25/1996					TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
	BLANKENSHIP UNIT				WELL #: 10 D	RRCID -> 159869						COMPL. DATE 04/15/1996					TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	BEALL, W.F.				WELL #: 11	RRCID -> 160034						COMPL. DATE 08/08/1996					TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	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 #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	352	-0-	-1012	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	930	N	328	-0-	-602	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

05	775	X	516	-0-	-259	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	630	N	396	-0-	-234	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	620	N	370	-0-	-250	-0-	370	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	540	N	210	-0-	-330	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

05	2957	N	2883	-0-	-74	-0-	2883	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3409	-0-	409	409	3409	3			Y	-0-					-0-
07	5601	X	5192	-0-	-409	-0-	5192	3			Y	-0-					-0-
08	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	3			Y	-0-					-0-
09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			Y	-0-					-0-
*10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	90	1	1240	3	N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	87	1	1241	3	N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	81	1	1160	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	63	1	1161	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	861	-0-	-459	-0-	44	1	817	3	N	-0-					-0-
*10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	74	1	1271	3	N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

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

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

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1110	-0-	-254	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1211	-0-	-139	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	821	-0-	-574	-0-	821	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	816	-0-	-300	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	642	-0-	-558	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2368	3	35	9	Y	32	26	1			11
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2484	3	56	9	Y	51	26	1			36
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2286	3	55	9	Y	50	59	1			27
08	2418	N	1795	-0-	-623	-0-	1737	3	58	9	Y	53	62	1			18
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1854	3	55	9	Y	50	56	1			12
10	2325	N	1732	-0-	-593	-0-	1675	3	57	9	Y	52	44	1			20

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1437	3	34	9	Y	31	26	1			11
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1469	3	45	9	Y	41	23	1			29
07	1612	N	1229	-0-	-383	-0-	1186	3	43	9	Y	39	47	1			21
08	1457	N	1240	-0-	-217	-0-	1193	3	47	9	Y	43	50	1			14
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1235	3	46	9	Y	42	46	1			10
*10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1265	3	45	9	Y	41	35	1			16

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
*10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

05	2232	X	2164	-0-	-68	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	1771	-0-	-389	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1669	-0-	-563	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1417	-0-	-753	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1451	-0-	-649	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	1509	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	341	N	55	-0-	-286	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2102	-0-	-99	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1926	-0-	-337	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
*10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

05	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1276	-0-	-164	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1317	-0-	-264	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	930	-0-	-360	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	493	-0-	-1150	-0-	493	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

05	899	X	453	-0-	-446	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	540	X	288	-0-	-252	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	620	X	381	-0-	-239	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	620	X	329	-0-	-291	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	372	N	139	-0-	-233	-0-	139	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	153	-0-	-281	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	595	-0-	-155	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	574	-0-	-201	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

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

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	780	N	666	-0-	-114	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	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
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1833	3	108	9	Y	98	84	1			35
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1629	3	23	9	Y	21	41	1			15
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1579	3	25	9	Y	23	26	1			12
08	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	1596	3	24	9	Y	22	27	1			7
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1528	3	24	9	Y	22	24	1			5
*10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1618	3	24	9	Y	22	19	1			8

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WHITFIELD UNIT WELL #: 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
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
09	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
*10	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	3			N	-0-					-0-
09	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2077	X	1943	-0-	-134	-0-	1910	3	33	9	Y	30	26	1			11
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			Y	-0-	11	1			-0-
07	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			Y	-0-					-0-
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			Y	-0-					-0-
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
*10	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	540	N	301	-0-	-239	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	589	N	242	-0-	-347	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 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
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
07	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3182	-0-	82	82	3182	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2933	-0-	-67	15	2933	3			N	-0-					-0-
*10	2539	N	2524	-0-	-15	-0-	2524	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	419	-0-	-961	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	454	-0-	-972	-0-	454	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	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

05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
*10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

05	1147	N	321	-0-	-826	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	390	N	198	-0-	-192	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

05	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	1687	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 #: 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
05	1643	N	848	-0-	-795	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	857	-0-	-553	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
08	837	N	418	-0-	-419	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1120	-0-	-306	-0-	1120	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
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	630	N	332	-0-	-298	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	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
05	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	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
05	2201	N	1839	-0-	-362	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1529	-0-	-601	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1367	-0-	-555	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
*10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	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
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	913	-0-	-203	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	1284	-0-	-1351	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	672	-0-	-1308	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
*10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	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
05	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	976	-0-	-419	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	904	-0-	-646	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	682	-0-	-279	-0-	682	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 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
05	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3511	-0-	-89	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2726	-0-	-994	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2559	-0-	-1099	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2779	-0-	-761	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3409	-0-	-218	-0-	3409	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
05	992	N	605	-0-	-387	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	960	N	735	-0-	-225	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	703	-0-	-599	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	992	N	628	-0-	-364	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	713	N	502	-0-	-211	-0-	502	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

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

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	720	-0-	-148	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	780	N	676	-0-	-104	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	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 #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1988	-0-	-833	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2299	-0-	-431	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2412	-0-	-409	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
08	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			Y	-0-					-0-
09	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
*10	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2415	-0-	-3	-0-	2368	3	47	9	Y	43	36	1			15
06	2340	X	1975	-0-	-365	-0-	1942	3	33	9	Y	30	24	1			21
07	2418	X	2134	-0-	-284	-0-	2122	3	12	9	Y	11	26	1			6
08	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1866	3	12	9	Y	11	13	1			4
09	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1754	3	10	9	Y	9	11	1			2
*10	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1908	3	12	9	Y	11	9	1			4

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	942	-0-	-558	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	592	-0-	-865	-0-	592	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	496	N	312	-0-	-184	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1607	-0-	-523	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1073	-0-	-1128	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1773	-0-	-428	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1181	-0-	-439	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

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

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	961	N	452	-0-	-509	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	690	N	447	-0-	-243	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	1103	-0-	-127	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
07	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
08	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
09	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
*10	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	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
05	2883	N	2011	-0-	-872	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2401	-0-	-359	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
07	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	548	-0-	-1852	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	-0-	-0-	-2821	-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 #: 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
05	2635	X	1744	-0-	-891	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1484	-0-	-856	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1241	-0-	-650	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	941	-0-	-795	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	871	-0-	-599	-0-	871	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	895	-0-	-345	-0-	895	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
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3868	-0-	868	868	3868	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3958	-0-	858	1726	3958	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4174	-0-	1074	2800	4174	3			N	-0-					-0-
09	6459	X	3659	-0-	-2800	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
*10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	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
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	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
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2221	-0-	-104	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
*10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	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
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1463	-0-	-187	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1187	-0-	-283	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2078	-0-	-526	-0-	2078	3		N	-0-			-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3		N	-0-			-0-
07	2604	N	1555	-0-	-1049	-0-	1555	3		N	-0-			-0-
08	2077	N	1389	-0-	-688	-0-	1389	3		N	-0-			-0-
09	1740	N	1449	-0-	-291	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
*10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3		N	-0-			-0-
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3		N	-0-			-0-
07	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
08	2449	X	2204	-0-	-245	-0-	2204	3		N	-0-			-0-
09	2370	X	286	-0-	-2084	-0-	286	3		N	-0-			-0-
10	1178	N	75	-0-	-1103	-0-	75	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

05	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3		N	-0-			-0-
06	390	N	200	-0-	-190	-0-	200	3		N	-0-			-0-
07	403	N	232	-0-	-171	-0-	232	3		N	-0-			-0-
08	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	3		N	-0-			-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3		N	-0-			-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3		Y	-0-			-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3		Y	-0-			-0-
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3		Y	-0-			-0-
08	2542	N	1510	-0-	-1032	-0-	1510	3		Y	-0-			-0-
09	1890	N	967	-0-	-923	-0-	967	3		Y	-0-			-0-
10	1674	N	62	-0-	-1612	-0-	62	3		Y	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	310	N	145	-0-	-165	-0-	145	3		N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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
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
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	600	-0-	-950	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

05	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	928	-0-	-212	-0-	928	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1025	-0-	-308	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

05	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HICKS GAS UNIT WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1118	-0-	-652	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
*10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1758	-0-	-505	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	386	-0-	-1804	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	501	-0-	-1762	-0-	501	3			N	-0-					-0-

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
05	1736	N	1188	-0-	-548	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	727	-0-	-451	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1099	-0-	-911	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	302	-0-	-1434	-0-	302	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
05	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	740	-0-	-670	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2131	-0-	-132	-0-	2131	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
05	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	693	-0-	-807	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	788	-0-	-762	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	1550	X	742	-0-	-808	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	504	-0-	-996	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	1550	X	865	-0-	-685	-0-	865	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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
10	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
05	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	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
05	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	660	N	320	-0-	-340	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	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
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 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
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-			-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-			-0-
10	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	2852	X	1647	-0-	-1205	-0-	1647	3			N	-0-			-0-
06	2760	X	1962	-0-	-798	-0-	1962	3			N	-0-			-0-
07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-			-0-
08	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-			-0-
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-			-0-
10	2852	N	2100	-0-	-752	-0-	2100	3			N	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

05	806	N	87	-0-	-719	-0-	87	3			N	-0-			-0-
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-			-0-
07	775	N	480	-0-	-295	-0-	480	3			N	-0-			-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-			-0-
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-			-0-
*10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

05	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	3			N	-0-			-0-
06	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-			-0-
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-			-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-			-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			-0-
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-			-0-
06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-			-0-
07	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-			-0-
08	2759	N	1973	-0-	-786	-0-	1973	3			N	-0-			-0-
09	2670	N	2209	-0-	-461	-0-	2209	3			N	-0-			-0-
10	2759	N	1822	-0-	-937	-0-	1822	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 #: 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
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2281	-0-	-179	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
*10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
*10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

05	T. A.		133	-0-	133	1465	133	3			Y	-0-					-0-
06	1947	X	482	-0-	-1465	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	18	-0-	-462	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
*10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	899	N	514	-0-	-385	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	806	N	59	-0-	-747	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	7319	-0-	4319	4319	7319	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4547	-0-	1447	5766	4547	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
06	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2426	-0-	-64	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
*10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	286	-0-	-2256	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	409	-0-	-1661	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	558	-0-	-527	-0-	558	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1320	-0-	-330	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

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

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	720	N	408	-0-	-312	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	961	N	349	-0-	-612	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	806	N	286	-0-	-520	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	420	N	263	-0-	-157	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	434	N	54	-0-	-380	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	558	N	17	-0-	-541	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	540	N	16	-0-	-524	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
*10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3172	X	2978	-0-	-194	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
07	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
08	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	1672	-0-	-38	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
*10	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	948	-0-	-132	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	726	-0-	-483	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1322	-0-	-321	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
*10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

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

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	696	-0-	-513	-0-	696	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
09	810	N	684	-0-	-126	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*10	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	900	N	765	-0-	-135	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	930	N	629	-0-	-301	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	461	-0-	-1306	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	435	-0-	-1275	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	472	-0-	-954	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1461	-0-	-189	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	88	-0-	-1555	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
*10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	510	N	321	-0-	-189	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4314	-0-	-522	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	3628	-0-	-1052	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	3470	-0-	-1366	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3250	-0-	-1059	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3408	-0-	-762	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3049	-0-	-1260	-0-	3049	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

05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
*10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

05	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1210	-0-	-740	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	668	-0-	-975	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1114	-0-	-343	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	933	-0-	-267	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
06	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	899	X	5	-0-	-894	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
*10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3992	-0-	892	892	3992	3			N	-0-					-0-
09	2029	N	1137	-0-	-892	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	800	-0-	-1680	-0-	800	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

05	4464	X	1841	-0-	-2623	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	1486	-0-	-2834	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	1331	-0-	-2947	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	1304	-0-	-2974	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	1400	-0-	-2020	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	1510	-0-	-319	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 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
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
07	868	N	136	-0-	-732	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	247	-0-	-743	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	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
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	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
05	2387	N	1671	-0-	-716	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
06	2310	N	620	-0-	-1690	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
*10	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	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
05	992	N	755	-0-	-237	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	744	N	581	-0-	-163	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	701	-0-	-570	-0-	701	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
05	1550	N	793	-0-	-757	-0-	54	1	739	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	978	-0-	-342	-0-	64	1	914	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	75	1	1083	3	N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	48	1	884	3	N	-0-					-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	76	1	1402	3	N	-0-					-0-
*10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	87	1	1487	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 #: 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
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1687	-0-	-80	-0-	1687	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
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	1826	-0-	-437	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	1754	-0-	-509	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1812	-0-	-378	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	1601	-0-	-662	-0-	1601	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
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06	840	N	130	-0-	-710	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	N	376	-0-	-1174	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
*10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1553	-0-	-67	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1674	N	1389	-0-	-285	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1138	-0-	-362	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 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
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	643	-0-	-411	-0-	643	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
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	871	-0-	-710	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	930	N	26	-0-	-904	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	488	-0-	-622	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	868	N	607	-0-	-261	-0-	607	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
05	1023	N	384	-0-	-639	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	790	-0-	-350	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3112	-0-	112	112	3112	3			N	-0-					-0-
*10	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	1088	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
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
*10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	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
05	1395	N	704	-0-	-691	-0-	48	1	656	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	80	1	1144	3	N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	88	1	1262	3	N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	45	1	834	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	515	-0-	-715	-0-	27	1	488	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	514	-0-	-850	-0-	28	1	486	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

05	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1575	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	744	N	246	-0-	-498	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	227	1	2003	3	N	-0-					-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	214	1	1585	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1007	-0-	-1039	-0-	156	1	851	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	1039	-0-	-1038	-0-	179	1	860	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1615	-0-	-185	-0-	226	1	1389	3	N	-0-					-0-
*10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	257	1	1395	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

05	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	900	N	636	-0-	-264	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	899	N	641	-0-	-258	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	677	-0-	-377	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	558	N	225	-0-	-333	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	630	N	530	-0-	-100	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	982	-0-	-128	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
*10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	536	-0-	-735	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	526	-0-	-494	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	806	N	622	-0-	-184	-0-	622	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

05	1085	N	521	-0-	-564	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	413	-0-	-672	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	570	N	361	-0-	-209	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

05	558	N	205	-0-	-353	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

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

05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
*10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		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

05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	49	1	676	3	N	-0-					-0-
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	34	1	490	3	N	-0-					-0-
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	31	1	446	3	N	-0-					-0-
08	713	N	652	-0-	-61	-0-	33	1	619	3	N	-0-					-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	25	1	452	3	N	-0-					-0-
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

05	3100	X	1904	-0-	-1196	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1677	-0-	-1323	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	1934	-0-	-1073	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1638	-0-	-253	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	290	-0-	-1390	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

05	2325	X	1235	-0-	-1090	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1066	-0-	-1184	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	1248	-0-	-1077	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
*10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		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
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	104	1	1439	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1239	-0-	-351	-0-	81	1	1158	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	731	-0-	-757	-0-	48	1	683	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1319	-0-	-231	-0-	67	1	1252	3	N	-0-					-0-
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	72	1	1329	3	N	-0-					-0-
*10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	76	1	1299	3	N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

05	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
*10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	943	-0-	-1877	-0-	943	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	414	-0-	-1787	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	1180	-0-	-1362	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
*10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

05	3131	X	2380	-0-	-751	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2173	-0-	-857	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2139	-0-	-992	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2197	-0-	-934	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2496	-0-	-264	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
*10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	751	-0-	-985	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	806	N	18	-0-	-788	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

05	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1005	-0-	-225	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	902	-0-	-214	-0-	902	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	814	-0-	-206	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	961	N	761	-0-	-200	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	755	-0-	-268	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09	810	N	602	-0-	-208	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	775	N	446	-0-	-329	-0-	446	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

05	930	N	613	-0-	-317	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	930	N	455	-0-	-475	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	806	N	424	-0-	-382	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	620	N	224	-0-	-396	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	96	-0-	-338	-0-	96	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1735	-0-	-305	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1733	-0-	-220	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1435	-0-	-456	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1249	-0-	-491	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	930	-0-	-806	-0-	930	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1786	-0-	-374	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1806	-0-	-178	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1331	-0-	-901	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1287	-0-	-513	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1412	-0-	-386	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

05	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	655	-0-	-1050	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	542	-0-	-1138	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	749	-0-	-987	-0-	749	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	21	-0-	-909	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	990	N	72	-0-	-918	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	57	-0-	-1493	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
*10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	769	-0-	-564	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	690	-0-	-1410	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	936	-0-	-180	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	690	N	547	-0-	-143	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	930	N	355	-0-	-575	-0-	355	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	905	-0-	-115	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	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
05	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	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
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	775	N	502	-0-	-273	-0-	502	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2274	-0-	-6	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2186	-0-	-139	-0-	2186	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
05	2108	N	1127	-0-	-981	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	4	-0-	-1346	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	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
05	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1400	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	1262	3	52	9	Y	47	15	1			33
07	1488	N	455	-0-	-1033	-0-	401	3	54	9	Y	49	56	1			26
08	1302	N	475	-0-	-827	-0-	421	3	54	9	Y	49	59	1			16
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1514	3	53	9	Y	48	52	1			12
*10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1260	3	51	9	Y	46	40	1			18

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
05	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2064	-0-	-126	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2059	-0-	-142	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1901	-0-	-207	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1832	-0-	-238	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	1877	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	2023	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	294	-0-	-1442	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	1736	X	226	-0-	-1510	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	807	-0-	-873	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	690	N	562	-0-	-128	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

05	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2201	N	461	-0-	-1740	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1116	-0-	-564	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	914	-0-	-196	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	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
05	1643	N	568	-0-	-1075	-0-	38	1	530	3	N	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	94	1	1331	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	850	-0-	-421	-0-	55	1	795	3	N	-0-					-0-
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	80	1	1493	3	N	-0-					-0-
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	106	1	1940	3	N	-0-					-0-
*10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	103	1	1755	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
05	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	82	1	2719	3	N	14	15	0			4
							15	9									
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	84	1	3426	3	N	13	14	0			3
							14	9									
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	98	1	3405	3	N	13	12	0			4
							14	9									
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	93	1	3573	3	N	13	13	0			4
							14	9									
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	91	1	3253	3	N	12	12	0			4
							13	9									
*10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	86	1	3203	3	N	13	15	0			2
							14	9									

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
05	2356	N	2101	-0-	-255	-0-	2058	3	43	9	Y	39	32	1			14
06	2220	N	2193	-0-	-27	-0-	2108	3	85	9	Y	77	36	1			55
07	2356	N	2119	-0-	-237	-0-	2031	3	88	9	Y	80	92	1			43
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2079	3	89	9	Y	81	97	1			27
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2018	3	86	9	Y	78	86	1			19
*10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2105	3	85	9	Y	77	66	1			30

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
*10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	205	-0-	-575	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

05	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	1516	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

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

05	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1300	-0-	-188	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1232	-0-	-178	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

05	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1179	-0-	-402	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

05	1147	N	258	-0-	-889	-0-	17	1	241	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	759	-0-	-261	-0-	50	1	709	3	N	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	108	1	1550	3	N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	76	1	1413	3	N	-0-					-0-
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	82	1	1505	3	N	-0-					-0-
*10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	84	1	1426	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	926	-0-	-252	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
*10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1561	-0-	-516	-0-	106	1	1455	3	N	-0-			-0-
06	1980	X	1646	-0-	-334	-0-	108	1	1538	3	N	-0-			-0-
07	2046	X	1865	-0-	-181	-0-	122	1	1743	3	N	-0-			-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	103	1	1903	3	N	-0-			-0-
09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	137	1	2520	3	N	-0-			-0-
*10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	145	1	2481	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

05	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	3			N	-0-			-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-
07	744	N	427	-0-	-317	-0-	427	3			N	-0-			-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-			-0-
09	420	N	267	-0-	-153	-0-	267	3			N	-0-			-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
07	961	N	172	-0-	-789	-0-	172	3			N	-0-			-0-
08	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	3			N	-0-			-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

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

05	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

05	992	N	430	-0-	-562	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	286	-0-	-764	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

05	5363	X	2146	-0-	-3217	-0-	65	1	2058	3	Y	21	29	0						6
							23	9												
06	4980	X	1723	-0-	-3257	-0-	39	1	1676	3	Y	7	12	0						1
							8	9												
07	5270	X	4670	-0-	-600	-0-	76	1	4585	3	Y	8	7	0						2
							9	9												
08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	72	1	4154	3	Y	8	7	0						3
							9	9												
09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	70	1	4675	3	Y	6	7	0						2
							7	9												
*10	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	67	1	5014	3	Y	8	9	0						1
							9	9												

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5008	-0-	-975	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	4832	-0-	-838	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	4932	-0-	-834	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
08	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
09	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
*10	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

05	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	810	N	679	-0-	-131	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	744	N	569	-0-	-175	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	690	N	477	-0-	-213	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

05	4774	X	1970	-0-	-2804	-0-	58	1	1912	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	3558	-0-	-1062	-0-	106	1	3452	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4506	-0-	-268	-0-	153	1	4353	3	Y	-0-					-0-
08	4650	X	2249	-0-	-2401	-0-	146	1	2103	3	Y	-0-					-0-
09	4500	X	2829	-0-	-1671	-0-	142	1	2687	3	Y	-0-					-0-
10	4495	X	4203	-0-	-292	-0-	134	1	4069	3	Y	-0-					-0-

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

05	12493	X	2894	-0-	-9599	-0-	103	1	2778	3	N	12	24	0			4
							13	9									
06	11700	X	10299	-0-	-1401	-0-	262	1	9976	3	N	55	48	0			11
							61	9									
07	12090	X	8379	-0-	-3711	-0-	361	1	7954	3	N	58	53	0			16
							64	9									
08	9858	X	9617	-0-	-241	-0-	343	1	9209	3	N	59	56	0			19
							65	9									
09	10290	X	6024	-0-	-4266	-0-	334	1	5634	3	N	51	54	0			16
							56	9									
*10	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	315	1	10463	3	N	58	65	0			9
							64	9									

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

05	10943	X	1591	-0-	-9352	-0-	58	1	1533	3	N	-0-					-0-
06	10590	X	4726	-0-	-5864	-0-	117	1	4609	3	N	-0-					-0-
07	10943	X	10357	-0-	-586	-0-	315	1	10042	3	N	-0-					-0-
08	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	300	1	9464	3	N	-0-					-0-
09	8520	X	7301	-0-	-1219	-0-	292	1	7009	3	N	-0-					-0-
10	10354	X	9132	-0-	-1222	-0-	275	1	8857	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	314	-0-	-3282	-0-	43	1	271	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	3480	X	950	-0-	-2530	-0-	47	1	901	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	3596	X	821	-0-	-2775	-0-	28	1	793	3	Y	-0-					-0-
08	775	X	587	-0-	-188	-0-	27	1	560	3	Y	-0-					-0-
09	750	X	26	-0-	-724	-0-	26	1			Y	-0-					-0-
10	775	X	24	-0-	-751	-0-	24	1			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	3398	-0-	-4972	-0-	101	1	3297	3	Y	-0-					-0-
06	8070	X	6718	-0-	-1352	-0-	160	1	6556	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	8277	X	7229	-0-	-1048	-0-	184	1	7042	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	170	1	7356	3	Y	-0-					-0-
09	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	170	1	6755	3	Y	-0-					-0-
*10	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	161	1	7006	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	4465	-0-	-8152	-0-	155	1	4306	3	Y	4	5	0			1
							4	9									
06	11460	X	6010	-0-	-5450	-0-	230	1	5774	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	11842	X	10742	-0-	-1100	-0-	300	1	10442	3	Y	-0-	1	0			-0-
08	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	285	1	10450	3	Y	-0-					-0-
09	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	278	1	9628	3	Y	-0-					-0-
*10	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	262	1	10258	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	12014	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	12054	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	12099	3			Y	-0-					-0-
08	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	3			Y	-0-					-0-
09	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	12321	3			Y	-0-					-0-
*10	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	12099	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29481	X	28034	-0-	-1447	-0-	947	1	27051	3	Y	33	33	0			10
							36	9									
06	27930	X	26248	-0-	-1682	-0-	680	1	25536	3	Y	29	33	0			6
							32	9									
07	28861	X	24165	-0-	-4696	-0-	679	1	23486	3	Y	-0-	6	0			-0-
08	27466	X	24590	-0-	-2876	-0-	646	1	23944	3	Y	-0-					-0-
09	26580	X	23106	-0-	-3474	-0-	628	1	22478	3	Y	-0-					-0-
10	27466	X	24348	-0-	-3118	-0-	594	1	23754	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	5476	-0-	-1375	-0-	180	1	5292	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	6630	X	5701	-0-	-929	-0-	132	1	5565	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	128	1	7589	3	Y	-0-	1	0			-0-
08	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	122	1	7417	3	Y	-0-					-0-
09	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	119	1	6507	3	Y	-0-					-0-
*10	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	112	1	6949	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	18215	3	12	9	Y	11	9	1			4
06	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	17064	3	2	9	Y	2	4	1			2
07	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	16562	3	2	9	Y	2	3	1			1
08	17484	X	16246	-0-	-1238	-0-	16243	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	16920	X	15400	-0-	-1520	-0-	15397	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	17484	X	15848	-0-	-1636	-0-	15846	3	2	9	Y	2	2	1			1

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	8846	-0-	-5104	-0-	246	1	8575	3	Y	23	28	0			7
							25	9									
06	13500	X	13031	-0-	-469	-0-	304	1	12687	3	Y	36	36	0			7
							40	9									
07	13950	X	12249	-0-	-1701	-0-	325	1	11915	3	Y	8	13	0			2
							9	9									
08	13950	X	12748	-0-	-1202	-0-	309	1	12430	3	Y	8	7	0			3
							9	9									
09	13500	X	11771	-0-	-1729	-0-	301	1	11463	3	Y	6	7	0			2
							7	9									
10	13454	X	12280	-0-	-1174	-0-	284	1	11987	3	Y	8	9	0			1
							9	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	3101	-0-	-4897	-0-	114	1	2984	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
06	7290	X	4463	-0-	-2827	-0-	149	1	4310	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	188	1	7972	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
08	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	210	1	7899	3	Y	-0-					-0-
09	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	174	1	7196	3	Y	-0-					-0-
*10	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	164	1	7333	3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	10634	-0-	-2231	-0-	386	1	10086	3	Y	147	160	0			44
							162	9									
06	12390	X	12139	-0-	-251	-0-	327	1	11809	3	Y	3	46	0			1
							3	9									
07	12803	X	6271	-0-	-6532	-0-	183	1	6087	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
08	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	363	1	12560	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
09	12240	X	12190	-0-	-50	-0-	353	1	11834	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*10	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	334	1	12456	3	Y	2	3	0			-0-
							2	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
05	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12501	3	224	9	Y	204	175	1			72
06	12030	X	9642	-0-	-2388	-0-	9632	3	10	9	Y	9	75	1			6
07	12617	X	9800	-0-	-2817	-0-	9791	3	9	9	Y	8	10	1			4
08	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	12905	3	10	9	Y	9	10	1			3
09	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12079	3	10	9	Y	9	10	1			2
*10	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	12519	3	10	9	Y	9	8	1			3

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

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-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
10	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

05	17883	X	17883	-0-	-0-	-0-	17633	3	250	9	N	227	197	1			80
06	17340	X	16193	-0-	-1147	-0-	16163	3	30	9	N	27	88	1			19
07	19282	X	15589	-0-	-3693	-0-	15558	3	31	9	N	28	32	1			15
08	19282	X	15387	-0-	-3895	-0-	15357	3	30	9	N	27	33	1			9
09	18660	X	14814	-0-	-3846	-0-	14783	3	31	9	N	28	30	1			7
10	17887	X	15711	-0-	-2176	-0-	15682	3	29	9	N	26	23	1			10

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

05	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10858	3			N	-0-					-0-
06	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	3			N	-0-					-0-
07	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10954	3			N	-0-					-0-
08	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11715	3			N	-0-					-0-
09	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	11765	3			N	-0-					-0-
*10	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

05	15655	X	14266	-0-	-1389	-0-	14266	3			N	-0-					-0-
06	15060	X	13903	-0-	-1157	-0-	13903	3			N	-0-					-0-
07	15221	X	14332	-0-	-889	-0-	14332	3			N	-0-					-0-
08	14973	X	14283	-0-	-690	-0-	14283	3			N	-0-					-0-
09	14040	X	13289	-0-	-751	-0-	13289	3			N	-0-					-0-
10	14353	X	13831	-0-	-522	-0-	13831	3			N	-0-					-0-

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

05	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	21692	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
06	17313	X	17313	-0-	-0-	-0-	17295	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	26258	X	26258	-0-	-0-	-0-	26227	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	26582	X	26582	-0-	-0-	-0-	26550	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
09	24730	X	24730	-0-	-0-	-0-	24690	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
*10	20192	X	20192	-0-	-0-	-0-	20150	3	42	9	Y	38	38	1			-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

05	57071	X	46699	-0-	-10372	-0-	46504	3	195	9	Y	177	177	1			-0-
06	57600	X	52212	-0-	-5388	-0-	52094	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
07	59520	X	48164	-0-	-11356	-0-	47997	3	167	9	Y	152	152	1			-0-
08	56358	X	47200	-0-	-9158	-0-	47027	3	173	9	Y	157	157	1			-0-
09	52200	X	44992	-0-	-7208	-0-	44784	3	208	9	Y	189	189	1			-0-
10	53940	X	39273	-0-	-14667	-0-	38936	3	337	9	Y	306	306	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
05	119908	X	97472	-0-	-22436	-0-	96894	3	578	9	N	525	445	1			186
06	116040	X	44595	-0-	-71445	-0-	44255	3	340	9	N	309	275	1			220
07	111693	X	64195	-0-	-47498	-0-	63440	3	755	9	N	686	540	1			366
08	111693	X	54183	-0-	-57510	-0-	53417	3	766	9	N	696	832	1			230
09	108090	X	51170	-0-	-56920	-0-	50431	3	739	9	N	672	739	1			163
10	97464	X	34108	-0-	-63356	-0-	33643	3	465	9	N	423	422	1			164

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		14133	-0-	14133	14133	14133	3			N	-0-					-0-
04	74942	X	60809	-0-	-14133	-0-	60052	3	757	9	Y	688	669	0			19
05	84072	X	-0-	-0-	-84072	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
06	81360	X	-0-	-0-	-81360	-0-					Y	-0-					-0-
07	84072	X	-0-	-0-	-84072	-0-					Y	-0-					-0-
08	62713	X	-0-	-0-	-62713	-0-					Y	-0-					-0-
09	60690	X	15732	-0-	-44958	-0-	15455	3	277	9	Y	252	244	0			8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

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
*03	0		70240	-0-	70240	70240	69063	3	1177	9	N	1070	877	0			193
04	463869	X	393629	-0-	-70240	-0-	384123	3	9506	9	Y	8642	8598	0			237
05	290477	X	290477	-0-	-0-	-0-	281431	3	9046	9	Y	8224	8224	0			237
06	256989	X	256989	-0-	-0-	-0-	248512	3	8477	9	Y	7706	7636	0			307
07	354020	X	354020	-0-	-0-	-0-	347169	3	6851	9	Y	6228	6391	0			144
08	306370	X	306370	-0-	-0-	-0-	300938	3	5432	9	Y	4938	5011	0			71
09	267491	X	267491	-0-	-0-	-0-	262528	3	4963	9	Y	4512	4438	0			145
*10	277582	X	277582	-0-	-0-	-0-	273051	3	4531	9	Y	4119	4140	0			124

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		26115	-0-	26115	26115	26115	3			N	-0-					-0-
04	95607	X	69492	-0-	-26115	-0-	69187	3	305	9	Y	277	269	0			8
05	137206	X	67591	-0-	-69615	-0-	66687	3	904	9	Y	822	806	0			24
06	132780	X	61481	-0-	-71299	-0-	60675	3	806	9	Y	733	728	0			29
07	137206	X	63668	-0-	-73538	-0-	63016	3	652	9	Y	593	608	0			14
08	137206	X	60897	-0-	-76309	-0-	60380	3	517	9	Y	470	477	0			7
09	69480	X	3841	-0-	-65639	-0-	3810	3	31	9	Y	28	34	0			1
*10	67580	X	-0-	-0-	-67580	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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
*03	0		12649	-0-	12649	12649	11892	3	757	9	N	688	564	0			124
04	64159	X	51510	-0-	-12649	-0-	48609	3	2901	9	Y	2637	2689	0			72
05	90737	X	-0-	-0-	-90737	-0-					Y	-0-	72	0			-0-
06	87810	X	-0-	-0-	-87810	-0-					Y	-0-					-0-
07	113884	X	113884	-0-	-0-	-0-	105964	3	7920	9	Y	7200	7033	0			167
08	90737	X	81490	-0-	-9247	-0-	77058	3	4432	9	Y	4029	4138	0			58
09	114614	X	114614	-0-	-0-	-0-	108489	3	6125	9	Y	5568	5447	0			179
*10	108208	X	108208	-0-	-0-	-0-	102618	3	5590	9	Y	5082	5108	0			153

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	8			2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	8			2
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					2
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	2	1	1	8	-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	216	-0-	-776	-0-	216	2			Y	-0-					22
06	1140	X	322	-0-	-818	-0-	320	2	2	9	Y	2					24
07	1178	X	9	-0-	-1169	-0-	9	2			Y	-0-					24
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	333	-0-	-1682	-0-	333	2			Y	-0-					21
06	1230	X	770	-0-	-460	-0-	764	2	6	9	Y	5					26
07	1147	X	848	-0-	-299	-0-	848	2			Y	-0-					26
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	841	2	6	9	Y	5	25	1			6
09	780	N	550	-0-	-230	-0-	544	2	6	9	Y	5					11
10	837	N	676	-0-	-161	-0-	676	2			Y	-0-					11

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
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1398	2	9	9	Y	8					51
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1373	2	48	9	Y	44	1	8			94
07	1736	N	1414	-0-	-322	-0-	1414	2			Y	-0-					94
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1508	2	8	9	Y	7	86	1			15
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1705	2	29	9	Y	26					41
10	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	1275	2			Y	-0-					41

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
05	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1487	2	10	9	Y	9					50
06	1740	N	1403	-0-	-337	-0-	1357	2	46	9	Y	42					92
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					92
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2105	2	11	9	Y	10	81	1			21
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1765	2	30	9	Y	27					48
*10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					48

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4720	-0-	-23	-0-	4720	2			Y	-0-					85
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5271	2	36	9	Y	33					118
07	4433	X	4000	-0-	-433	-0-	4000	2			Y	-0-					118
08	4712	X	4320	-0-	-392	-0-	4294	2	26	9	Y	24	128	1			14
09	5310	X	3817	-0-	-1493	-0-	3776	2	41	9	Y	37					51
10	5487	X	3118	-0-	-2369	-0-	3118	2			Y	-0-					51

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
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					11
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	258	2	9	9	Y	8					19
07	372	N	99	-0-	-273	-0-	99	2			Y	-0-					19
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2	18	1			3
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	315	2	6	9	Y	5					8
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	52	1	609	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	50	1	583	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
07	868	N	739	-0-	-129	-0-	50	1	586	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
08	775	N	755	-0-	-20	-0-	51	1	596	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	46	1	536	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
10	744	N	675	-0-	-69	-0-	46	1	534	2	Y	-0-					-0-
							95	3									

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
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
10	248	N	35	-0-	-213	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
							5	3									

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
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	303	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	395	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	402	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	366	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
09	420	N	331	-0-	-89	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
10	434	N	289	-0-	-145	-0-	20	1	232	2	Y	-0-					-0-
							37	3									

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
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	353	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	362	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	37	1	398	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	343	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	332	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	32	1	379	2	Y	-0-					-0-
							62	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	375	-0-		-245	-0-	21	1	287	2	Y	21	10	1			11
								44	3	23	9							
06	519	N	519	-0-		-0-	-0-	30	1	402	2	Y	18	16	1			13
								67	3	20	9							
07	476	N	476	-0-		-0-	-0-	33	1	347	2	Y	16	16	1			13
								78	3	18	9							
08	538	N	538	-0-		-0-	-0-	31	1	423	2	Y	19	16	1			16
								63	3	21	9							
09	804	N	804	-0-		-0-	-0-	57	1	635	2	Y	18	16	1			18
								92	3	20	9							
*10	470	N	470	-0-		-0-	-0-	30	1	359	2	Y	20	32	1			6
								59	3	22	9							

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	176	-0-		-103	-0-	20	1	133	2	Y	4					22
								19	3	4	9							
06	420	N	200	-0-		-220	-0-	24	1	153	2	Y	-0-					22
								23	3									
07	279	N	30	-0-		-249	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					22
								4	3									
08	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					Y	-0-					22
09	330	N	330	-0-		-0-	-0-	20	1	270	2	Y	2					24
								38	3	2	9							
*10	254	N	254	-0-		-0-	-0-	17	1	206	2	Y	1					25
								30	3	1	9							

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	322	N	322	-0-		-0-	-0-	38	1	250	2	Y	-0-					-0-
								34	3									
06	339	N	339	-0-		-0-	-0-	40	1	260	2	Y	-0-					-0-
								39	3									
07	310	N	246	-0-		-64	-0-	20	1	186	2	Y	-0-					-0-
								40	3									
08	310	N	294	-0-		-16	-0-	17	1	244	2	Y	-0-					-0-
								33	3									
09	397	N	397	-0-		-0-	-0-	24	1	327	2	Y	-0-					-0-
								46	3									
*10	307	N	307	-0-		-0-	-0-	21	1	250	2	Y	-0-					-0-
								36	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	314	N	314	-0-		-0-	-0-	21	1	250	2	Y	-0-					-0-
								43	3									
06	319	N	319	-0-		-0-	-0-	22	1	254	2	Y	-0-					-0-
								43	3									
07	384	N	384	-0-		-0-	-0-	26	1	305	2	Y	-0-					-0-
								53	3									
08	393	N	393	-0-		-0-	-0-	27	1	310	2	Y	-0-					-0-
								56	3									
09	300	N	194	-0-		-106	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-
								28	3									
*10	409	N	409	-0-		-0-	-0-	28	1	323	2	Y	-0-					-0-
								58	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	18	1	132	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
09	150	N	36	-0-	-114	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
							14	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	98	1	1154	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	95	1	1119	2	Y	-0-					-0-
							193	3									
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	96	1	1122	2	Y	-0-					-0-
							197	3									
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	98	1	1142	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	91	1	1056	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
*10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	93	1	1077	2	Y	-0-					-0-
							193	3									

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
05	1457	N	1074	-0-	-383	-0-	73	1	855	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	96	1	1129	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	98	1	1143	2	Y	-0-					-0-
							200	3									
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	100	1	1163	2	Y	-0-					-0-
							210	3									
09	1410	N	1146	-0-	-264	-0-	78	1	904	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
10	1426	N	1060	-0-	-366	-0-	72	1	838	2	Y	-0-					-0-
							150	3									

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
05	2108	N	749	-0-	-1359	-0-	44	1	610	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
06	1440	N	627	-0-	-813	-0-	37	1	505	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
07	1891	N	561	-0-	-1330	-0-	39	1	425	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	69	1	929	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	148	1	1641	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
*10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	95	1	1127	2	Y	-0-					-0-
							185	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	849	-0-		-112	-0-	57	1	664	2	Y	14	11	1			11
								113	3	15	9							
06	1334	N	1334	-0-		-0-	-0-	89	1	1047	2	Y	16	21	1			6
								180	3	18	9							
07	1519	N	859	-0-		-660	-0-	57	1	665	2	Y	19	10	1			15
								116	3	21	9							
08	876	N	876	-0-		-0-	-0-	58	1	677	2	Y	17	22	1			10
								122	3	19	9							
09	1320	N	1177	-0-		-143	-0-	78	1	913	2	Y	18	22	1			6
								166	3	20	9							
10	868	N	817	-0-		-51	-0-	54	1	630	2	Y	18	11	1			13
								113	3	20	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	727	N	727	-0-		-0-	-0-	43	1	592	2	Y	-0-					-0-
								92	3									
06	834	N	834	-0-		-0-	-0-	50	1	672	2	Y	-0-					-0-
								112	3									
07	804	N	804	-0-		-0-	-0-	57	1	609	2	Y	-0-					-0-
								138	3									
08	869	N	869	-0-		-0-	-0-	53	1	712	2	Y	-0-					-0-
								104	3									
09	786	N	786	-0-		-0-	-0-	57	1	637	2	Y	-0-					-0-
								92	3									
10	682	N	498	-0-		-184	-0-	34	1	399	2	Y	-0-					-0-
								65	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	732	N	732	-0-		-0-	-0-	43	1	596	2	Y	-0-					-0-
								93	3									
06	677	N	677	-0-		-0-	-0-	41	1	546	2	Y	-0-					-0-
								90	3									
07	661	N	661	-0-		-0-	-0-	47	1	501	2	Y	-0-					-0-
								113	3									
08	658	N	658	-0-		-0-	-0-	40	1	539	2	Y	-0-					-0-
								79	3									
09	632	N	632	-0-		-0-	-0-	46	1	512	2	Y	-0-					-0-
								74	3									
*10	629	N	629	-0-		-0-	-0-	43	1	504	2	Y	-0-					-0-
								82	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1397	N	1397	-0-		-0-	-0-	93	1	1092	2	Y	23	18	1			18
								187	3	25	9							
06	960	N	882	-0-		-78	-0-	58	1	678	2	Y	27	35	1			10
								116	3	30	9							
07	1457	N	648	-0-		-809	-0-	41	1	486	2	Y	32	17	1			25
								86	3	35	9							
08	1395	N	659	-0-		-736	-0-	43	1	495	2	Y	29	37	1			17
								89	3	32	9							
09	2064	N	2064	-0-		-0-	-0-	138	1	1604	2	Y	28	36	1			9
								291	3	31	9							
*10	1512	N	1512	-0-		-0-	-0-	100	1	1169	2	Y	30	18	1			21
								210	3	33	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	106	1	1248	2	Y	10	8	1			8
							214	3	11	9							
06	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	100	1	1174	2	Y	13	16	1			5
							202	3	14	9							
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	104	1	1214	2	Y	14	8	1			11
							212	3	15	9							
08	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	106	1	1236	2	Y	12	16	1			7
							224	3	13	9							
09	1500	N	1265	-0-	-235	-0-	85	1	987	2	Y	13	16	1			4
							179	3	14	9							
10	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	94	1	1100	2	Y	13	8	1			9
							198	3	14	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	42	1	583	2	Y	13	9	1			6
							91	3	14	9							
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	45	1	613	2	Y	12	10	1			8
							102	3	13	9							
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	69	1	745	2	Y	10	10	1			8
							169	3	11	9							
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	68	1	923	2	Y	12	10	1			10
							136	3	13	9							
*09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	60	1	658	2	Y	11	10	1			11
							94	3	12	9							
*10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	90	1	1077	2	Y	13	20	1			4
							177	3	14	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2454	-0-	-894	-0-	166	1	1947	2	Y	7	6	1			6
							333	3	8	9							
06	3240	X	1316	-0-	-1924	-0-	89	1	1038	2	Y	10	12	1			4
							178	3	11	9							
07	3348	X	2947	-0-	-401	-0-	199	1	2328	2	Y	11	6	1			9
							408	3	12	9							
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	203	1	2369	2	Y	10	13	1			6
							429	3	11	9							
09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	168	1	1952	2	Y	10	13	1			3
							354	3	11	9							
10	2945	X	1470	-0-	-1475	-0-	99	1	1153	2	Y	10	6	1			7
							207	3	11	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1789	-0-	-722	-0-	105	1	1448	2	Y	10	8	1			5
							225	3	11	9							
06	2430	X	1662	-0-	-768	-0-	99	1	1333	2	Y	8	7	1			6
							221	3	9	9							
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	218	1	2347	2	Y	7	7	1			6
							532	3	8	9							
08	3100	N	4339	-0-	1239	1239	263	1	3546	2	Y	8	7	1			7
							521	3	9	9							
09	3000	N	3885	-0-	885	2124	283	1	3140	2	Y	8	7	1			8
							453	3	9	9							
*10	3100	N	2411	-0-	-689	1435	162	1	1923	2	Y	10	15	1			3
							315	3	11	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1373	N	1373	-0-		-0-	-0-	142	1	1088	2	Y	7					30
								135	3	8	9							
06	1290	N	1114	-0-		-176	-0-	119	1	868	2	Y	4	30	1			4
								123	3	4	9							
07	1054	N	780	-0-		-274	-0-	58	1	602	2	Y	-0-					4
								120	3									
08	1364	N	589	-0-		-775	-0-	29	1	494	2	Y	-0-					4
								66	3									
09	1110	N	529	-0-		-581	-0-	38	1	434	2	Y	-0-					4
								57	3									
*10	1004	N	1004	-0-		-0-	-0-	63	1	822	2	Y	4					8
								115	3	4	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4960	X	3778	-0-		-1182	-0-	255	1	2986	2	Y	24	19	1			19
								511	3	26	9							
06	4800	X	4093	-0-		-707	-0-	275	1	3230	2	Y	29	37	1			11
								556	3	32	9							
07	4960	X	3865	-0-		-1095	-0-	259	1	3035	2	Y	35	19	1			27
								532	3	39	9							
08	4030	X	3946	-0-		-84	-0-	265	1	3089	2	Y	30	39	1			18
								559	3	33	9							
09	3900	X	3442	-0-		-458	-0-	231	1	2689	2	Y	30	38	1			10
								489	3	33	9							
10	4030	X	3946	-0-		-84	-0-	265	1	3091	2	Y	32	19	1			23
								555	3	35	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2604	N	2579	-0-		-25	-0-	173	1	2033	2	Y	23	18	1			18
								348	3	25	9							
06	2520	X	2504	-0-		-16	-0-	168	1	1966	2	Y	29	36	1			11
								338	3	32	9							
07	3103	X	3103	-0-		-0-	-0-	208	1	2433	2	Y	33	18	1			26
								426	3	36	9							
08	3170	X	3170	-0-		-0-	-0-	213	1	2477	2	Y	29	38	1			17
								448	3	32	9							
09	2415	X	2415	-0-		-0-	-0-	161	1	1879	2	Y	30	37	1			10
								342	3	33	9							
*10	2350	X	2350	-0-		-0-	-0-	157	1	1831	2	Y	31	19	1			22
								328	3	34	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2224	X	2224	-0-		-0-	-0-	131	1	1808	2	Y	4	3	1			2
								281	3	4	9							
06	2952	X	2952	-0-		-0-	-0-	176	1	2377	2	Y	3	3	1			2
								396	3	3	9							
07	2263	X	1396	-0-		-867	-0-	98	1	1056	2	Y	3	3	1			2
								239	3	3	9							
08	2945	X	1308	-0-		-1637	-0-	79	1	1068	2	Y	4	3	1			3
								157	3	4	9							
09	2850	X	1051	-0-		-1799	-0-	77	1	849	2	Y	3	3	1			3
								122	3	3	9							
10	2945	X	780	-0-		-2165	-0-	53	1	622	2	Y	4	6	1			1
								101	3	4	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	128	1	1766	2	Y	14	11	1			7
							274	3	15	9							
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	124	1	1665	2	Y	13	11	1			9
							276	3	14	9							
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	147	1	1586	2	Y	11	11	1			9
							360	3	12	9							
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	124	1	1668	2	Y	13	11	1			11
							245	3	14	9							
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	144	1	1592	2	Y	12	11	1			12
							229	3	13	9							
*10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	138	1	1650	2	Y	14	22	1			4
							271	3	15	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	113	1	1563	2	Y	10	9	1			5
							243	3	11	9							
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	119	1	1606	2	Y	10	8	1			7
							267	3	11	9							
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	137	1	1482	2	Y	8	8	1			7
							336	3	9	9							
08	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	92	1	1237	2	Y	9	8	1			8
							182	3	10	9							
09	1800	N	1200	-0-	-600	-0-	87	1	964	2	Y	9	8	1			9
							139	3	10	9							
10	1860	N	1299	-0-	-561	-0-	87	1	1031	2	Y	11	17	1			3
							169	3	12	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2026	-0-	-1539	-0-	119	1	1640	2	Y	12	11	1			6
							254	3	13	9							
06	3450	X	1713	-0-	-1737	-0-	102	1	1372	2	Y	10	9	1			7
							228	3	11	9							
07	3565	X	1827	-0-	-1738	-0-	128	1	1377	2	Y	9	9	1			7
							312	3	10	9							
08	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	118	1	1592	2	Y	11	9	1			9
							234	3	12	9							
09	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	144	1	1586	2	Y	10	9	1			10
							228	3	11	9							
*10	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	150	1	1778	2	Y	11	18	1			3
							291	3	12	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	197	1	2707	2	Y	16	14	1			8
							419	3	18	9							
06	3300	X	3247	-0-	-53	-0-	193	1	2604	2	Y	15	13	1			10
							433	3	17	9							
07	3410	X	2136	-0-	-1274	-0-	150	1	1608	2	Y	14	13	1			11
							363	3	15	9							
08	2914	X	1663	-0-	-1251	-0-	100	1	1348	2	Y	15	13	1			13
							198	3	17	9							
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	272	1	3011	2	Y	14	13	1			14
							434	3	15	9							
*10	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	316	1	3760	2	Y	17	26	1			5
							617	3	19	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	90	1	594	2	Y	3					19
							82	3	3	9							
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	89	1	581	2	Y	1					20
							88	3	1	9							
07	713	N	249	-0-	-464	-0-	21	1	189	2	Y	-0-					20
							39	3									
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					20
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	79	1	1056	2	Y	1					21
							147	3	1	9							
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	43	1	527	2	Y	1					22
							77	3	1	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1877	-0-	-355	-0-	109	1	1504	2	Y	28	23	1			14
							233	3	31	9							
06	2280	N	1296	-0-	-984	-0-	76	1	1022	2	Y	25	22	1			17
							170	3	28	9							
07	2356	N	1945	-0-	-411	-0-	135	1	1456	2	Y	22	21	1			18
							330	3	24	9							
08	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	93	1	1264	2	Y	25	22	1			21
							187	3	28	9							
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	139	1	1542	2	Y	25	22	1			24
							223	3	28	9							
*10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	155	1	1842	2	Y	27	43	1			8
							302	3	30	9							

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	143	1	936	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	173	1	1115	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	125	1	1136	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
08	1209	N	498	-0-	-711	-0-	29	1	414	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
09	1440	N	943	-0-	-497	-0-	59	1	777	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
10	1488	N	1112	-0-	-376	-0-	73	1	905	2	Y	-0-					-0-
							134	3									

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
05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	170	1	2340	2	Y	10	8	1			5
							363	3	11	9							
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	168	1	2270	2	Y	9	8	1			6
							378	3	10	9							
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	194	1	2091	2	Y	8	8	1			6
							474	3	9	9							
08	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	160	1	2158	2	Y	10	8	1			8
							317	3	11	9							
09	2490	X	2462	-0-	-28	-0-	179	1	1987	2	Y	8	8	1			8
							287	3	9	9							
10	2573	N	2542	-0-	-31	-0-	170	1	2027	2	Y	11	16	1			3
							333	3	12	9							

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
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	192	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	197	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
08	186	N	11	-0-	-175	-0-	9	2	2	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	27	-0-	-153	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
							7	3									

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
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	49	1	672	2	Y	21	18	1			11
							104	3	23	9							
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	54	1	721	2	Y	21	18	1			14
							119	3	23	9							
07	713	N	656	-0-	-57	-0-	45	1	483	2	Y	17	17	1			14
							109	3	19	9							
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	642	2	Y	21	18	1			17
							94	3	23	9							
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	71	1	783	2	Y	19	17	1			19
							113	3	21	9							
*10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	138	1	1651	2	Y	23	35	1			7
							272	3	25	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1674	N	1134	-0-	-540	-0-	76	1	900	2	Y	16					44
							140	3	18	9							
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	112	1	1337	2	Y	8					52
							205	3	9	9							
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	175	1	2080	2	Y	14	51	1			15
							332	3	15	9							
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	160	1	1890	2	Y	25					40
							309	3	28	9							
09	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	199	1	2346	2	Y	13					53
							384	3	14	9							
*10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	174	1	2062	2	Y	12					65
							333	3	13	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	511	N	511	-0-		-0-	-0-	53	1	407	2	Y	-0-					-0-
								51	3									
06	597	N	597	-0-		-0-	-0-	64	1	467	2	Y	-0-					-0-
								66	3									
07	346	N	346	-0-		-0-	-0-	26	1	267	2	Y	-0-					-0-
								53	3									
08	540	N	540	-0-		-0-	-0-	27	1	453	2	Y	-0-					-0-
								60	3									
09	540	N	335	-0-		-205	-0-	24	1	275	2	Y	-0-					-0-
								36	3									
*10	447	N	447	-0-		-0-	-0-	28	1	368	2	Y	-0-					-0-
								51	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	568	-0-		-176	-0-	39	1	458	2	Y	-0-					-0-
								71	3									
06	630	N	537	-0-		-93	-0-	37	1	434	2	Y	-0-					-0-
								66	3									
07	743	N	743	-0-		-0-	-0-	51	1	597	2	Y	-0-					-0-
								95	3									
08	678	N	678	-0-		-0-	-0-	46	1	543	2	Y	-0-					-0-
								89	3									
09	623	N	623	-0-		-0-	-0-	42	1	499	2	Y	-0-					-0-
								82	3									
*10	693	N	693	-0-		-0-	-0-	47	1	556	2	Y	-0-					-0-
								90	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	69	N	69	-0-		-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
								7	3									
06	60	N	56	-0-		-4	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
								6	3									
07	128	N	128	-0-		-0-	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					-0-
								19	3									
08	394	N	394	-0-		-0-	-0-	20	1	330	2	Y	-0-					-0-
								44	3									
09	340	N	340	-0-		-0-	-0-	24	1	279	2	Y	-0-					-0-
								37	3									
*10	226	N	226	-0-		-0-	-0-	15	1	186	2	Y	-0-					-0-
								25	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	557	N	557	-0-		-0-	-0-	56	1	427	2	Y	19					79
								53	3	21	9							
06	540	N	463	-0-		-77	-0-	48	1	353	2	Y	11	79	1			11
								50	3	12	9							
07	666	N	666	-0-		-0-	-0-	49	1	514	2	Y	-0-					11
								103	3									
08	527	N	252	-0-		-275	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					11
								29	3									
09	450	N	41	-0-		-409	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					11
								4	3									
10	527	N	364	-0-		-163	-0-	22	1	290	2	Y	10					21
								41	3	11	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

05	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	129	1	1516	2	Y	6	5	1			5
							260	3	7	9							
06	1920	N	1342	-0-	-578	-0-	90	1	1059	2	Y	9	11	1			3
							183	3	10	9							
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	151	1	1767	2	Y	9	5	1			7
							309	3	10	9							
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	154	1	1798	2	Y	9	11	1			5
							326	3	10	9							
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	172	1	2005	2	Y	9	11	1			3
							365	3	10	9							
*10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	180	1	2099	2	Y	8	5	1			6
							376	3	9	9							

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	133	1	867	2	Y	8	17	1			2
							118	3	9	9							
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	147	1	948	2	Y	8					10
							142	3	9	9							
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	191	1	1740	2	Y	1	9	1			2
							366	3	1	9							
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	114	1	1656	2	Y	1					3
							224	3	1	9							
09	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	63	1	843	2	Y	12	8	1			7
							117	3	13	9							
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	75	1	928	2	Y	9	9	1			7
							137	3	10	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	132	1	1551	2	Y	15	12	1			12
							266	3	17	9							
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	145	1	1696	2	Y	18	23	1			7
							291	3	20	9							
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	142	1	1664	2	Y	20	11	1			16
							292	3	22	9							
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	145	1	1693	2	Y	19	24	1			11
							307	3	21	9							
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	138	1	1600	2	Y	19	24	1			6
							290	3	21	9							
10	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	140	1	1635	2	Y	20	12	1			14
							294	3	22	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1734	-0-	-2	-0-	206	1	1345	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	188	1	1217	2	Y	15					15
							184	3	17	9							
07	144	X	144	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	Y	-0-					15
							23	3									
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					15
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	68	1	900	2	Y	1					16
							124	3	1	9							
*10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	108	1	1337	2	Y	-0-					16
							198	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	62	1	738	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	42	1	506	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	55	1	650	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
08	930	N	736	-0-	-194	-0-	50	1	590	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	50	1	588	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
10	806	N	717	-0-	-89	-0-	49	1	575	2	Y	-0-					-0-
							93	3									

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	69	1	455	2	Y	4	10	1			1
							62	3	4	9							
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	69	1	448	2	Y	5					6
							68	3	6	9							
07	372	N	80	-0-	-292	-0-	7	1	61	2	Y	-0-	5	1			1
							12	3									
08	589	N	79	-0-	-510	-0-	4	1	65	2	Y	1					2
							9	3	1	9							
09	600	N	369	-0-	-231	-0-	23	1	298	2	Y	6	4	1			4
							41	3	7	9							
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	Y	5	5	1			4
							32	3	6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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. GAS	(I) 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	988	N	988	-0-		-0-	-0-	66	1	791	2	Y	6					17
								124	3	7	9							
06	1315	N	1315	-0-		-0-	-0-	89	1	1060	2	Y	3					20
								163	3	3	9							
07	1573	N	1573	-0-		-0-	-0-	106	1	1259	2	Y	6	20	1			6
								201	3	7	9							
08	1439	N	1439	-0-		-0-	-0-	97	1	1144	2	Y	10					16
								187	3	11	9							
09	1320	N	-0-	-0-		-1320	-0-					Y	5					21
10	1581	N	-0-	-0-		-1581	-0-					Y	5					26

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. GAS	(I) 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	2349	N	2349	-0-		-0-	-0-	135	1	1864	2	Y	55	46	1			28
								289	3	61	9							
06	2196	N	2196	-0-		-0-	-0-	129	1	1725	2	Y	51	44	1			35
								286	3	56	9							
07	1531	N	1531	-0-		-0-	-0-	104	1	1125	2	Y	43	43	1			35
								255	3	47	9							
08	2140	N	2140	-0-		-0-	-0-	126	1	1707	2	Y	51	44	1			42
								251	3	56	9							
09	1996	N	1996	-0-		-0-	-0-	142	1	1574	2	Y	48	43	1			47
								227	3	53	9							
*10	2022	N	2022	-0-		-0-	-0-	131	1	1570	2	Y	56	87	1			16
								259	3	62	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1651	N	1651	-0-		-0-	-0-	172	1	1316	2	Y	-0-					-0-
								163	3									
06	743	N	743	-0-		-0-	-0-	80	1	581	2	Y	-0-					-0-
								82	3									
07	403	N	178	-0-		-225	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					-0-
								28	3									
08	1271	N	150	-0-		-1121	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
								16	3									
09	750	N	65	-0-		-685	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
								7	3									
*10	337	N	337	-0-		-0-	-0-	21	1	277	2	Y	-0-					-0-
								39	3									

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10113 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2046	N	1402	-0-		-644	-0-	165	1	1085	2	Y	3	8	1			1
								149	3	3	9							
06	2220	N	1585	-0-		-635	-0-	187	1	1211	2	Y	4					5
								183	3	4	9							
07	1865	N	1865	-0-		-0-	-0-	155	1	1413	2	Y	-0-	4	1			1
								297	3									
08	1565	N	1565	-0-		-0-	-0-	89	1	1300	2	Y	-0-					1
								176	3									
09	1902	N	1902	-0-		-0-	-0-	118	1	1561	2	Y	6	4	1			3
								216	3	7	9							
10	1798	N	1526	-0-		-272	-0-	100	1	1239	2	Y	4	4	1			3
								183	3	4	9							

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
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	188	1	2209	2	Y	4	3	1			3
							378	3	4	9							
06	2400	X	1629	-0-	-771	-0-	110	1	1292	2	Y	4	5	1			2
							223	3	4	9							
07	2480	X	2325	-0-	-155	-0-	157	1	1840	2	Y	5	3	1			4
							322	3	6	9							
08	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	161	1	1873	2	Y	3	5	1			2
							339	3	3	9							
09	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	179	1	2082	2	Y	4	5	1			1
							378	3	4	9							
*10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	203	1	2370	2	Y	5	3	1			3
							425	3	6	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	82	1	964	2	Y	14	11	1			11
							165	3	15	9							
06	1080	N	767	-0-	-313	-0-	51	1	596	2	Y	16	21	1			6
							102	3	18	9							
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	93	1	1085	2	Y	19	10	1			15
							190	3	21	9							
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	95	1	1105	2	Y	17	22	1			10
							200	3	19	9							
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	102	1	1190	2	Y	17	21	1			6
							216	3	19	9							
*10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	97	1	1130	2	Y	17	11	1			12
							203	3	19	9							

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	179	1	1177	2	Y	4	9	1			1
							161	3	4	9							
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	168	1	1087	2	Y	4					5
							164	3	4	9							
07	1457	N	217	-0-	-1240	-0-	19	1	164	2	Y	1	5	1			1
							33	3	1	9							
08	1519	N	53	-0-	-1466	-0-	2	1	43	2	Y	1					2
							7	3	1	9							
09	1410	N	772	-0-	-638	-0-	48	1	630	2	Y	6	4	1			4
							87	3	7	9							
*10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	98	1	1218	2	Y	4	5	1			3
							180	3	4	9							

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1476	N	1476	-0-		-0-	-0-	173	1	1135	2	Y	12	26	1			3
								155	3	13	9							
06	1260	N	1149	-0-		-111	-0-	135	1	870	2	Y	12					15
								131	3	13	9							
07	1302	N	179	-0-		-1123	-0-	14	1	134	2	Y	2	14	1			3
								29	3	2	9							
08	1488	N	-0-	-0-		-1488	-0-					Y	1					4
09	1140	N	538	-0-		-602	-0-	32	1	426	2	Y	19	12	1			11
								59	3	21	9							
*10	721	N	721	-0-		-0-	-0-	47	1	576	2	Y	12	13	1			10
								85	3	13	9							

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

05	1242	X	1242	-0-		-0-	-0-	144	1	946	2	Y	21	47	1			5
								129	3	23	9							
06	1080	X	998	-0-		-82	-0-	115	1	746	2	Y	22					27
								113	3	24	9							
07	1527	X	1527	-0-		-0-	-0-	127	1	1154	2	Y	3	24	1			6
								243	3	3	9							
08	1240	X	868	-0-		-372	-0-	49	1	719	2	Y	2					8
								98	3	2	9							
09	1597	X	1597	-0-		-0-	-0-	97	1	1287	2	Y	32	21	1			19
								178	3	35	9							
10	1426	X	1210	-0-		-216	-0-	78	1	965	2	Y	23	24	1			18
								142	3	25	9							

PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

05	1349	N	1349	-0-		-0-	-0-	158	1	1032	2	Y	17	38	1			4
								140	3	19	9							
06	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-	130	1	839	2	Y	18					22
								126	3	20	9							
07	1829	N	1829	-0-		-0-	-0-	152	1	1383	2	Y	3	20	1			5
								291	3	3	9							
08	1802	N	1802	-0-		-0-	-0-	103	1	1495	2	Y	2					7
								202	3	2	9							
09	1110	N	879	-0-		-231	-0-	52	1	700	2	Y	26	17	1			16
								98	3	29	9							
10	1426	N	341	-0-		-1085	-0-	21	1	261	2	Y	18	20	1			14
								39	3	20	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	121	1	797	2	Y	11	25	1			3
							109	3	12	9							
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	161	1	1040	2	Y	12					15
							156	3	13	9							
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	116	1	1054	2	Y	1	13	1			3
							222	3	1	9							
08	1054	N	767	-0-	-287	-0-	43	1	636	2	Y	1					4
							87	3	1	9							
09	1260	N	700	-0-	-560	-0-	42	1	561	2	Y	17	11	1			10
							78	3	19	9							
10	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	74	1	908	2	Y	13	13	1			10
							134	3	14	9							

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	219	1	1433	2	Y	12	26	1			3
							195	3	13	9							
06	1440	N	1197	-0-	-243	-0-	140	1	907	2	Y	12					15
							137	3	13	9							
07	1550	N	1251	-0-	-299	-0-	105	1	946	2	Y	2	14	1			3
							198	3	2	9							
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	128	1	1853	2	Y	1					4
							250	3	1	9							
09	1200	N	305	-0-	-895	-0-	17	1	234	2	Y	19	12	1			11
							33	3	21	9							
10	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	79	1	973	2	Y	12	13	1			10
							143	3	13	9							

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	127	1	835	2	Y	9	20	1			2
							114	3	10	9							
06	1140	N	973	-0-	-167	-0-	114	1	737	2	Y	10					12
							111	3	11	9							
07	1178	N	106	-0-	-1072	-0-	9	1	79	2	Y	2	11	1			3
							16	3	2	9							
08	1023	N	7	-0-	-1016	-0-	5	2	1	3	Y	1					4
							1	9									
09	960	N	436	-0-	-524	-0-	27	1	348	2	Y	13	9	1			8
							47	3	14	9							
*10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	67	1	840	2	Y	10	10	1			8
							125	3	11	9							

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

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

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
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	214	1	1404	2	Y	25	55	1			6
							192	3	28	9							
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	265	1	1712	2	Y	26					32
							258	3	29	9							
07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	229	1	2083	2	Y	3	28	1			7
							438	3	3	9							
08	1829	N	1108	-0-	-721	-0-	64	1	919	2	Y	2					9
							123	3	2	9							
09	2100	N	1273	-0-	-827	-0-	76	1	1014	2	Y	38	25	1			22
							141	3	42	9							
*10	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	168	1	2085	2	Y	26	28	1			20
							309	3	29	9							

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
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	125	1	1719	2	Y	15	12	1			8
							266	3	17	9							
06	1800	N	1297	-0-	-503	-0-	77	1	1034	2	Y	13	12	1			9
							172	3	14	9							
07	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	121	1	1305	2	Y	12	11	1			10
							296	3	13	9							
08	3100	N	3466	-0-	366	366	209	1	2827	2	Y	13	12	1			11
							416	3	14	9							
09	1683	N	1317	-0-	-366	-0-	95	1	1055	2	Y	14	12	1			13
							152	3	15	9							
10	1736	N	880	-0-	-856	-0-	58	1	693	2	Y	14	23	1			4
							114	3	15	9							

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	520	-0-	-162	-0-	59	1	388	2	Y	18	39	1			4
							53	3	20	9							
06	480	N	246	-0-	-234	-0-	27	1	173	2	Y	18					22
							26	3	20	9							
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	81	1	736	2	Y	3	20	1			5
							155	3	3	9							
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	409	2	Y	2					7
							55	3	2	9							
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	10	1	122	2	Y	26	17	1			16
							16	3	29	9							
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	410	2	Y	18	20	1			14
							60	3	20	9							

PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	116	1	757	2	Y	6	13	1			1
							103	3	7	9							
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	92	1	593	2	Y	6					7
							89	3	7	9							
07	868	N	96	-0-	-772	-0-	8	1	71	2	Y	2	7	1			2
							15	3	2	9							
08	930	N	389	-0-	-541	-0-	22	1	323	2	Y	-0-					2
							44	3									
09	780	N	230	-0-	-550	-0-	14	1	181	2	Y	9	6	1			5
							25	3	10	9							
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	7	7	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	1705	N	1222	-0-	-483	-0-	81	1	963	2	Y	25					69
							150	3	28	9							
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	88	1	1044	2	Y	13					82
							160	3	14	9							
07	1891	N	1611	-0-	-280	-0-	108	1	1276	2	Y	22	81	1			23
							203	3	24	9							
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	98	1	1160	2	Y	40					63
							190	3	44	9							
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	156	1	1847	2	Y	21					84
							303	3	23	9							
*10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	103	1	1220	2	Y	19					103
							197	3	21	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	924	-0-	-626	-0-	61	1	716	2	Y	22	17	1			17
							123	3	24	9							
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	157	1	1846	2	Y	26	33	1			10
							318	3	29	9							
07	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	97	1	1139	2	Y	29	16	1			23
							200	3	32	9							
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	100	1	1159	2	Y	27	34	1			16
							209	3	30	9							
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	136	1	1582	2	Y	27	34	1			9
							287	3	30	9							
10	1457	N	1163	-0-	-294	-0-	77	1	895	2	Y	28	17	1			20
							160	3	31	9							

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	223	1	1459	2	Y	7					21
							198	3	8	9							
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	187	1	1210	2	Y	-0-					21
							182	3									
07	1395	N	205	-0-	-1190	-0-	17	1	155	2	Y	-0-					21
							33	3									
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					21
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	123	1	1621	2	Y	2					23
							223	3	2	9							
*10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	105	1	1305	2	Y	1					24
							193	3	1	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	149	1	1138	2	Y	18					78
							141	3	20	9							
06	1320	N	1077	-0-	-243	-0-	115	1	834	2	Y	10	78	1			10
							117	3	11	9							
07	1054	N	644	-0-	-410	-0-	48	1	496	2	Y	1					11
							99	3	1	9							
08	1426	N	119	-0-	-1307	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					11
							13	3									
09	1080	N	162	-0-	-918	-0-	12	1	133	2	Y	-0-					11
							17	3									
*10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	67	1	882	2	Y	10					21
							124	3	11	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1509	N	1509	-0-		-0-	-0-	102	1	1210	2	Y	7					20
								189	3	8	9							
06	1506	N	1506	-0-		-0-	-0-	102	1	1214	2	Y	4					24
								186	3	4	9							
07	1738	N	1738	-0-		-0-	-0-	117	1	1391	2	Y	7	24	1			7
								222	3	8	9							
08	1591	N	1591	-0-		-0-	-0-	107	1	1264	2	Y	12					19
								207	3	13	9							
09	1583	N	1583	-0-		-0-	-0-	107	1	1263	2	Y	6					25
								206	3	7	9							
10	1674	N	1545	-0-		-129	-0-	104	1	1234	2	Y	6					31
								200	3	7	9							

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. GAS	(I) 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	2552	N	2552	-0-		-0-	-0-	172	1	2019	2	Y	14	11	1			11
								346	3	15	9							
06	2872	N	2872	-0-		-0-	-0-	193	1	2269	2	Y	17	22	1			6
								391	3	19	9							
07	3100	N	3247	-0-		147	147	219	1	2558	2	Y	20	11	1			15
								448	3	22	9							
08	3100	N	3319	-0-		219	366	224	1	2604	2	Y	18	23	1			10
								471	3	20	9							
09	2610	N	1555	-0-		-1055	-0-	104	1	1211	2	Y	18	22	1			6
								220	3	20	9							
*10	3160	X	3160	-0-		-0-	-0-	213	1	2482	2	Y	18	11	1			13
								445	3	20	9							

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2228	N	2228	-0-		-0-	-0-	150	1	1788	2	Y	8					61
								281	3	9	9							
06	1800	N	1658	-0-		-142	-0-	112	1	1340	2	Y	-0-					61
								206	3									
07	1957	N	1957	-0-		-0-	-0-	132	1	1548	2	Y	15					76
								260	3	17	9							
08	1953	N	1893	-0-		-60	-0-	126	1	1478	2	Y	34					110
								252	3	37	9							
09	1937	N	1937	-0-		-0-	-0-	131	1	1545	2	Y	1	89	1			22
								260	3	1	9							
10	1953	N	1632	-0-		-321	-0-	110	1	1297	2	Y	8					30
								216	3	9	9							

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					94
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					94
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	94	1			-0-
10	T. A.		-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 #: 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
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	94	1	616	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
06	900	N	727	-0-	-173	-0-	86	1	557	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
07	806	N	276	-0-	-530	-0-	23	1	209	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
08	806	N	183	-0-	-623	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	65	1	868	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
*10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	36	1	453	2	Y	-0-					-0-
							68	3									

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	165	1	1081	2	Y	7	16	1			2
							147	3	8	9							
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	145	1	935	2	Y	7					9
							140	3	8	9							
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	93	1	841	2	Y	1	8	1			2
							176	3	1	9							
08	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	60	1	870	2	Y	1					3
							118	3	1	9							
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	85	1	1119	2	Y	11	7	1			7
							154	3	12	9							
10	1116	N	685	-0-	-431	-0-	44	1	551	2	Y	7	8	1			6
							82	3	8	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	73	1	860	2	Y	35	28	1			28
							147	3	39	9							
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	75	1	875	2	Y	43	55	1			16
							150	3	47	9							
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	109	1	1273	2	Y	51	28	1			39
							223	3	56	9							
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	111	1	1295	2	Y	45	58	1			26
							235	3	50	9							
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	88	1	1024	2	Y	46	57	1			15
							186	3	51	9							
10	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	65	1	757	2	Y	47	29	1			33
							136	3	52	9							

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	69	1	826	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
06	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	89	1	1063	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	121	1	1435	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	110	1	1305	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	107	1	1263	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
10	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	102	1	1212	2	Y	-0-					-0-
							196	3									

COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	46	7			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	72	7			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	791	-0-	-319	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	680	2	188	9	N	171	171	1			-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
*09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
*10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

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

PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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
05	3448	X	2976	-0-	-472	-0-	2934	2	42	9	N	38	38	1			-0-
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
*09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1657	-0-	-265	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	930	N	666	-0-	-264	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	713	N	480	-0-	-233	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	2			N	-0-					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

05	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2393	2	108	9	Y	98	98	1			-0-
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2456	2	109	9	Y	99	99	1			-0-
08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
*09	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2334	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
*10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-

BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

05	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	1632	2	103	9	N	94	94	1			-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1296	-0-	-440	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1416	-0-	-384	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1298	-0-	-438	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	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

05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1487	-0-	-253	-0-	1450	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2099	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
*09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1402	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

05	1333	N	864	-0-	-469	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	806	-0-	-244	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	741	-0-	-127	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	2			Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	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
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					25
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					25
07	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	1155	2			N	-0-					25
08	1550	N	1008	-0-	-542	-0-	1008	2			N	-0-					25
09	1320	N	863	-0-	-457	-0-	863	2			N	-0-					25
10	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	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
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					27
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					27
07	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-					27
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					27
*09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					27
10	961	N	646	-0-	-315	-0-	646	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
05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1922	-0-	-88	-0-	1909	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2807	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
08	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
*09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2584	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	2298	2			Y	-0-					-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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	880	-0-	-918	-0-	880	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1146	-0-	-594	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
*10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	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
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1215	2	81	9	N	74	74	1			-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	864	-0-	-438	-0-	864	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	908	-0-	-562	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	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
05	1364	N	1009	-0-	-355	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1168	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1157	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
*09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1004	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1887	-0-	-190	-0-	1887	2			Y	-0-					14
06	1830	N	1385	-0-	-445	-0-	1385	2			Y	-0-					14
07	1953	N	1347	-0-	-606	-0-	1347	2			Y	-0-					14
08	1891	N	1347	-0-	-544	-0-	1347	2			Y	-0-					14
*09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					14
*10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	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
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					20
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					20
07	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	2			N	-0-					20
08	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-					20
09	570	N	237	-0-	-333	-0-	237	2			N	-0-					20
10	465	N	227	-0-	-238	-0-	227	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	750	N	197	-0-	-553	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	560	2	207	9	N	188	188	1			-0-
08	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	762	2	81	9	N	74	74	1			-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
05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-	128	1			2
06	3000	N	3354	-0-	354	354	3354	2			N	-0-					2
07	3012	N	2658	-0-	-354	-0-	2658	2			N	-0-					2
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					2
*09	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					2
*10	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2			N	-0-					23
06	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	1415	2			N	-0-					23
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					23
08	1395	N	1123	-0-	-272	-0-	1123	2			N	-0-					23
*09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					23
*10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					23

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
05	2170	N	2145	-0-	-25	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1966	-0-	-390	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
*09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	1795	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					1
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					1
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					1
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					1
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					1
10	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	2			Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
05	465	N	98	-0-	-367	-0-	98	2			Y	-0-					17
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					17
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					17
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					17
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					17
10	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			Y	-0-					17

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1600	-0-	-170	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
*09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1750	2	172	9	N	156	156	1			-0-
*10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					70
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					70
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					70
08	1891	N	1501	-0-	-390	-0-	1501	2			N	-0-					70
*09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					70
*10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					70

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

05	3751	X	3612	-0-	-139	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3321	-0-	-309	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3110	-0-	-641	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3097	-0-	-530	-0-	2994	2	103	9	N	94	94	1			-0-
09	3510	X	2927	-0-	-583	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2933	-0-	-694	-0-	2933	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

05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					1
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			Y	-0-					1
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	11	2	391	9	Y	355	356	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	172	172	1			-0-
10	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

05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					26
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					26
07	2015	N	1361	-0-	-654	-0-	1361	2			N	-0-					26
08	1953	N	1061	-0-	-892	-0-	1061	2			N	-0-					26
09	1290	N	1016	-0-	-274	-0-	1016	2			N	-0-					26
10	1364	N	916	-0-	-448	-0-	916	2			N	-0-					26

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

05	3255	X	2629	-0-	-626	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
*09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3749	2	158	9	N	144	144	1			-0-
*10	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

05	1333	N	1015	-0-	-318	-0-	1015	2			N	-0-					43
06	1230	N	967	-0-	-263	-0-	967	2			N	-0-					43
07	1147	N	141	-0-	-1006	-0-	141	2			N	-0-					43
08	1023	N	257	-0-	-766	-0-	257	2			N	-0-					43
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					43
*10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					43

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					42
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			Y	-0-					42
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					42
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					42
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					42
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					42

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	927	2	131	9	N	119	119	1			-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
*10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2212	2	84	9	N	76	76	1			-0-
*09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
*10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					8
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					8
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					8
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					8
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

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
05	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2831	2	23	9	N	21	87	1			-0-
06	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1760	-0-	-70	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
*10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

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
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					90
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					90
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					90
08	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					90
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					90
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					54
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-					54
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					54
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					54
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					54
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					54

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					190
06	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	2			N	-0-					190
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					190
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-					190
*09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					190
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					190

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1344	2			Y	-0-					32
06	1290	N	408	-0-	-882	-0-	408	2			Y	-0-					32
07	1395	N	99	-0-	-1296	-0-	99	2			Y	-0-					32
08	1333	N	99	-0-	-1234	-0-	99	2			Y	-0-					32
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					32
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					32

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2315	-0-	-475	-0-	2315	2			N	-0-					70
06	2820	X	2578	-0-	-242	-0-	2578	2			N	-0-					70
07	2914	X	2850	-0-	-64	-0-	2850	2			N	-0-					70
08	2914	X	194	-0-	-2720	-0-	194	2			N	-0-					70
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					70
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					70

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	600	N	350	-0-	-250	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	620	N	245	-0-	-375	-0-	245	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2666	N	2525	-0-	-141	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2443	2	186	9	N	169	169	1			-0-
08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
*09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
*10	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2807	2	131	9	N	119	119	1			-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
05	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					58
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	347	2	67	9	N	61	119	1			-0-
07	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	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
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					21
06	3000	N	3492	-0-	492	492	3492	2			N	-0-					21
07	3100	N	4069	-0-	969	1461	3959	2	110	9	N	100	121	1			-0-
08	3100	N	4304	-0-	1204	2665	4304	2			N	-0-					-0-
*09	6629	X	3964	-0-	-2665	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
*10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-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
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					89
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					89
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					89
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					89
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					89
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			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
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					22
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					22
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					22
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					22
*09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					22
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
*09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	965	2	184	9	Y	167	167	1			-0-
10	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			Y	-0-					-0-

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
05	1953	X	48	-0-	-1905	-0-	48	2			Y	-0-					74
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			Y	-0-					74
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					74
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					74
*09	3000	N	3484	-0-	484	484	3484	2			Y	-0-					74
*10	3680	X	3196	-0-	-484	-0-	3196	2			Y	-0-					74

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					37
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					37
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					37
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					37
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					37
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	384	2	101	9	N	92	129	1			-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	561	-0-	-183	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	744	N	534	-0-	-210	-0-	481	2	53	9	N	48	48	1			-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	360	N	189	-0-	-171	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	341	N	184	-0-	-157	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	496	N	203	-0-	-293	-0-	203	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

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

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					28
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					28
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					28
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					28
09	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	1239	2			N	-0-					28
10	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	1270	2			N	-0-					28

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

05	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1267	-0-	-233	-0-	1082	2	185	9	N	168	168	1			-0-
07	1488	N	1154	-0-	-334	-0-	1097	2	57	9	N	52	52	1			-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1162	2	207	9	N	188	188	1			-0-
09	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
*10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1146	2	198	9	N	180	180	1			-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	480	N	4	-0-	-476	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					37
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					37
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					37
08	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	1226	2			N	-0-					37
09	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	1402	2			N	-0-					37
10	1457	N	1197	-0-	-260	-0-	1197	2			N	-0-					37

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

05	2325	N	1941	-0-	-384	-0-	1941	2			N	-0-					78
06	2190	N	1542	-0-	-648	-0-	1542	2			N	-0-					78
07	2666	N	2396	-0-	-270	-0-	2396	2			N	-0-					78
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					78
*09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					78
10	2387	N	2031	-0-	-356	-0-	2031	2			N	-0-					78

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	720	N	601	-0-	-119	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	682	N	445	-0-	-237	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	600	N	411	-0-	-189	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

05	2356	X	1280	-0-	-1076	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	941	-0-	-1249	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1835	-0-	-397	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1627	-0-	-450	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1312	-0-	-398	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1220	-0-	-609	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2431	2	26	9	N	24	76	1			-0-
06	2370	X	2270	-0-	-100	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2453	2	134	9	N	122	122	1			-0-
*09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2284	-0-	-165	-0-	2284	2			N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					84
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					84
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					84
08	930	N	584	-0-	-346	-0-	584	2			N	-0-					84
09	840	N	633	-0-	-207	-0-	633	2			N	-0-					84
10	1147	N	592	-0-	-555	-0-	592	2			N	-0-					84

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	245	2	25	9	Y	23	55	1			-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

05	2914	X	2755	-0-	-159	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2299	-0-	-521	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2682	-0-	-232	-0-	2617	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
*09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
*10	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2698	2	65	9	Y	59	59	1			-0-

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

05	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

05	3441	X	2528	-0-	-913	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2267	-0-	-463	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2272	-0-	-394	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2451	-0-	-91	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	2079	-0-	-381	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2320	-0-	-222	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	3100	N	2289	-0-	-811	1448	2289	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2182	-0-	-818	630	2182	2			Y	-0-					-0-
07	2799	N	2169	-0-	-630	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
*09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
*10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	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

05	8649	X	6542	-0-	-2107	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6888	-0-	-1482	-0-	6757	2	131	9	N	119	119	1			-0-
07	8432	X	6958	-0-	-1474	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
08	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
*09	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6488	2	187	9	N	170	170	1			-0-
*10	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1432	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
*09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
*10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1450	2	65	9	Y	59	59	1			-0-

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	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

05	5456	X	25	-0-	-5431	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	210	X	29	-0-	-181	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	217	X	78	-0-	-139	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	953	2	187	9	N	170	170	1			-0-
06	870	N	149	-0-	-721	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	112	-0-	-942	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1506	2	69	9	N	63	63	1			-0-
*09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1714	2	202	9	N	184	184	1			-0-
*10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1497	2	201	9	N	183	183	1			-0-

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

05	1116	N	872	-0-	-244	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
*09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
*10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

05	868	N	686	-0-	-182	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

05	558	X	460	-0-	-98	-0-	436	2	24	9	Y	22	48	1			-0-
06	540	X	313	-0-	-227	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
07	620	X	513	-0-	-107	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					40
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					40
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					40
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					40
*09	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					40
*10	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					40

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			Y	-0-					-0-
07	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	3141	-0-	-1106	-0-	3056	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
09	5790	X	2668	-0-	-3122	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
10	5983	X	2140	-0-	-3843	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

05	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					138
06	1350	X	1218	-0-	-132	-0-	1218	2			Y	-0-					138
07	1705	X	1580	-0-	-125	-0-	1580	2			Y	-0-					138
08	1085	N	868	-0-	-217	-0-	868	2			Y	-0-	77	1			61
09	1230	N	1068	-0-	-162	-0-	1068	2			Y	-0-					61
10	1581	N	956	-0-	-625	-0-	956	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
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
*09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
*10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3539	-0-	-1080	-0-	3539	2			N	-0-					145
06	3360	X	2768	-0-	-592	-0-	2722	2	46	9	N	42	187	1			-0-
07	3472	X	2973	-0-	-499	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3185	-0-	-235	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3095	-0-	-439	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					19
06	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					19
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					19
08	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					19
*09	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					19
*10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					19

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18352	X	16734	-0-	-1618	-0-	16559	2	175	9	N	159	159	1			-0-
06	17700	X	15365	-0-	-2335	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	15418	-0-	-2872	-0-	15210	2	208	9	N	189	189	1			-0-
08	17391	X	14696	-0-	-2695	-0-	14696	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	14037	-0-	-2343	-0-	13837	2	200	9	N	182	182	1			-0-
10	16740	X	14110	-0-	-2630	-0-	14110	2			N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

05	47368	X	45630	-0-	-1738	-0-	44852	2	778	9	Y	707	707	1			-0-
06	45840	X	43279	-0-	-2561	-0-	42615	2	664	9	Y	604	604	1			-0-
07	47368	X	44016	-0-	-3352	-0-	43269	2	747	9	Y	679	679	1			-0-
08	48949	X	42498	-0-	-6451	-0-	41847	2	651	9	Y	592	592	1			-0-
09	44160	X	39799	-0-	-4361	-0-	39271	2	528	9	Y	480	480	1			-0-
10	45632	X	39539	-0-	-6093	-0-	39086	2	453	9	Y	412	412	1			-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

05	63457	X	59562	-0-	-3895	-0-	58713	2	849	9	Y	772	772	1			-0-
06	61410	X	56844	-0-	-4566	-0-	56473	2	371	9	Y	337	337	1			-0-
07	63457	X	60112	-0-	-3345	-0-	59259	2	853	9	Y	775	775	1			-0-
08	59024	X	58838	-0-	-186	-0-	58094	2	744	9	Y	676	676	1			-0-
09	57120	X	54953	-0-	-2167	-0-	54349	2	604	9	Y	549	549	1			-0-
10	59024	X	54183	-0-	-4841	-0-	53665	2	518	9	Y	471	471	1			-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 12700

05	127477	X	78198	-0-	-49279	-0-	77017	2	1181	9	N	1074	1074	1			-0-
06	DELQ PR		66370	-0-	66370	66370	65576	2	794	9	N	722	722	1			-0-
07	124920	X	58550	-0-	-66370	-0-	57373	2	1177	9	N	1070	1070	1			-0-
08	93465	X	50734	-0-	-42731	-0-	50138	2	596	9	N	542	542	1			-0-
09	75690	X	49647	-0-	-26043	-0-	48878	2	769	9	N	699	699	1			-0-
10	78213	X	53238	-0-	-24975	-0-	52654	2	584	9	N	531	531	1			-0-

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

05	49693	X	41539	-0-	-8154	-0-	40767	2	772	9	N	702	702	1			-0-
06	47880	X	38003	-0-	-9877	-0-	37385	2	618	9	N	562	562	1			-0-
07	46314	X	42566	-0-	-3748	-0-	41756	2	810	9	N	736	736	1			-0-
08	45787	X	40393	-0-	-5394	-0-	39567	2	826	9	N	751	751	1			-0-
09	40200	X	38139	-0-	-2061	-0-	37358	2	781	9	N	710	710	1			-0-
10	42563	X	38225	-0-	-4338	-0-	37619	2	606	9	N	551	551	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					8
*04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					8
*05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					8
*06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					8
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8

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
*11	3000	N	1600	-0-	-1400	2209	1585	2	15	9	Y	14					28
*12	3100	N	1652	-0-	-1448	761	1638	2	14	9	Y	13					41
*01	2361	N	1600	-0-	-761	-0-	1587	2	13	9	Y	12	35	1			18
*02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1939	2	11	9	Y	10					28
*03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2027	2	17	9	Y	15					43
*04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1757	2	17	9	Y	15	54	1			4
*05	2046	N	1673	-0-	-373	-0-	1667	2	6	9	Y	5					9
*06	1980	N	1746	-0-	-234	-0-	1744	2	2	9	Y	2					11
*07	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	1640	2	9	9	Y	8					19
*08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2259	2	8	9	Y	7					26
*09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2128	2	3	9	Y	3	25	1			4
10	1643	N	1353	-0-	-290	-0-	1347	2	6	9	Y	5					9

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63860	X	47932	-0-	-15928	-0-	47876	2	56	9	N	51					178
06	61800	X	54325	-0-	-7475	-0-	54032	2	293	9	N	266	352	1			92
07	55716	X	55716	-0-	-0-	-0-	55643	2	73	9	N	66					158
08	56415	X	56415	-0-	-0-	-0-	56166	2	249	9	N	226	183	1			201
09	54330	X	52889	-0-	-1441	-0-	52756	2	133	9	N	121	179	1			143
10	56141	X	42132	-0-	-14009	-0-	42089	2	43	9	N	39					182

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
*09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	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

05	14B	DENY	414	-0-	414	12990	414	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	410	-0-	410	13400	410	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	421	-0-	421	13821	421	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	441	-0-	441	14262	441	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	406	-0-	406	14668	406	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14668					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695

05	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	170	1	5492	2	N	-0-					-0-
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	141	1	4548	2	N	-0-					-0-
07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	160	1	5173	2	N	-0-					-0-
08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	154	1	4983	2	N	-0-					-0-
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	148	1	4799	2	N	-0-					-0-
*10	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	152	1	4918	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

05	3038	X	2734	-0-	-304	-0-	82	1	2652	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2210	-0-	-670	-0-	66	1	2144	2	N	-0-					-0-
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	88	1	2833	2	N	-0-					-0-
08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	83	1	2678	2	N	-0-					-0-
09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	80	1	2601	2	N	-0-					-0-
10	2914	N	2826	-0-	-88	-0-	85	1	2741	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

05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	34	1	1111	2	N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	36	1	1163	2	N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	46	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	66	1	2141	2	N	-0-					-0-
09	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	83	1	2698	2	N	-0-					-0-
*10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	71	1	2291	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

05	1364	N	988	-0-	-376	-0-	30	1	958	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	830	-0-	-430	-0-	25	1	805	2	N	-0-					-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	58	1	1865	2	N	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	45	1	1465	2	N	-0-					-0-
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	38	1	1239	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	44	1	1419	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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
05	1457	N	938	-0-	-519	-0-	28	1	910	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	600	-0-	-570	-0-	18	1	582	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	953	-0-	-504	-0-	29	1	924	2	N	-0-			-0-
08	930	N	911	-0-	-19	-0-	27	1	884	2	N	-0-			-0-
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	39	1	1267	2	N	-0-			-0-
*10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	41	1	1340	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

05	2356	N	1315	-0-	-1041	-0-	39	1	1276	2	N	-0-			-0-
06	2460	N	1363	-0-	-1097	-0-	41	1	1322	2	N	-0-			-0-
07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	85	1	2746	2	N	-0-			-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	43	1	1380	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	40	1	1278	2	N	-0-			-0-
10	2542	N	1363	-0-	-1179	-0-	41	1	1322	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

05	1829	N	1377	-0-	-452	-0-	41	1	1336	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	111	-0-	-1269	-0-	3	1	108	2	N	-0-			-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	36	1	1168	2	N	-0-			-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	65	1	2104	2	N	-0-			-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	58	1	1888	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1461	-0-	-429	-0-	44	1	1417	2	N	-0-			-0-
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	76	1	2452	2	N	-0-			-0-
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	67	1	2179	2	N	-0-			-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	62	1	1994	2	N	-0-			-0-
10	2542	N	1996	-0-	-546	-0-	60	1	1936	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

05	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	37	1	1187	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1228	-0-	-212	-0-	37	1	1191	2	N	-0-			-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	49	1	1590	2	N	-0-			-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	50	1	1603	2	N	-0-			-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	42	1	1371	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1173	-0-	-315	-0-	35	1	1138	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 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
05	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	149	1	4812	2	N	-0-					-0-
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	114	1	3687	2	N	-0-					-0-
07	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	131	1	4236	2	N	-0-					-0-
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	114	1	3691	2	N	-0-					-0-
09	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	168	1	5417	2	N	-0-					-0-
*10	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	163	1	5276	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

05	3379	X	2881	-0-	-498	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2670	-0-	-450	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3216	-0-	-8	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	3267	2			N	-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

05	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

05	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	43	1	2852	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2535	-0-	-555	-0-	38	1	2497	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3143	-0-	-50	-0-	47	1	3096	2	N	-0-					-0-
08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	44	1	2880	2	N	-0-					-0-
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	43	1	2811	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2954	-0-	-177	-0-	44	1	2910	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

05	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	28	1	1817	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1623	-0-	-207	-0-	24	1	1599	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	2033	-0-	-13	-0-	30	1	2003	2	N	-0-					-0-
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	33	1	2151	2	N	-0-					-0-
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	33	1	2164	2	N	-0-					-0-
*10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	34	1	2220	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	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

05	837	N	815	-0-	-22	-0-	300	1	489	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	300	1	394	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	300	1	396	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	300	1	186	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	300	1	434	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
10	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

05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					39
06	1440	N	1131	-0-	-309	-0-	1131	2			N	-0-					39
07	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	1535	2			N	-0-					39
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					39
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1132	2	88	9	N	80					119
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					119

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

05	2604	N	2155	-0-	-449	-0-	2155	2			N	-0-					114
06	2340	N	2258	-0-	-82	-0-	2258	2			N	-0-					114
07	2325	N	1748	-0-	-577	-0-	1748	2			N	-0-					114
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					114
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2447	2	7	9	N	6					120
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					120

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

05	1922	N	1360	-0-	-562	-0-	1360	2			N	-0-					72
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					72
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					72
08	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	1137	2			N	-0-					72
09	1650	N	1313	-0-	-337	-0-	1313	2			N	-0-					72
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					72

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	367	1	10080	2	Y	-0-					103
06	9600	X	7469	-0-	-2131	-0-	227	1	7242	2	Y	-0-					103
07	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	260	1	10263	2	Y	-0-					103
08	DLQ G-10		9741	-0-	9741	9741	1552	1	8189	2	Y	-0-					103
09	DLQ G-10		11541	-0-	11541	21282	1541	1	10000	2	Y	-0-					103
*10	32931	X	11649	-0-	-21282	-0-	1565	1	10084	2	Y	-0-					103

KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	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

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

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 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
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2703	2	1	9	N	1					126
06	2160	N	1995	-0-	-165	-0-	1995	2			N	-0-					126
07	2356	N	2069	-0-	-287	-0-	2047	2	22	9	N	20					146
08	2697	N	2031	-0-	-666	-0-	2030	2	1	9	N	1					147
09	2010	N	1561	-0-	-449	-0-	1559	2	2	9	N	2					149
10	2077	N	1255	-0-	-822	-0-	1252	2	3	9	N	3					152

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PALMER PETROLEUM INC. 636222
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	686	-0-	-244	-0-	63	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	606	-0-	-294	-0-	75	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	78	1	1111	2	Y	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	78	1	730	2	Y	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	70	1	706	2	Y	-0-					-0-
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	73	1	827	2	Y	-0-					-0-

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

05	1488	N	1217	-0-	-271	-0-	75	1	1142	2	Y	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	75	1	1069	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	78	1	937	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	799	-0-	-410	-0-	78	1	721	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	394	-0-	-746	-0-	65	1	329	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	488	-0-	-535	-0-	75	1	413	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

05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	195	1	3022	3	Y	36	180	1			100
							40	9									
06	3120	X	3116	-0-	-4	-0-	182	1	2893	3	Y	37					137
							41	9									
07	3224	X	3081	-0-	-143	-0-	174	1	2871	3	Y	33					170
							36	9									
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	208	1	2698	3	Y	43					213
							47	9									
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	191	1	2844	3	Y	64	187	1			90
							70	9									
*10	21559	X	21559	-0-	-0-	-0-	2468	1	18992	3	Y	90					180
							99	9									

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	61	1	717	3	N	17					40
							19	9									
06	630	N	424	-0-	-206	-0-	36	1	368	3	N	18					58
							20	9									
07	775	N	506	-0-	-269	-0-	38	1	442	3	N	24					82
							26	9									
08	806	N	430	-0-	-376	-0-	31	1	377	3	N	20					102
							22	9									
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	45	1	580	3	N	70					172
							77	9									
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	50	1	542	3	N	57					229
							63	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					62
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					48
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					48
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					48
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	N	20					68
							22	9									
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	N	8					76
							9	9									
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	N	7					83
							8	9									

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

05	1116	N	736	-0-	-380	-0-	58	1	678	3	N	-0-					14
06	1170	N	636	-0-	-534	-0-	56	1	580	3	N	-0-					14
07	775	N	501	-0-	-274	-0-	39	1	462	3	N	-0-					14
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	84	1	1041	3	N	-0-					14
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	43	1	561	3	N	-0-					14
*10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	72	1	781	3	N	-0-					14

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

05	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	126	1	1490	3	N	29					87
							32	9									
06	1560	N	1445	-0-	-115	-0-	127	1	1312	3	N	5					92
							6	9									
07	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	100	1	1180	3	N	7					99
							8	9									
08	1643	N	856	-0-	-787	-0-	63	1	790	3	N	3					102
							3	9									
09	1440	N	705	-0-	-735	-0-	47	1	595	3	N	57	152	1			7
							63	9									
*10	1302	N	235	-0-	-1067	-0-	20	1	215	3	N	-0-					7

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	19	1	1844	3	N	32	120	1			71
							35	9									
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	18	1	1727	3	N	12					83
							13	9									
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	13	1	1320	3	N	3					86
							3	9									
08	1147	N	520	-0-	-627	-0-	5	1	512	3	N	3					89
							3	9									
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					89
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	10					99

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

05	434	N	402	-0-	-32	-0-	32	1	370	3	N	-0-					4
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	310	3	N	-0-					4
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	54	1	629	3	N	2					6
							2	9									
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	513	3	N	2					8
							2	9									
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	52	1	663	3	N	5					13
							6	9									
*10	527	N	400	-0-	-127	-0-	34	1	366	3	N	-0-					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	1133	3	N	3					20
06	1050	N	681	-0-	-369	-0-	7 9	1 9	665	3	N	8					28
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	803	3	N	4					32
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					32
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					32
*10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	42					74

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

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

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

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

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

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

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

05	17577	X	11602	-0-	-5975	-0-	11585	3	17	9	N	15	15	1			-0-
06	11760	X	11048	-0-	-712	-0-	11022	3	26	9	N	24	24	1			-0-
07	12152	X	9936	-0-	-2216	-0-	9908	3	28	9	N	25	25	1			-0-
08	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	12899	3	37	9	N	34	34	1			-0-
09	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	12100	3	36	9	N	33	33	1			-0-
*10	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12585	3	36	9	N	33	33	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

05	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	20460	3	69	9	N	63	63	1			-0-
06	19917	X	19917	-0-	-0-	-0-	19858	3	59	9	N	54	54	1			-0-
07	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	21117	3	22	9	N	20	20	1			-0-
08	20522	X	18228	-0-	-2294	-0-	18217	3	11	9	N	10	10	1			-0-
09	19920	X	16590	-0-	-3330	-0-	16579	3	11	9	N	10	10	1			-0-
10	21142	X	14346	-0-	-6796	-0-	14337	3	9	9	N	8	8	1			-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

05	30265	X	30265	-0-	-0-	-0-	524	1	13426	2	Y	65	48	1			29
							16243	5	72	9							
06	29336	X	29336	-0-	-0-	-0-	545	1	15411	2	Y	86	84	1			31
							13285	5	95	9							
07	31470	X	31470	-0-	-0-	-0-	455	1	15511	2	Y	69	81	1			19
							15428	5	76	9							
08	30919	X	30919	-0-	-0-	-0-	342	1	12728	2	Y	49	49	1			19
							17795	5	54	9							
09	29931	X	29931	-0-	-0-	-0-	302	1	11917	2	Y	38	40	1			17
							17670	5	42	9							
*10	29519	X	29519	-0-	-0-	-0-	139	1	12614	2	Y	34	42	1			9
							16729	5	37	9							

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23777	X	22359	-0-	-1418	-0-	22182	3	177	9	Y	161	123	1			71
06	23010	X	21542	-0-	-1468	-0-	21420	3	122	9	Y	111	142	1			40
07	23777	X	21598	-0-	-2179	-0-	21447	3	151	9	Y	137	139	1			38
08	22320	X	22132	-0-	-188	-0-	21998	3	134	9	Y	122	113	1			47
09	21600	X	21232	-0-	-368	-0-	21098	3	134	9	Y	122	115	1			54
10	22320	X	21959	-0-	-361	-0-	21842	3	117	9	Y	106	131	1			29

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

05	26443	X	22783	-0-	-3660	-0-	584	1	15040	2	Y	75	55	1			33
							7076	5	83	9							
06	22860	X	21311	-0-	-1549	-0-	510	1	14400	2	Y	67	76	1			24
							6327	5	74	9							
07	22638	X	22638	-0-	-0-	-0-	435	1	14810	2	Y	65	71	1			18
							7321	5	72	9							
08	23436	X	23436	-0-	-0-	-0-	420	1	15639	2	Y	58	54	1			22
							7313	5	64	9							
09	22050	X	20211	-0-	-1839	-0-	377	1	14874	2	Y	59	55	1			26
							4895	5	65	9							
10	22785	X	20690	-0-	-2095	-0-	168	1	15262	2	Y	51	63	1			14
							5204	5	56	9							

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

05	16213	X	9774	-0-	-6439	-0-	272	1	7008	2	Y	47	55	1			21
							2442	5	52	9							
06	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	487	1	13770	2	Y	120	97	1			44
							3512	5	132	9							
07	16213	X	14672	-0-	-1541	-0-	412	1	14036	2	Y	97	114	1			27
							117	5	107	9							
08	16213	X	15045	-0-	-1168	-0-	345	1	12864	2	Y	92	84	1			35
							1735	5	101	9							
09	17280	X	15782	-0-	-1498	-0-	296	1	11656	2	Y	71	75	1			31
							3752	5	78	9							
10	17856	X	12835	-0-	-5021	-0-	134	1	12182	2	Y	62	76	1			17
							451	5	68	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

05	13361	X	11035	-0-	-2326	-0-	3926	2	7047	5	Y	56	58	1			9
							62	9									
06	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	8599	2	6731	5	Y	121	127	1			3
							133	9									
07	17344	X	17344	-0-	-0-	-0-	10148	2	7036	5	Y	145	135	1			13
							160	9									
08	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	13092	2	7830	5	Y	171	179	1			5
							188	9									
09	21287	X	21287	-0-	-0-	-0-	11874	2	9215	5	Y	180	172	1			13
							198	9									
*10	22359	X	22359	-0-	-0-	-0-	12007	2	10124	5	Y	207	211	1			9
							228	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	10250	-0-	-1964	-0-	3451	2	6774	5	Y	23	24	1			3
							25	9									
06	11820	X	10290	-0-	-1530	-0-	5975	2	4275	5	Y	36	36	1			3
							40	9									
07	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	7367	2	4820	5	Y	68	62	1			9
							75	9									
08	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	9836	2	5830	5	Y	81	88	1			2
							89	9									
09	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	9640	2	6346	5	Y	86	83	1			5
							95	9									
*10	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	10135	2	8352	5	Y	99	101	1			3
							109	9									

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
05	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	528	1	13583	2	Y	86	77	1			38
							3973	5	95	9							
06	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	413	1	11683	2	Y	86	93	1			31
							6024	5	95	9							
07	16639	X	16639	-0-	-0-	-0-	274	1	9323	2	Y	60	74	1			17
							6976	5	66	9							
08	17019	X	14628	-0-	-2391	-0-	259	1	9630	2	Y	47	46	1			18
							4687	5	52	9							
09	19006	X	19006	-0-	-0-	-0-	354	1	13955	2	Y	126	89	1			55
							4558	5	139	9							
*10	17586	X	17586	-0-	-0-	-0-	168	1	15296	2	Y	116	139	1			32
							1994	5	128	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
05	45924	X	45924	-0-	-0-	-0-	45277	3	647	9	Y	588	617	1			11
06	40980	X	36474	-0-	-4506	-0-	35968	3	506	9	Y	460	457	1			14
07	41509	X	34725	-0-	-6784	-0-	34542	3	183	9	Y	166	161	1			19
08	38843	X	29957	-0-	-8886	-0-	29807	3	150	9	Y	136	153	1			2
09	37590	X	27388	-0-	-10202	-0-	27249	3	139	9	Y	126	123	1			5
10	38843	X	28735	-0-	-10108	-0-	28575	3	160	9	Y	145	147	1			3

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
05	35601	X	35601	-0-	-0-	-0-	25491	2	9803	5	Y	279	292	1			7
							307	9									
06	34887	X	34887	-0-	-0-	-0-	23349	2	11290	5	Y	225	226	1			6
							248	9									
07	32420	X	32420	-0-	-0-	-0-	21433	2	10814	5	Y	157	152	1			11
							173	9									
08	35588	X	28268	-0-	-7320	-0-	19833	2	8301	5	Y	122	131	1			2
							134	9									
09	34890	X	25965	-0-	-8925	-0-	18815	2	7028	5	Y	111	101	1			12
							122	9									
10	36053	X	24512	-0-	-11541	-0-	19443	2	4929	5	Y	127	129	1			10
							140	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
05	33802	X	33802	-0-	-0-	-0-	23770	2	9882	5	Y	136	142	1			10
							150	9									
06	30331	X	30331	-0-	-0-	-0-	17985	2	12233	5	Y	103	107	1			6
							113	9									
07	26278	X	26278	-0-	-0-	-0-	14735	2	11469	5	Y	67	62	1			11
							74	9									
08	33790	X	21955	-0-	-11835	-0-	807	1	10241	2	Y	56	63	1			4
							10845	5	62	9							
09	32700	X	19967	-0-	-12733	-0-	9110	2	10810	5	Y	43	44	1			3
							47	9									
10	33790	X	17308	-0-	-16482	-0-	8078	2	9184	5	Y	42	43	1			2
							46	9									

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
05	18848	X	18389	-0-	-459	-0-	283	1	7287	2	Y	95	68	1			42
							10714	5	105	9							
06	18240	X	17753	-0-	-487	-0-	240	1	6788	2	Y	63	82	1			23
							10656	5	69	9							
07	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	209	1	7141	2	Y	101	96	1			28
							12358	5	111	9							
08	24242	X	18144	-0-	-6098	-0-	209	1	7780	2	Y	73	73	1			28
							10075	5	80	9							
09	20070	X	17414	-0-	-2656	-0-	157	1	6177	2	Y	39	50	1			17
							11037	5	43	9							
10	19809	X	19434	-0-	-375	-0-	89	1	8136	2	Y	51	54	1			14
							11153	5	56	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
05	54901	X	43227	-0-	-11674	-0-	43130	3	97	9	Y	88	66	1			39
06	53130	X	35880	-0-	-17250	-0-	35795	3	85	9	Y	77	88	1			28
07	54312	X	37891	-0-	-16421	-0-	37805	3	86	9	Y	78	84	1			22
08	48794	X	38749	-0-	-10045	-0-	38670	3	79	9	Y	72	66	1			28
09	42720	X	35754	-0-	-6966	-0-	35687	3	67	9	Y	61	62	1			27
10	43214	X	35898	-0-	-7316	-0-	35770	3	128	9	Y	116	111	1			32

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
05	67580	X	54551	-0-	-13029	-0-	54449	3	102	9	Y	93	68	1			41
06	63630	X	46586	-0-	-17044	-0-	46516	3	70	9	Y	64	82	1			23
07	61907	X	45307	-0-	-16600	-0-	45219	3	88	9	Y	80	81	1			22
08	56575	X	53689	-0-	-2886	-0-	53600	3	89	9	Y	81	72	1			31
09	52800	X	46352	-0-	-6448	-0-	46275	3	77	9	Y	70	70	1			31
*10	54560	X	36821	-0-	-17739	-0-	36713	3	108	9	Y	98	102	1			27

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
05	112809	X	77857	-0-	-34952	-0-	77470	3	387	9	Y	352	262	1			90
06	106080	X	75488	-0-	-30592	-0-	74976	3	512	9	Y	465	465	1			90
07	106950	X	76736	-0-	-30214	-0-	76293	3	443	9	Y	403	385	1			108
08	104563	X	71966	-0-	-32597	-0-	71586	3	380	9	Y	345	313	1			140
09	81510	X	67154	-0-	-14356	-0-	66794	3	360	9	Y	327	370	1			97
10	77996	X	67240	-0-	-10756	-0-	66858	3	382	9	Y	347	374	1			70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
05	130045	X	97268	-0-	-32777	-0-	96278	3	990	9	Y	900	669	1			231
06	125850	X	95776	-0-	-30074	-0-	94679	3	1097	9	Y	997	1034	1			194
07	129828	X	91170	-0-	-38658	-0-	90069	3	1101	9	Y	1001	927	1			268
08	122233	X	88030	-0-	-34203	-0-	87073	3	957	9	Y	870	785	1			353
09	112980	X	81181	-0-	-31799	-0-	80271	3	910	9	Y	827	935	1			245
10	98983	X	77967	-0-	-21016	-0-	77000	3	967	9	Y	879	947	1			177

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
05	104191	X	80179	-0-	-24012	-0-	79853	3	326	9	N	296	296	1			-0-
06	94230	X	76113	-0-	-18117	-0-	75805	3	308	9	N	280	280	1			-0-
07	93868	X	79879	-0-	-13989	-0-	79624	3	255	9	N	232	232	1			-0-
08	89187	X	77559	-0-	-11628	-0-	77297	3	262	9	N	238	238	1			-0-
09	82260	X	71605	-0-	-10655	-0-	71355	3	250	9	N	227	227	1			-0-
10	80166	X	74019	-0-	-6147	-0-	73774	3	245	9	N	223	223	1			-0-

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
05	152117	X	84872	-0-	-67245	-0-	83619	3	1253	9	N	1139	1194	1			355
06	145410	X	102123	-0-	-43287	-0-	100593	3	1530	9	N	1391	1614	1			132
07	144305	X	96265	-0-	-48040	-0-	95191	3	1074	9	N	976	1087	1			21
08	140027	X	95284	-0-	-44743	-0-	94280	3	1004	9	N	913	925	1			9
09	102240	X	87981	-0-	-14259	-0-	86937	3	1044	9	N	949	953	1			5
10	105524	X	93134	-0-	-12390	-0-	91917	3	1217	9	N	1106	920	1			191

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
05	197563	X	114456	-0-	-83107	-0-	113049	3	1407	9	N	1279	1209	1			500
06	136890	X	97883	-0-	-39007	-0-	96711	3	1172	9	N	1065	1150	1			415
07	141453	X	94135	-0-	-47318	-0-	92979	3	1156	9	N	1051	1143	1			323
08	126883	X	86785	-0-	-40098	-0-	85756	3	1029	9	N	935	1051	1			207
09	110820	X	77032	-0-	-33788	-0-	76019	3	1013	9	N	921	916	1			212
10	114452	X	70317	-0-	-44135	-0-	69554	3	763	9	N	694	687	1			219

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
05	311488	X	155569	-0-	-155919	-0-	154185	3	1384	9	N	1258	1277	1			219
06	301440	X	145084	-0-	-156356	-0-	144307	3	777	9	N	706	850	1			75
07	311488	X	132285	-0-	-179203	-0-	131269	3	1016	9	N	924	984	1			15
08	311488	X	127902	-0-	-183586	-0-	127011	3	891	9	N	810	812	1			13
09	175470	X	110415	-0-	-65055	-0-	109539	3	876	9	N	796	789	1			20
10	155558	X	106779	-0-	-48779	-0-	106025	3	754	9	N	685	691	1			14

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					59
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					59
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1000	2	34	9	N	31	1	8			147
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1031	2	24	9	N	22	2	8			167
07	992	N	932	-0-	-60	-0-	909	2	23	9	N	21	2	8			186
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1117	2	29	9	N	26	6	8			206
09	1050	N	970	-0-	-80	-0-	958	2	12	9	N	11					217
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	911	2	19	9	N	17	193	1	1	8	40

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	2938	2	18	9	N	16					175
06	2970	X	2784	-0-	-186	-0-	2767	2	17	9	N	15	1	8			189
07	3069	X	2978	-0-	-91	-0-	2950	2	28	9	N	25					214
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3389	2	29	9	N	26	6	8			234
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3209	2	26	9	N	24	183	1			75
10	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	2710	2	8	9	N	7					82

PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	102	1	1959	2	Y	-0-					-0-
06	1713	N	1655	-0-	-58	-0-	81	1	1574	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	84	1	1600	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	82	1	1576	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	77	1	1475	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	77	1	1549	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	534	-0-	-179	-0-	27	1	507	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	548	-0-	-82	-0-	27	1	521	2	Y	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	696	2	Y	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	711	2	Y	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	661	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	686	-0-	-58	-0-	32	1	654	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 #: 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
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	121	-0-	-158	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	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
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	32	1	610	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	423	-0-	-177	-0-	21	1	402	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	172	-0-	-293	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	627	2	Y	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	36	1	686	2	Y	-0-					-0-
*10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	750	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3211	-0-	-292	-0-	174	1	3037	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2889	-0-	-411	-0-	136	1	2753	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	2561	-0-	-849	-0-	149	1	2412	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2123	-0-	-1101	-0-	115	1	2008	2	Y	-0-					-0-
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	187	1	3132	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3053	-0-	-171	-0-	153	1	2900	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	36	1	710	2	Y	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	39	1	733	2	Y	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	46	1	879	2	Y	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	43	1	830	2	Y	-0-					-0-
*10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	37	1	745	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
05	279	N	135	-0-	-144	-0-	6	1	126	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	6	1	123	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	10	1	176	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

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
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	63	1	1217	2	Y	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	61	1	1182	2	Y	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	62	1	1170	2	Y	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	62	1	1176	2	Y	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	59	1	1136	2	Y	-0-					-0-
*10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	58	1	1162	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	18	16	1			2
							20	9									
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	25	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	21	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	11	10	1			2
							12	9									

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
05	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	90	1	1728	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1530	-0-	-420	-0-	75	1	1455	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1337	-0-	-554	-0-	67	1	1270	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1585	-0-	-244	-0-	78	1	1507	2	Y	-0-					-0-
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	78	1	1501	2	Y	-0-					-0-
*10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	78	1	1569	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	93	-0-	-117	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	47	1	910	2	Y	39	36	1			5
							43	9									
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	894	2	Y	35	36	1			4
							39	9									
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	47	1	899	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
08	930	N	747	-0-	-183	-0-	35	1	683	2	Y	26	28	1			2
							29	9									
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	49	1	951	2	Y	35	32	1			5
							39	9									
*10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	44	1	886	2	Y	37	36	1			6
							41	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	220	-0-	-121	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	Y	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	Y	-0-					-0-
*10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	674	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	60	1	1156	2	Y	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	59	1	1139	2	Y	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	65	1	1228	2	Y	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	68	1	1314	2	Y	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	66	1	1269	2	Y	-0-					-0-
*10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	64	1	1289	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

05	1085	N	839	-0-	-246	-0-	41	1	798	2	Y	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	64	1	1255	2	Y	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	78	1	1468	2	Y	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	81	1	1553	2	Y	-0-					-0-
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	78	1	1505	2	Y	-0-					-0-
*10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	73	1	1460	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

05	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	64	1	1224	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
06	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	60	1	1151	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	61	1	1154	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
08	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	64	1	1217	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	62	1	1197	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
*10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	63	1	1265	2	Y	16	15	1			3
							18	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

05	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	70	1	1338	2	Y	57	53	1			7
							63	9									
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	70	1	1358	2	Y	54	55	1			6
							59	9									
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	76	1	1440	2	Y	54	54	1			6
							59	9									
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	72	1	1377	2	Y	54	56	1			4
							59	9									
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	67	1	1284	2	Y	49	46	1			7
							54	9									
*10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	66	1	1331	2	Y	57	54	1	1	8	9
							63	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
05	496	N	381	-0-	-115	-0-	19	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	408	-0-	-72	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	43	1	796	2	Y	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	54	1	1038	2	Y	-0-					-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	69	1	1314	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	21	1	410	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	37	1	647	2	Y	-0-					-0-
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	96	1	1595	2	Y	-0-					-0-
*10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	94	1	1787	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	27	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	29	1	538	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	27	1	524	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	26	1	501	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	26	1	529	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	88	1	1685	2	Y	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	93	1	1801	2	Y	-0-					-0-
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	104	1	1980	2	Y	-0-					-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	101	1	1950	2	Y	-0-					-0-
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	101	1	1941	2	Y	-0-					-0-
*10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	97	1	1948	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1220	-0-	-640	-0-	61	1	1159	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1496	-0-	-304	-0-	73	1	1423	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1279	-0-	-426	-0-	65	1	1214	2	Y	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	67	1	1318	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	68	1	1313	2	Y	-0-					-0-
*10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	81	1	1635	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	747	-0-	-121	-0-	37	1	710	2	Y	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	33	1	648	2	Y	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	37	1	723	2	Y	-0-					-0-
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	699	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- 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
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	121	1	2314	2	Y	-0-					-0-
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	115	1	2235	2	Y	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	119	1	2245	2	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	115	1	2199	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2147	-0-	-103	-0-	106	1	2041	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	109	1	2204	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	94	1	1808	2	Y	-0-					-0-
06	1376	N	1300	-0-	-76	-0-	64	1	1236	2	Y	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	86	1	1630	2	Y	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	72	1	1374	2	Y	-0-					-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	71	1	1361	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	934	-0-	-461	-0-	44	1	890	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

05	2790	N	2215	-0-	-575	-0-	110	1	2105	2	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2352	-0-	-318	-0-	116	1	2236	2	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2225	-0-	-379	-0-	112	1	2113	2	Y	-0-					-0-
08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	135	1	2617	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	111	1	2133	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2192	-0-	-40	-0-	104	1	2088	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	79	1	1517	2	Y	101	94	1			13
							111	9									
06	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	74	1	1435	2	Y	89	92	1			10
							98	9									
07	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	77	1	1447	2	Y	84	85	1			9
							92	9									
08	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	70	1	1325	2	Y	82	85	1			6
							90	9									
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	78	1	1489	2	Y	87	81	1			12
							96	9									
10	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	62	1	1252	2	Y	84	82	1			14
							92	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

05	1705	N	1264	-0-	-441	-0-	67	1	1162	2	Y	32	30	1			39
							35	9									
06	1530	N	976	-0-	-554	-0-	45	1	910	2	Y	19	46	1			12
							21	9									
07	1488	N	967	-0-	-521	-0-	55	1	893	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
08	1271	N	944	-0-	-327	-0-	50	1	874	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
09	990	N	881	-0-	-109	-0-	49	1	815	2	Y	15					26
							17	9									
10	961	N	912	-0-	-49	-0-	45	1	847	2	Y	18	18	1			26
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	85	1	1862	2	Y	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	74	1	1841	2	Y	-0-					-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	88	1	1905	2	Y	-0-					-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	111	1	1899	2	Y	-0-					-0-
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	90	1	1964	2	Y	-0-					-0-
*10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	91	1	2056	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	51	1	971	2	Y	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	50	1	964	2	Y	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	57	1	1069	2	Y	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	55	1	1054	2	Y	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	45	1	879	2	Y	-0-					-0-
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	634	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. (I) GAS 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	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	55	1	1055	2	Y	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	56	1	1072	2	Y	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	57	1	1091	2	Y	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	58	1	1116	2	Y	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	57	1	1086	2	Y	-0-					-0-
*10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	59	1	1192	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. (I) GAS 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	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	54	1	1173	2	Y	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	55	1	1365	2	Y	-0-					-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	106	1	2278	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3357	-0-	257	257	186	1	3171	2	Y	-0-					-0-
09	2996	N	2739	-0-	-257	-0-	121	1	2618	2	Y	-0-					-0-
*10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	72	1	1621	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	80	1	1521	2	Y	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	74	1	1434	2	Y	-0-					-0-
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	78	1	1483	2	Y	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	81	1	1557	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	73	1	1407	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	72	1	1449	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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. (I) GAS 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	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	86	1	1819	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	72	1	1647	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1371	-0-	-551	-0-	66	1	1305	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	86	1	1719	2	Y	-0-					-0-
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	92	1	1826	2	Y	-0-					-0-
*10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	96	1	1999	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2205	-0-	-244	-0-	109	1	2096	2	Y	-0-					-0-
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	88	1	1702	2	Y	-0-					-0-
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	102	1	1927	2	Y	-0-					-0-
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	93	1	1775	2	Y	-0-					-0-
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	86	1	1648	2	Y	-0-					-0-
*10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	78	1	1574	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

05	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	50	1	958	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	52	1	1017	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	59	1	1115	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	61	1	1172	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	57	1	1081	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
*10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	54	1	1086	2	Y	20	18	1	1	8	3
							22	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

05	2945	X	2719	-0-	-226	-0-	116	1	2589	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
06	2940	X	2585	-0-	-355	-0-	102	1	2471	2	Y	11	11	1	1	8	2
							12	9									
07	3038	X	2699	-0-	-339	-0-	119	1	2567	2	Y	12	11	1	1	8	2
							13	9									
08	3038	X	2842	-0-	-196	-0-	124	1	2705	2	Y	12	12	1	1	8	1
							13	9									
09	2640	X	2450	-0-	-190	-0-	106	1	2333	2	Y	10	9	1	1	8	1
							11	9									
10	2728	X	2577	-0-	-151	-0-	105	1	2460	2	Y	11	10	1	1	8	1
							12	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

05	2604	X	2526	-0-	-78	-0-	115	1	2411	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2068	-0-	-92	-0-	87	1	1981	2	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2505	-0-	-192	-0-	120	1	2385	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2209	-0-	-302	-0-	105	1	2104	2	Y	-0-					-0-
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	123	1	2448	2	Y	-0-					-0-
*10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	116	1	2411	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

05	2573	N	2272	-0-	-301	-0-	57	1	2215	2	N	-0-					214
06	2430	N	1877	-0-	-553	-0-	46	1	1829	2	N	2					216
							2	9									
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	64	1	2469	2	N	-0-					216
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	54	1	2139	2	N	76					292
							84	9									
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	65	1	2545	2	N	32	178	1			146
							35	9									
*10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	59	1	2522	2	N	43					189
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	1955	-0-	-2075	-0-	96	1	1859	2	Y	-0-					-0-
06	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	221	1	4298	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	2789	-0-	-1241	-0-	141	1	2648	2	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3443	-0-	-587	-0-	171	1	3272	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	1676	-0-	-2224	-0-	83	1	1593	2	Y	-0-					-0-
*10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	207	1	4160	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

05	2821	X	2320	-0-	-501	-0-	124	1	2171	2	Y	23	17	1			28
							25	9									
06	3030	X	2765	-0-	-265	-0-	129	1	2614	2	Y	20	35	1			13
							22	9									
07	3131	X	2578	-0-	-553	-0-	149	1	2409	2	Y	18	19	1			12
							20	9									
08	3131	X	2791	-0-	-340	-0-	149	1	2621	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
09	2760	X	2454	-0-	-306	-0-	138	1	2298	2	Y	16					28
							18	9									
10	2852	X	2528	-0-	-324	-0-	126	1	2380	2	Y	20	20	1			28
							22	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	144	1	2507	2	Y	-0-					-0-
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	122	1	2468	2	Y	-0-					-0-
07	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	161	1	2606	2	Y	-0-					-0-
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	148	1	2585	2	Y	-0-					-0-
09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	148	1	2486	2	Y	-0-					-0-
*10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	135	1	2567	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

05	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	59	1	1133	2	Y	39	36	1			5
							43	9									
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	58	1	1122	2	Y	35	36	1			4
							39	9									
07	1302	N	990	-0-	-312	-0-	49	1	911	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
08	1240	N	882	-0-	-358	-0-	43	1	811	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
09	1230	N	748	-0-	-482	-0-	36	1	690	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
10	992	N	623	-0-	-369	-0-	28	1	574	2	Y	19	19	1			3
							21	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	57	1	1087	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	836	-0-	-274	-0-	41	1	795	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	875	-0-	-241	-0-	44	1	831	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	885	-0-	-262	-0-	44	1	841	2	Y	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	45	1	854	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	701	-0-	-167	-0-	34	1	667	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	54	1	959	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	48	1	972	2	Y	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	61	1	996	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	55	1	966	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	951	-0-	-69	-0-	54	1	897	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	999	-0-	-55	-0-	50	1	949	2	Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	71 1	1 9	1360	2	Y	1	1	8			-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	97	1	1886	2	Y	-0-					-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	92	1	1751	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1237	-0-	-189	-0-	61	1	1176	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	694	-0-	-866	-0-	35	1	659	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	889	-0-	-723	-0-	42 1	1 9	846	2	Y	1	1	8			-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

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

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

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	986	-0-	-595	-0-	49	1	937	2	Y	-0-					-0-
06	1045	N	1009	-0-	-36	-0-	50	1	959	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	53	1	986	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	911	-0-	-81	-0-	45	1	866	2	Y	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	59	1	1136	2	Y	-0-					-0-
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	55	1	1095	2	Y	-0-					-0-

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
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	61	1	1170	2	Y	32	30	1			4
							35	9									
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	65	1	1264	2	Y	32	32	1			4
							35	9									
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	59	1	1100	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	56	1	1071	2	Y	27	28	1			2
							30	9									
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
10	837	N	807	-0-	-30	-0-	37	1	748	2	Y	20	20	1			3
							22	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	45	1	1005	2	Y	91	109	1			48
							100	9									
06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	35	1	874	2	Y	75	65	1			58
							83	9									
07	1178	N	787	-0-	-391	-0-	34	1	690	2	Y	57	63	1			52
							63	9									
08	1147	N	676	-0-	-471	-0-	28	1	597	2	Y	46	81	1			17
							51	9									
09	990	N	747	-0-	-243	-0-	31	1	662	2	Y	49	22	1			44
							54	9									
10	775	N	729	-0-	-46	-0-	28	1	639	2	Y	56	53	1			47
							62	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	137	1	2609	2	Y	47	43	1			6
							52	9									
06	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	138	1	2669	2	Y	44	45	1			5
							48	9									
07	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	141	1	2677	2	Y	42	42	1			5
							46	9									
08	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	138	1	2642	2	Y	42	44	1			3
							46	9									
09	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	132	1	2539	2	Y	40	37	1			6
							44	9									
*10	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	128	1	2572	2	Y	45	43	1			8
							50	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	86	1	1649	2	Y	-0-					-0-
							68	1									
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	68	1	1319	2	Y	-0-					-0-
							96	1									
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	96	1	1809	2	Y	-0-					-0-
							85	1									
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	85	1	1625	2	Y	-0-					-0-
							76	1									
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	76	1	1449	2	Y	-0-					-0-
							92	1									
*10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	92	1	1860	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	66	1	1262	2	Y	27	25	1			3
							30	9									
06	1440	N	1177	-0-	-263	-0-	56	1	1096	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	61	1	1156	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
08	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	60	1	1143	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	58	1	1112	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
*10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	63	1	1264	2	Y	28	26	1			5
							31	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. (I) GAS 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	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	52	1	2035	2	Y	62	93	1			100
							68	9									
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	43	1	1717	2	Y	39					139
							43	9									
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	49	1	1876	2	Y	100	147	1			92
							110	9									
08	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	49	1	1950	2	Y	-0-					92
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	49	1	1934	2	Y	102	143	1			51
							112	9									
*10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	49	1	2097	2	Y	26	1	8			76
							29	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. (I) GAS 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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	53	1	1215	2	Y	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	43	1	1073	2	Y	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	69	1	1518	2	Y	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	58	1	1279	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	45	1	990	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1391	-0-	-190	-0-	58	1	1333	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3799	-0-	-107	-0-	188	1	3610	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	186	1	3599	2	Y	-0-					-0-
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	194	1	3676	2	Y	-0-					-0-
08	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	193	1	3691	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	196	1	3758	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	189	1	3800	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	117	1	2252	2	Y	30	28	1			4
							33	9									
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	111	1	2141	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	120	1	2269	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	115	1	2230	2	Y	27	28	1			2
							30	9									
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	112	1	2155	2	Y	26	24	1			4
							29	9									
*10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	110	1	2217	2	Y	30	28	1	1	8	5
							33	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

05	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	88	1	1838	2	Y	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	61	1	1401	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	798	-0-	-535	-0-	38	1	760	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1262	-0-	-660	-0-	60	1	1202	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	920	-0-	-550	-0-	44	1	876	2	Y	-0-					-0-
*10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	54	1	1121	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

05	434	N	407	-0-	-27	-0-	22	1	385	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	21	1	359	2	Y	-0-					-0-
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	1291	N	1291	-0-		-0-		-0-		61	1	1168	2	Y	56	52	1			7
										62	9									
06	1260	N	1207	-0-		-53		-0-		56	1	1097	2	Y	49	50	1			6
										54	9									
07	1333	N	1230	-0-		-103		-0-		59	1	1120	2	Y	46	47	1			5
										51	9									
08	1302	N	1259	-0-		-43		-0-		60	1	1144	2	Y	50	51	1			4
										55	9									
09	1200	N	1105	-0-		-95		-0-		53	1	1006	2	Y	42	40	1			6
										46	9									
*10	1344	N	1344	-0-		-0-		-0-		61	1	1219	2	Y	58	54	1			10
										64	9									

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. 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
05	930	N	159	-0-		-771		-0-		8	1	144	2	Y	6	6	1			1
										7	9									
06	270	N	172	-0-		-98		-0-		8	1	157	2	Y	6	6	1			1
										7	9									
07	341	N	196	-0-		-145		-0-		10	1	179	2	Y	6	6	1			1
										7	9									
08	203	N	203	-0-		-0-		-0-		10	1	185	2	Y	7	7	1			1
										8	9									
09	295	N	295	-0-		-0-		-0-		14	1	271	2	Y	9	9	1			1
										10	9									
*10	311	N	311	-0-		-0-		-0-		14	1	284	2	Y	12	11	1			2
										13	9									

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. 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
05	3261	X	3261	-0-		-0-		-0-		161	1	3082	2	Y	16	15	1			2
										18	9									
06	3067	X	3067	-0-		-0-		-0-		150	1	2900	2	Y	15	15	1			2
										17	9									
07	3133	X	3133	-0-		-0-		-0-		157	1	2961	2	Y	14	14	1			2
										15	9									
08	3206	X	3206	-0-		-0-		-0-		158	1	3031	2	Y	15	16	1			1
										17	9									
09	3157	X	3157	-0-		-0-		-0-		155	1	2987	2	Y	14	13	1			2
										15	9									
*10	3194	X	3194	-0-		-0-		-0-		151	1	3023	2	Y	18	16	1	1	8	3
										20	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. 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
05	2015	N	1974	-0-		-41		-0-		98	1	1876	2	Y	-0-					-0-
06	1950	X	1894	-0-		-56		-0-		92	1	1802	2	Y	-0-					-0-
07	2015	X	1988	-0-		-27		-0-		100	1	1888	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1813	-0-		-171		-0-		90	1	1723	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1840	-0-		-50		-0-		91	1	1749	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1895	-0-		-89		-0-		90	1	1804	2	Y	1	1	8			-0-
										1	9									

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. 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
05	1860	N	1826	-0-		-34		-0-		90	1	1736	2	Y	-0-					-0-
06	1924	N	1924	-0-		-0-		-0-		95	1	1829	2	Y	-0-					-0-
07	1936	N	1936	-0-		-0-		-0-		98	1	1838	2	Y	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-		-0-		-0-		87	1	1666	2	Y	-0-					-0-
09	1984	N	1984	-0-		-0-		-0-		98	1	1886	2	Y	-0-					-0-
*10	1909	N	1909	-0-		-0-		-0-		90	1	1819	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4775	-0-	-92	-0-	200	1	4457	2	Y	107	97	1			24
							118	9									
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	181	1	4395	2	Y	92	100	1			16
							101	9									
07	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	207	1	4470	2	Y	99	97	1			18
							109	9									
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	202	1	4439	2	Y	90	100	1			8
							99	9									
09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	194	1	4248	2	Y	85	82	1			11
							94	9									
*10	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	192	1	4456	2	Y	93	93	1	1	8	10
							102	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	82	1	1730	2	Y	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	66	1	1517	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	89	1	1772	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	69	1	1372	2	Y	-0-					-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	71	1	1413	2	Y	-0-					-0-
*10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	60	1	1254	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

05	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	124	1	2765	2	Y	138	167	1			73
							152	9									
06	3000	N	3082	-0-	82	82	114	1	2822	2	Y	133	103	1			103
							146	9									
07	3007	X	2662	-0-	-345	-0-	118	1	2423	2	Y	110	113	1			100
							121	9									
08	3007	X	2557	-0-	-450	-0-	109	1	2338	2	Y	100	164	1			36
							110	9									
09	2910	X	2755	-0-	-155	-0-	118	1	2521	2	Y	105	48	1			93
							116	9									
10	3007	X	2979	-0-	-28	-0-	119	1	2716	2	Y	131	114	1	1	8	109
							144	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	92	1	1746	2	Y	31	29	1			4
							34	9									
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	89	1	1716	2	Y	28	29	1			3
							31	9									
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	94	1	1767	2	Y	28	28	1			3
							31	9									
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	89	1	1708	2	Y	28	29	1			2
							31	9									
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	88	1	1693	2	Y	27	25	1			4
							30	9									
*10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	89	1	1790	2	Y	32	31	1			5
							35	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	144	1	3156	2	Y	-0-					-0-
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	123	1	3047	2	Y	-0-					-0-
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	145	1	3123	2	Y	-0-					-0-
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	181	1	3086	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	3099	-0-	-51	-0-	137	1	2962	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3173	-0-	-82	-0-	134	1	3039	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

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

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

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

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	130	1	2897	2	Y	97	89	1			22
							107	9									
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	123	1	2989	2	Y	87	94	1			15
							96	9									
07	2418	X	1779	-0-	-639	-0-	77	1	1646	2	Y	51	57	1			9
							56	9									
08	3503	X	2016	-0-	-1487	-0-	85	1	1873	2	Y	53	57	1			5
							58	9									
09	3300	X	2660	-0-	-640	-0-	113	1	2471	2	Y	69	65	1			9
							76	9									
10	3317	X	2999	-0-	-318	-0-	120	1	2791	2	Y	80	80	1			9
							88	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	142	1	2744	2	Y	106	99	1			13
							117	9									
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	132	1	2568	2	Y	93	95	1			11
							102	9									
07	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	147	1	2786	2	Y	94	95	1			10
							103	9									
08	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	136	1	2621	2	Y	94	97	1			7
							103	9									
09	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	137	1	2638	2	Y	90	84	1			13
							99	9									
*10	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	136	1	2729	2	Y	105	101	1			17
							116	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
05	3658	X	2666	-0-	-992	-0-	112	1	2511	2	Y	39	37	1			9
							43	9									
06	3540	X	1509	-0-	-2031	-0-	59	1	1429	2	Y	19	25	1			3
							21	9									
07	3503	X	3441	-0-	-62	-0-	150	1	3239	2	Y	47	42	1			8
							52	9									
08	3503	X	2950	-0-	-553	-0-	127	1	2782	2	Y	37	42	1			3
							41	9									
09	3240	X	1306	-0-	-1934	-0-	56	1	1232	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
10	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	132	1	3074	2	Y	42	39	1	1	8	4
							46	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
05	3906	X	3458	-0-	-448	-0-	184	1	3223	2	Y	46	36	1			56
							51	9									
06	3780	X	3302	-0-	-478	-0-	154	1	3112	2	Y	33	68	1			21
							36	9									
07	3906	X	3480	-0-	-426	-0-	199	1	3245	2	Y	33	33	1			21
							36	9									
08	3813	X	3340	-0-	-473	-0-	178	1	3126	2	Y	33	34	1			20
							36	9									
09	3390	X	3032	-0-	-358	-0-	169	1	2833	2	Y	27					47
							30	9									
10	3472	X	2897	-0-	-575	-0-	144	1	2720	2	Y	30	34	1			43
							33	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
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	171	1	3589	2	Y	157	138	1			68
							173	9									
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	115	1	2621	2	Y	118	126	1			60
							130	9									
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	155	1	3076	2	Y	122	122	1			60
							134	9									
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	140	1	2793	2	Y	109	123	1			46
							120	9									
09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	134	1	2674	2	Y	115	59	1			102
							127	9									
*10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	163	1	3391	2	Y	135	200	1			37
							149	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
05	3751	X	2710	-0-	-1041	-0-	133	1	2559	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	186	1	3602	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
07	3751	X	3183	-0-	-568	-0-	159	1	3006	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
08	3751	X	2294	-0-	-1457	-0-	113	1	2168	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	3630	X	1931	-0-	-1699	-0-	96	1	1825	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	181	1	3629	2	Y	24	20	1	1	8	4
							26	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
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	84	1	1885	2	Y	36	42	1			19
							40	9									
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	76	1	1895	2	Y	35	27	1			27
							39	9									
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	75	1	1531	2	Y	26	29	1			24
							29	9									
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	87	1	1856	2	Y	31	44	1			11
							34	9									
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	81	1	1729	2	Y	28	14	1			25
							31	9									
*10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	91	1	2071	2	Y	38	31	1			32
							42	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
05	1612	N	488	-0-	-1124	-0-	24	1	464	2	Y	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	73	1	1414	2	Y	-0-					-0-
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	93	1	1784	2	Y	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	74	1	1416	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	102	1	1943	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	83	1	1671	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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
05	1023	N	786	-0-	-237	-0-	39	1	747	2	Y	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	64	1	1234	2	Y	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	67	1	1255	2	Y	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	68	1	1316	2	Y	-0-					-0-
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	67	1	1277	2	Y	-0-					-0-
*10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	70	1	1399	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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
05	2139	N	1786	-0-	-353	-0-	88	1	1698	2	Y	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	99	1	1900	2	Y	-0-					-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	106	1	1986	2	Y	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	95	1	1817	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	96	1	1842	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	89	1	1799	2	Y	-0-					-0-

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
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	76	1	1460	2	Y	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	66	1	1282	2	Y	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	74	1	1407	2	Y	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	61	1	1176	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	65	1	1255	2	Y	-0-					-0-
*10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	64	1	1295	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	111	1	2465	2	Y	46	42	1			10
							51	9									
06	2700	N	2552	-0-	-148	-0-	99	1	2410	2	Y	39	42	1			7
							43	9									
07	2697	N	2606	-0-	-91	-0-	113	1	2447	2	Y	42	41	1			8
							46	9									
08	2635	N	2111	-0-	-524	-0-	90	1	1986	2	Y	32	37	1			3
							35	9									
09	2550	N	2440	-0-	-110	-0-	105	1	2295	2	Y	36	34	1			5
							40	9									
10	2604	N	2106	-0-	-498	-0-	85	1	1985	2	Y	33	34	1	1	8	3
							36	9									

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
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	76	1	1691	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	1470	N	1342	-0-	-128	-0-	53	1	1281	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	89	1	1926	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	91	1	1992	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	91	1	1992	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	86	1	1994	2	Y	11	11	1			1
							12	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
05	3813	X	3533	-0-	-280	-0-	171	1	3283	2	Y	72	68	1			9
							79	9									
06	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	171	1	3320	2	Y	68	69	1			8
							75	9									
07	3906	X	3322	-0-	-584	-0-	164	1	3093	2	Y	59	61	1			6
							65	9									
08	3906	X	3131	-0-	-775	-0-	152	1	2913	2	Y	60	61	1			5
							66	9									
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	186	1	3587	2	Y	69	64	1			10
							76	9									
10	3689	X	3572	-0-	-117	-0-	166	1	3325	2	Y	74	71	1	1	8	12
							81	9									

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
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	71	1	1363	2	Y	24	23	1			3
							26	9									
06	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	91	1	1772	2	Y	29	29	1			3
							32	9									
07	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	85	1	1610	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	78	1	1503	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
09	1620	N	1385	-0-	-235	-0-	66	1	1296	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
10	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	70	1	1420	2	Y	25	24	1			4
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2225	-0-	-689	-0-	121	1	2104	2	Y	-0-					-0-
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	134	1	2700	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2653	-0-	-168	-0-	154	1	2499	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	140	1	2452	2	Y	-0-					-0-
09	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	168	1	2817	2	Y	-0-					-0-
*10	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	149	1	2840	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	134	1	2989	2	Y	-0-					-0-
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	119	1	2948	2	Y	-0-					-0-
07	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	105	1	2166	2	Y	-0-					-0-
08	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	122	1	2587	2	Y	-0-					-0-
09	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	100	1	2113	2	Y	-0-					-0-
*10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	124	1	2812	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	86	1	1649	2	Y	51	48	1			6
							56	9									
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	87	1	1674	2	Y	50	50	1			6
							55	9									
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	89	1	1678	2	Y	46	47	1			5
							51	9									
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	88	1	1700	2	Y	50	51	1			4
							55	9									
09	1800	N	1472	-0-	-328	-0-	71	1	1360	2	Y	37	36	1			5
							41	9									
10	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	81	1	1643	2	Y	51	48	1			8
							56	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

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

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3897	-0-	-412	-0-	165	1	3689	2	Y	39	35	1			9
							43	9									
06	4170	X	3660	-0-	-510	-0-	143	1	3482	2	Y	32	36	1			5
							35	9									
07	4309	X	3813	-0-	-496	-0-	167	1	3607	2	Y	35	34	1			6
							39	9									
08	4278	X	2730	-0-	-1548	-0-	118	1	2587	2	Y	23	27	1			2
							25	9									
09	4050	X	2578	-0-	-1472	-0-	111	1	2444	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
*10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	162	1	3776	2	Y	35	33	1	1	8	4
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	121	1	2322	2	Y	-0-					-0-
06	2416	N	2279	-0-	-137	-0-	112	1	2167	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2371	-0-	-109	-0-	119	1	2252	2	Y	-0-					-0-
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	123	1	2352	2	Y	-0-					-0-
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	121	1	2323	2	Y	-0-					-0-
*10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	117	1	2348	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	137	1	2608	2	Y	-0-					-0-
06	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	140	1	2715	2	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2755	-0-	-35	-0-	139	1	2616	2	Y	-0-					-0-
08	2759	N	2679	-0-	-80	-0-	133	1	2546	2	Y	-0-					-0-
09	2760	N	2523	-0-	-237	-0-	125	1	2398	2	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2637	-0-	-122	-0-	125	1	2512	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	102	1	2264	2	Y	-0-					-0-
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	89	1	2169	2	Y	-0-					-0-
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	100	1	2143	2	Y	-0-					-0-
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	106	1	2324	2	Y	-0-					-0-
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	90	1	1967	2	Y	-0-					-0-
*10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	88	1	2055	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	93	1	2075	2	Y	-0-					-0-
06	1641	X	1467	-0-	-174	-0-	58	1	1409	2	Y	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	72	1	1550	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1368	-0-	-275	-0-	59	1	1309	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1165	-0-	-305	-0-	50	1	1115	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	914	-0-	-698	-0-	37	1	877	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	110	1	2107	2	Y	-0-					-0-
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	110	1	2135	2	Y	-0-					-0-
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	112	1	2117	2	Y	-0-					-0-
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	113	1	2173	2	Y	-0-					-0-
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	108	1	2074	2	Y	-0-					-0-
*10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	108	1	2180	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	114	1	2396	2	Y	30	27	1			13
							33	9									
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	80	1	1828	2	Y	23	24	1			12
							25	9									
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	103	1	2044	2	Y	23	24	1			11
							25	9									
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	105	1	2091	2	Y	24	25	1			10
							26	9									
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	78	1	1549	2	Y	19	12	1			17
							21	9									
*10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	93	1	1946	2	Y	23	33	1	1	8	6
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1715	-0-	-114	-0-	68 76	1 9	1571	2	Y	69	113	1			19
06	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	66 77	1 9	1678	2	Y	70	58	1			31
07	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	78 78	1 9	1700	2	Y	71	59	1			43
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	81 73	1 9	1783	2	Y	66	62	1			47
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	78 61	1 9	1704	2	Y	55	61	1			41
*10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	80 76	1 9	1830	2	Y	69	60	1	1	8	49

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	80	1	1543	2	Y	-0-					-0-
06	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	68	1	1330	2	Y	-0-					-0-
07	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	84	1	1591	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	75	1	1464	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1277	-0-	-133	-0-	63	1	1214	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	79	1	1589	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27 40	1 9	513	2	Y	36	33	1			5
06	330	N	114	-0-	-216	-0-	6 7	1 9	101	2	Y	6	10	1			1
07	403	N	230	-0-	-173	-0-	11 13	1 9	206	2	Y	12	12	1			1
08	589	N	210	-0-	-379	-0-	10 14	1 9	186	2	Y	13	13	1			1
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9 12	1 9	176	2	Y	11	10	1			2
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10 14	1 9	199	2	Y	13	13	1			2

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	236	1	4117	2	Y	-0-					-0-
06	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	231	1	4672	2	Y	-0-					-0-
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	275	1	4480	2	Y	-0-					-0-
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	252	1	4409	2	Y	-0-					-0-
09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	234	1	3925	2	Y	-0-					-0-
*10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	207	1	3943	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	627	N	-0-	-0-	-627	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3464	-0-	-287	-0-	188	1	3276	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3585	-0-	-45	-0-	169	1	3416	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3405	-0-	-346	-0-	197	1	3208	2	Y	-0-					-0-
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	206	1	3612	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3501	-0-	-99	-0-	197	1	3304	2	Y	-0-					-0-
*10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	187	1	3560	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1083	-0-	-343	-0-	53	1	1030	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	981	-0-	-369	-0-	48	1	933	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	65	1	1238	2	Y	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	72	1	1374	2	Y	-0-					-0-
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	67	1	1286	2	Y	-0-					-0-
*10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	63	1	1264	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	89	1	1993	2	Y	86	78	1			19
							95	9									
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	74	1	1818	2	Y	68	75	1			12
							75	9									
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	82	1	1760	2	Y	70	69	1			13
							77	9									
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	88	1	1921	2	Y	70	77	1			6
							77	9									
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	84	1	1829	2	Y	66	63	1			9
							73	9									
*10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	81	1	1891	2	Y	71	71	1	1	8	8
							78	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	133	1	2565	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	127	1	2459	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	106	1	1997	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
08	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	99	1	1914	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
09	2040	N	1990	-0-	-50	-0-	98	1	1878	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
10	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	97	1	1950	2	Y	16	14	1	1	8	3
							18	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2451	-0-	-215	-0-	120	1	2299	2	Y	29	27	1			4
							32	9									
06	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	105	1	2047	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
07	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	131	1	2471	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	117	1	2231	2	Y	26	27	1			2
							29	9									
09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	117	1	2244	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
*10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	109	1	2191	2	Y	28	26	1	1	8	5
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	88	1	1683	2	Y	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	86	1	1668	2	Y	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	89	1	1681	2	Y	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	91	1	1754	2	Y	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	90	1	1720	2	Y	-0-					-0-
*10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	74	1	1489	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2143	-0-	-523	-0-	103	1	1976	2	Y	58	55	1			7
							64	9									
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	122	1	2371	2	Y	67	66	1			8
							74	9									
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	127	1	2396	2	Y	62	63	1			7
							68	9									
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	128	1	2450	2	Y	67	69	1			5
							74	9									
09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	121	1	2331	2	Y	62	58	1			9
							68	9									
*10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	119	1	2404	2	Y	72	68	1	1	8	12
							79	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
05	3596	X	3299	-0-	-297	-0-	162	1	3108	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
06	3960	X	3864	-0-	-96	-0-	188	1	3643	2	Y	30	30	1			3
							33	9									
07	4092	X	2989	-0-	-1103	-0-	149	1	2816	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	203	1	3908	2	Y	33	31	1	1	8	3
							36	9									
09	3870	X	2978	-0-	-892	-0-	147	1	2808	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
10	3999	X	3042	-0-	-957	-0-	143	1	2870	2	Y	26	24	1	1	8	4
							29	9									

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
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	118	1	2487	2	Y	42	36	1			18
							46	9									
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	105	1	2417	2	Y	46	39	1	3	8	22
							51	9									
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	116	1	2309	2	Y	39	40	1	3	8	18
							43	9									
08	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	127	1	2542	2	Y	38	40	1			16
							42	9									
09	2580	N	2563	-0-	-17	-0-	121	1	2397	2	Y	41	21	1			36
							45	9									
10	2480	N	2459	-0-	-21	-0-	111	1	2308	2	Y	36	62	1			10
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	114	1	2559	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2396	-0-	-244	-0-	93	1	2303	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2190	-0-	-383	-0-	101	1	2089	2	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2576	-0-	-90	-0-	115	1	2461	2	Y	-0-					-0-
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	112	1	2388	2	Y	-0-					-0-
*10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	111	1	2504	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

05	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	92	1	2046	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	84	1	2077	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1953	X	1857	-0-	-96	-0-	86	1	1769	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
08	2139	N	1914	-0-	-225	-0-	85	1	1828	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2070	N	1587	-0-	-483	-0-	72	1	1515	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	73	1	1652	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	170	1	3261	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	147	1	2838	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	167	1	3162	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	161	1	3084	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	157	1	3024	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
*10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	156	1	3139	2	Y	17	15	1	1	8	3
							19	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	119	1	2499	2	Y	-0-					-0-
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	108	1	2462	2	Y	-0-					-0-
07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	128	1	2541	2	Y	-0-					-0-
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	124	1	2483	2	Y	-0-					-0-
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	124	1	2452	2	Y	-0-					-0-
*10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	120	1	2497	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	112	1	2578	2	Y	-0-					-0-
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	103	1	2590	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	118	1	2563	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	122	1	2678	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	122	1	2666	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	124	1	2854	2	Y	2	2	8			-0-
							2	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. GAS	(I) 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	2759	N	2330	-0-		-429	-0-	97	1	2174	2	Y	54	50	1	1	8	12
								59	9									
06	2716	N	2716	-0-		-0-	-0-	105	1	2552	2	Y	54	57	1			9
								59	9									
07	2915	N	2915	-0-		-0-	-0-	126	1	2722	2	Y	61	59	1			11
								67	9									
08	2393	N	2393	-0-		-0-	-0-	102	1	2240	2	Y	46	53	1			4
								51	9									
09	2796	N	2796	-0-		-0-	-0-	120	1	2618	2	Y	53	50	1			7
								58	9									
*10	3100	N	3131	-0-		31	31	127	1	2936	2	Y	62	61	1	1	8	7
								68	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. GAS	(I) 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	3751	X	3705	-0-		-46	-0-	153	1	3424	2	Y	116	107	1			26
								128	9									
06	3763	X	3763	-0-		-0-	-0-	144	1	3505	2	Y	104	112	1			18
								114	9									
07	4064	X	4064	-0-		-0-	-0-	175	1	3759	2	Y	118	115	1			21
								130	9									
08	3999	X	3999	-0-		-0-	-0-	169	1	3712	2	Y	107	119	1			9
								118	9									
09	4063	X	4063	-0-		-0-	-0-	172	1	3773	2	Y	107	102	1			14
								118	9									
*10	3925	X	3925	-0-		-0-	-0-	157	1	3650	2	Y	107	109	1	1	8	11
								118	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. GAS	(I) 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	2914	X	2654	-0-		-260	-0-	141	1	2462	2	Y	46	32	1			57
								51	9									
06	2711	X	2711	-0-		-0-	-0-	126	1	2545	2	Y	36	70	1			23
								40	9									
07	2666	X	2615	-0-		-51	-0-	149	1	2430	2	Y	33	35	1			21
								36	9									
08	3005	N	3005	-0-		-0-	-0-	160	1	2802	2	Y	39	36	1			24
								43	9									
09	2877	N	2877	-0-		-0-	-0-	160	1	2680	2	Y	34					58
								37	9									
*10	3072	N	3072	-0-		-0-	-0-	151	1	2874	2	Y	43	40	1			61
								47	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. GAS	(I) 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	2573	N	2522	-0-		-51	-0-	123	1	2366	2	Y	30	28	1			4
								33	9									
06	2427	N	2427	-0-		-0-	-0-	118	1	2278	2	Y	28	28	1	1	8	3
								31	9									
07	1612	N	1612	-0-		-0-	-0-	80	1	1512	2	Y	18	18	1	1	8	2
								20	9									
08	1803	N	1803	-0-		-0-	-0-	88	1	1693	2	Y	20	20	1			2
								22	9									
09	1420	N	1420	-0-		-0-	-0-	69	1	1336	2	Y	14	14	1			2
								15	9									
*10	1509	N	1509	-0-		-0-	-0-	70	1	1418	2	Y	19	17	1	1	8	3
								21	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	155	1	2974	2	Y	55	50	1	1	8	7
							61	9									
06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	147	1	2836	2	Y	48	49	1			6
							53	9									
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	160	1	3025	2	Y	47	48	1			5
							52	9									
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	148	1	2824	2	Y	48	49	1			4
							53	9									
09	2550	X	2465	-0-	-85	-0-	120	1	2305	2	Y	36	35	1			5
							40	9									
*10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	156	1	3131	2	Y	57	52	1	1	8	9
							63	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	186	1	4156	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	3926	-0-	-814	-0-	155	1	3771	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4429	-0-	-469	-0-	196	1	4233	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4023	-0-	-875	-0-	176	1	3847	2	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4349	-0-	-211	-0-	190	1	4159	2	Y	-0-					-0-
*10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	186	1	4304	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	123	1	2359	2	Y	40	37	1			5
							44	9									
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	118	1	2287	2	Y	36	37	1			4
							40	9									
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	125	1	2368	2	Y	35	35	1			4
							39	9									
08	2108	N	625	-0-	-1483	-0-	31	1	584	2	Y	9	12	1			1
							10	9									
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	100	1	1925	2	Y	28	25	1			4
							31	9									
*10	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	134	1	2698	2	Y	46	42	1	1	8	7
							51	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	96	1	1832	2	Y	-0-					-0-
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	101	1	1955	2	Y	-0-					-0-
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	110	1	2064	2	Y	-0-					-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	111	1	2124	2	Y	-0-					-0-
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	104	1	2013	2	Y	-0-					-0-
*10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	104	1	2095	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	200	1	4461	2	Y	44	51	1			23
							48	9									
06	4680	X	4627	-0-	-53	-0-	177	1	4404	2	Y	42	33	1			32
							46	9									
07	4836	X	3897	-0-	-939	-0-	180	1	3681	2	Y	33	35	1			30
							36	9									
08	4836	X	4615	-0-	-221	-0-	205	1	4369	2	Y	37	54	1			13
							41	9									
09	4620	X	3881	-0-	-739	-0-	173	1	3674	2	Y	31	17	1			27
							34	9									
*10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	202	1	4561	2	Y	44	34	1	1	8	36
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	94	1	1804	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2190	N	2150	-0-	-40	-0-	105	1	2045	2	Y	-0-					-0-
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	120	1	2260	2	Y	-0-					-0-
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	103	1	1960	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2160	N	1896	-0-	-264	-0-	94	1	1800	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2387	N	2273	-0-	-114	-0-	108	1	2164	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	213	1	4647	2	Y	70	69	1			48
							77	9									
06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	181	1	4467	2	Y	62	69	1			41
							68	9									
07	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	212	1	4568	2	Y	79	77	1			43
							87	9									
08	4805	X	4771	-0-	-34	-0-	203	1	4488	2	Y	73	77	1			39
							80	9									
09	4650	X	4591	-0-	-59	-0-	198	1	4324	2	Y	63	71	1			31
							69	9									
10	4805	X	3808	-0-	-997	-0-	159	1	3594	2	Y	50	69	1	1	8	11
							55	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	104	1	1985	2	Y	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	98	1	1899	2	Y	-0-					-0-
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	104	1	1959	2	Y	-0-					-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	99	1	1903	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1035	-0-	-885	-0-	51	1	984	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	71	-0-	-1913	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	79	1	1510	2	Y	216	201	1			27
							238	9									
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	79	1	1539	2	Y	206	209	1			24
							227	9									
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	74	1	1390	2	Y	174	179	1			19
							191	9									
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	69	1	1325	2	Y	176	181	1			14
							194	9									
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	64	1	1229	2	Y	154	146	1			22
							169	9									
10	1240	N	879	-0-	-361	-0-	36	1	729	2	Y	104	109	1			17
							114	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	147	1	2818	2	Y	22	19	1	1	8	3
							24	9									
06	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	138	1	2672	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	146	1	2757	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
08	2914	N	2880	-0-	-34	-0-	142	1	2719	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
09	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	143	1	2733	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
*10	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	141	1	2827	2	Y	21	19	1	1	8	3
							23	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
05	868	N	358	-0-	-510	-0-	18	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	107	1	2066	2	Y	-0-					-0-
07	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	149	1	2816	2	Y	-0-					-0-
08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	141	1	2730	2	Y	-0-					-0-
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	133	1	2567	2	Y	-0-					-0-
*10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	128	1	2558	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
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	236	1	4526	2	Y	10	9	1	1	8	1
							11	9									
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	224	1	4359	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	262	1	4954	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	256	1	4910	2	Y	11	10	1	1	8	1
							12	9									
09	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	239	1	4580	2	Y	10	8	1	2	8	1
							11	9									
*10	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	232	1	4656	2	Y	12	10	1	1	8	2
							13	9									

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
05	2294	N	2161	-0-	-133	-0-	106	1	2030	2	Y	23	21	1			3
							25	9									
06	2220	N	2137	-0-	-83	-0-	104	1	2011	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
07	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	112	1	2101	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	118	1	2264	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	114	1	2187	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
*10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	110	1	2205	2	Y	24	23	1			4
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
05	2697	X	2656	-0-	-41	-0-	129	1	2464	2	Y	57	53	1			7
							63	9									
06	2485	X	2364	-0-	-121	-0-	114	1	2197	2	Y	48	49	1			6
							53	9									
07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	131	1	2480	2	Y	49	50	1			5
							54	9									
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	125	1	2399	2	Y	52	53	1			4
							57	9									
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	120	1	2306	2	Y	47	44	1			7
							52	9									
*10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	118	1	2375	2	Y	55	52	1	1	8	9
							61	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

05	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	60	1	1332	2	Y	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	63	1	1533	2	Y	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	78	1	1692	2	Y	-0-					-0-
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	79	1	1744	2	Y	-0-					-0-
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	74	1	1627	2	Y	-0-					-0-
*10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	78	1	1813	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

05	2945	X	2685	-0-	-260	-0-	133	1	2552	2	Y	-0-					-0-
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	120	1	2315	2	Y	-0-					-0-
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	120	1	2260	2	Y	-0-					-0-
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	111	1	2112	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1931	-0-	-169	-0-	96	1	1835	2	Y	-0-					-0-
*10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	104	1	2080	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	143	1	3193	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	127	1	3147	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2392	-0-	-491	-0-	111	1	2281	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	1810	-0-	-1073	-0-	81	1	1729	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2133	-0-	-657	-0-	96	1	2037	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2771	-0-	-112	-0-	117	1	2653	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	113	1	2520	2	Y	-0-					-0-
06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	98	1	2455	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	2345	-0-	-11	-0-	109	1	2236	2	Y	-0-					-0-
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	111	1	2364	2	Y	-0-					-0-
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	105	1	2225	2	Y	-0-					-0-
*10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	104	1	2374	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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. (I) GAS 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	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	191	1	3320	2	Y	-0-					-0-
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	170	1	3422	2	Y	-0-					-0-
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	230	1	3728	2	Y	-0-					-0-
08	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	191	1	3340	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3133	-0-	-197	-0-	176	1	2957	2	Y	-0-					-0-
*10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	196	1	3734	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2264	-0-	-464	-0-	95	1	2106	2	Y	57	53	1	1	8	12
							63	9									
06	2640	N	2581	-0-	-59	-0-	100	1	2419	2	Y	56	59	1			9
							62	9									
07	2790	N	2522	-0-	-268	-0-	109	1	2350	2	Y	57	56	1			10
							63	9									
08	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	122	1	2695	2	Y	61	66	1			5
							67	9									
09	2580	N	2477	-0-	-103	-0-	106	1	2315	2	Y	51	49	1			7
							56	9									
10	2511	N	2161	-0-	-350	-0-	87	1	2022	2	Y	47	48	1	1	8	5
							52	9									

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
05	5828	X	5379	-0-	-449	-0-	263	1	5049	2	Y	61	57	1			8
							67	9									
06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	248	1	4813	2	Y	54	56	1			6
							59	9									
07	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	253	1	4760	2	Y	50	51	1			5
							55	9									
08	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	251	1	4830	2	Y	54	55	1			4
							59	9									
09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	245	1	4687	2	Y	50	47	1			7
							55	9									
*10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	239	1	4783	2	Y	60	56	1	1	8	10
							66	9									

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
05	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	168	1	3209	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3047	-0-	-373	-0-	149	1	2898	2	Y	-0-					-0-
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	186	1	3523	2	Y	-0-					-0-
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	183	1	3521	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	180	1	3468	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	179	1	3582	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	123	1	2350	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2280	N	2273	-0-	-7	-0-	112	1	2161	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2336	-0-	-20	-0-	117	1	2219	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	114	1	2204	2	Y	-0-					-0-
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	127	1	2441	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	123	1	2475	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
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	101	1	1939	2	Y	-0-					-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	97	1	1865	2	Y	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	95	1	1802	2	Y	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	98	1	1875	2	Y	-0-					-0-
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	94	1	1812	2	Y	-0-					-0-
*10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	78	1	1563	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4745	-0-	-401	-0-	204	1	4541	2	Y	-0-					-0-
06	4567	X	4564	-0-	-3	-0-	181	1	4383	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4642	-0-	-39	-0-	205	1	4437	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4621	-0-	-60	-0-	201	1	4420	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4193	-0-	-337	-0-	183	1	4010	2	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4611	-0-	-70	-0-	190	1	4420	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	160	1	3072	2	Y	90	81	1	3	8	11
							99	9									
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	154	1	2983	2	Y	79	81	1			9
							87	9									
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	146	1	2794	2	Y	70	71	1			8
							77	9									
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	163	1	3144	2	Y	83	84	1			7
							91	9									
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	157	1	3006	2	Y	75	71	1			11
							83	9									
*10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	145	1	2928	2	Y	83	80	1			14
							91	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
05	3813	X	3503	-0-	-310	-0-	174	1	3329	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3115	-0-	-575	-0-	153	1	2962	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	2517	-0-	-1234	-0-	127	1	2390	2	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3170	-0-	-581	-0-	157	1	3013	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3038	-0-	-352	-0-	151	1	2887	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	2956	-0-	-547	-0-	140	1	2815	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	144	1	3022	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	124	1	2841	2	Y	-0-					-0-
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	157	1	3141	2	Y	-0-					-0-
08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	128	1	2548	2	Y	-0-					-0-
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	125	1	2490	2	Y	-0-					-0-
*10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	113	1	2332	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	84	1	1775	2	Y	-0-					-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	68	1	1577	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	81	1	1620	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1606	-0-	-254	-0-	77	1	1529	2	Y	-0-					-0-
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	81	1	1603	2	Y	-0-					-0-
*10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	82	1	1696	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. (I) GAS 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	3782	X	3320	-0-	-462	-0-	141	1	3142	2	Y	34	45	1			18
							37	9									
06	3540	X	2666	-0-	-874	-0-	102	1	2535	2	Y	26	24	1			20
							29	9									
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	180	1	3694	2	Y	36	23	1			33
							40	9									
08	3999	X	3120	-0-	-879	-0-	138	1	2951	2	Y	28	51	1			10
							31	9									
09	3870	X	3133	-0-	-737	-0-	140	1	2963	2	Y	27	13	1			24
							30	9									
10	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	144	1	3260	2	Y	35	29	1	1	8	29
							39	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. (I) GAS 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	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	131	1	2746	2	Y	28	24	1	2	8	11
							31	9									
06	2580	X	2383	-0-	-197	-0-	99	1	2259	2	Y	23	22	1	1	8	11
							25	9									
07	3255	X	1786	-0-	-1469	-0-	85	1	1684	2	Y	15	18	1	1	8	7
							17	9									
08	3255	X	2505	-0-	-750	-0-	118	1	2366	2	Y	19	18	1			8
							21	9									
09	3150	X	1899	-0-	-1251	-0-	90	1	1790	2	Y	17	10	1			15
							19	9									
10	2914	X	2016	-0-	-898	-0-	92	1	1906	2	Y	16	26	1	1	8	4
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	127	1	2436	2	Y	-0-					-0-
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	132	1	2552	2	Y	-0-					-0-
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	128	1	2426	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	126	1	2412	2	Y	-0-					-0-
09	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	143	1	2756	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3129	-0-	29	29	149	1	2979	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	5022	X	4410	-0-	-612	-0-	186	1	4172	2	Y	47	44	1			10
							52	9									
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	166	1	4045	2	Y	39	42	1			7
							43	9									
07	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	212	1	4583	2	Y	47	46	1			8
							52	9									
08	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	228	1	5031	2	Y	48	52	1			4
							53	9									
09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	217	1	4762	2	Y	44	42	1			6
							48	9									
*10	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	216	1	5015	2	Y	49	49	1	1	8	5
							54	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
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	74	1	1651	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	79	1	1952	2	Y	-0-					-0-
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	99	1	2038	2	Y	-0-					-0-
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	84	1	1792	2	Y	-0-					-0-
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	81	1	1710	2	Y	-0-					-0-
*10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	76	1	1723	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	118	1	2270	2	Y	185	172	1			23
							204	9									
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	101	1	1943	2	Y	149	155	1			17
							164	9									
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	108	1	2035	2	Y	146	147	1			16
							161	9									
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	103	1	1968	2	Y	150	154	1			12
							165	9									
09	2160	N	2081	-0-	-79	-0-	95	1	1841	2	Y	132	125	1			19
							145	9									
10	2232	N	1722	-0-	-510	-0-	75	1	1511	2	Y	124	122	1	1	8	20
							136	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3272	-0-		-1099	-0-		160	1	3069	2	Y	39	37	1			5
									43	9									
06	4230	X	3026	-0-		-1204	-0-		147	1	2842	2	Y	34	35	1			4
									37	9									
07	4523	X	4523	-0-		-0-	-0-		225	1	4246	2	Y	47	46	1			5
									52	9									
08	4123	X	3415	-0-		-708	-0-		167	1	3206	2	Y	38	40	1			3
									42	9									
09	3990	X	3400	-0-		-590	-0-		166	1	3194	2	Y	36	34	1			5
									40	9									
10	4371	X	3477	-0-		-894	-0-		162	1	3268	2	Y	43	40	1	1	8	7
									47	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	2143	-0-		-151	-0-		106	1	2037	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	2012	-0-		-148	-0-		99	1	1913	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2027	-0-		-174	-0-		102	1	1925	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2052	-0-		-87	-0-		101	1	1951	2	Y	-0-					-0-
09	2056	N	2056	-0-		-0-	-0-		102	1	1954	2	Y	-0-					-0-
*10	2145	N	2145	-0-		-0-	-0-		102	1	2043	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3500	X	3500	-0-		-0-	-0-		155	1	3271	2	Y	67	55	1	3	8	28
									74	9									
06	3254	X	3254	-0-		-0-	-0-		133	1	3053	2	Y	62	57	1	2	8	31
									68	9									
07	3421	X	3421	-0-		-0-	-0-		161	1	3196	2	Y	58	59	1	2	8	28
									64	9									
08	3177	X	3177	-0-		-0-	-0-		148	1	2973	2	Y	51	57	1			22
									56	9									
09	3029	X	3029	-0-		-0-	-0-		142	1	2825	2	Y	56	28	1	2	8	48
									62	9									
*10	2862	X	2862	-0-		-0-	-0-		129	1	2680	2	Y	48	82	1	1	8	13
									53	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2140	-0-		-30	-0-		89	1	1992	2	Y	54	50	1			12
									59	9									
06	2368	N	2368	-0-		-0-	-0-		92	1	2219	2	Y	52	55	1			9
									57	9									
07	2387	N	2337	-0-		-50	-0-		100	1	2178	2	Y	54	53	1			10
									59	9									
08	2319	N	2319	-0-		-0-	-0-		99	1	2165	2	Y	50	55	1	1	8	4
									55	9									
09	2370	N	2365	-0-		-5	-0-		101	1	2207	2	Y	52	47	1	2	8	7
									57	9									
10	2325	N	2224	-0-		-101	-0-		90	1	2080	2	Y	49	50	1	1	8	5
									54	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	200	1	4453	2	Y	112	101	1			25
							123	9									
06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	184	1	4485	2	Y	98	106	1			17
							108	9									
07	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	207	1	4452	2	Y	103	102	1			18
							113	9									
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	204	1	4487	2	Y	95	105	1			8
							105	9									
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	195	1	4277	2	Y	89	85	1			12
							98	9									
*10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	184	1	4274	2	Y	93	94	1	1	8	10
							102	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	98	1	1866	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	97	1	1862	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	88	1	1676	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	101	1	1932	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	98	1	1869	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
*10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	100	1	2021	2	Y	16	14	1	1	8	3
							18	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. (I) GAS 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	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	193	1	3369	2	Y	91	69	1			111
							100	9									
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	168	1	3380	2	Y	69	136	1			44
							76	9									
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	221	1	3598	2	Y	70	69	1			45
							77	9									
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	193	1	3375	2	Y	67	71	1			41
							74	9									
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	184	1	3081	2	Y	56					97
							62	9									
*10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	184	1	3490	2	Y	75	66	1			106
							83	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2167	-0-	-251	-0-	88	1	2049	2	Y	27	41	1	1	8	7
							30	9									
06	2040	N	1172	-0-	-868	-0-	44	1	1113	2	Y	14	15	1			6
							15	9									
07	1953	N	1305	-0-	-648	-0-	56	1	1232	2	Y	15	12	1			9
							17	9									
08	2170	N	862	-0-	-1308	-0-	37	1	815	2	Y	9	12	1			6
							10	9									
09	1170	N	878	-0-	-292	-0-	38	1	831	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
10	1302	N	782	-0-	-520	-0-	32	1	741	2	Y	8	8	1			6
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
05	3131	X	3083	-0-		-48	-0-	76	1	2963	2	N	40					137
								44	9									
06	3030	X	2740	-0-		-290	-0-	66	1	2641	2	N	30					167
								33	9									
07	3131	X	2730	-0-		-401	-0-	69	1	2660	2	N	1					168
								1	9									
08	3100	X	3062	-0-		-38	-0-	75	1	2952	2	N	32					200
								35	9									
09	2970	X	2906	-0-		-64	-0-	71	1	2796	2	N	35					235
								39	9									
10	3069	X	2719	-0-		-350	-0-	62	1	2647	2	N	9	182	1			62
								10	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4238	X	4238	-0-		-0-	-0-	177	1	3961	2	Y	91	81	1	2	8	20
								100	9									
06	4093	X	4093	-0-		-0-	-0-	158	1	3852	2	Y	75	82	1			13
								83	9									
07	4206	X	4206	-0-		-0-	-0-	182	1	3934	2	Y	82	80	1			15
								90	9									
08	4147	X	4147	-0-		-0-	-0-	177	1	3889	2	Y	74	83	1			6
								81	9									
09	4153	X	4153	-0-		-0-	-0-	178	1	3895	2	Y	73	69	1			10
								80	9									
*10	4168	X	4168	-0-		-0-	-0-	168	1	3917	2	Y	75	77	1			8
								83	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1926	N	1926	-0-		-0-	-0-	81	1	1800	2	Y	41	35	1	2	8	9
								45	9									
06	1957	N	1957	-0-		-0-	-0-	76	1	1837	2	Y	40	38	1	5	8	6
								44	9									
07	2102	N	2102	-0-		-0-	-0-	91	1	1963	2	Y	44	38	1	5	8	7
								48	9									
08	2428	N	2428	-0-		-0-	-0-	104	1	2274	2	Y	45	45	1	3	8	4
								50	9									
09	2213	N	2213	-0-		-0-	-0-	95	1	2070	2	Y	44	37	1	6	8	5
								48	9									
*10	2310	N	2310	-0-		-0-	-0-	94	1	2169	2	Y	43	41	1	3	8	4
								47	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3444	-0-		-431	-0-	167	1	3199	2	Y	71	65	1	1	8	9
								78	9									
06	3630	X	3269	-0-		-361	-0-	157	1	3045	2	Y	61	63	1			7
								67	9									
07	3627	X	3482	-0-		-145	-0-	171	1	3243	2	Y	62	62	1			7
								68	9									
08	3441	X	3272	-0-		-169	-0-	159	1	3046	2	Y	61	63	1			5
								67	9									
09	3330	X	3195	-0-		-135	-0-	155	1	2978	2	Y	56	53	1			8
								62	9									
10	3472	X	3341	-0-		-131	-0-	155	1	3111	2	Y	68	64	1	1	8	11
								75	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2294	-0-		-0-	-0-	99 109	1 9	2086	2	Y	99	88	1			43
06	2231	N	2231	-0-		-0-	-0-	89 110	1 9	2032	2	Y	100	92	1			51
07	2324	N	2324	-0-		-0-	-0-	107 100	1 9	2117	2	Y	91	97	1			45
08	2269	N	2269	-0-		-0-	-0-	103 97	1 9	2069	2	Y	88	96	1			37
09	2140	N	2140	-0-		-0-	-0-	98 101	1 9	1941	2	Y	92	48	1			81
*10	1965	N	1965	-0-		-0-	-0-	86 86	1 9	1793	2	Y	78	137	1	1	8	21

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
05	3162	X	3084	-0-		-78	-0-	122 141	1 9	2821	2	Y	128	207	1	1	8	35
06	3078	X	3078	-0-		-0-	-0-	112 133	1 9	2833	2	Y	121	102	1			54
07	3172	X	3172	-0-		-0-	-0-	132 136	1 9	2904	2	Y	124	102	1			76
08	3217	X	3217	-0-		-0-	-0-	134 123	1 9	2960	2	Y	112	107	1	1	8	80
09	3091	X	3091	-0-		-0-	-0-	131 106	1 9	2854	2	Y	96	104	1	2	8	70
*10	3146	X	3146	-0-		-0-	-0-	126 122	1 9	2898	2	Y	111	101	1	1	8	79

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
05	4275	X	4275	-0-		-0-	-0-	177 142	1 9	3956	2	Y	129	153	1			68
06	4000	X	4000	-0-		-0-	-0-	150 129	1 9	3721	2	Y	117	95	1			90
07	3211	X	3211	-0-		-0-	-0-	145 97	1 9	2969	2	Y	88	97	1			81
08	3947	X	3947	-0-		-0-	-0-	172 113	1 9	3662	2	Y	103	147	1			37
09	3621	X	3621	-0-		-0-	-0-	158 101	1 9	3362	2	Y	92	47	1			82
*10	3837	X	3837	-0-		-0-	-0-	157 124	1 9	3556	2	Y	113	100	1			95

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
05	2480	N	2357	-0-		-123	-0-	114 65	1 9	2178	2	Y	59	55	1			7
06	2340	N	2287	-0-		-53	-0-	109 59	1 9	2119	2	Y	54	55	1			6
07	2464	N	2464	-0-		-0-	-0-	121 59	1 9	2284	2	Y	54	54	1			6
08	2356	N	1999	-0-		-357	-0-	97 52	1 9	1850	2	Y	47	49	1			4
09	2280	N	1818	-0-		-462	-0-	88 44	1 9	1686	2	Y	40	38	1			6
10	2418	N	1977	-0-		-441	-0-	91 55	1 9	1831	2	Y	50	47	1	1	8	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	102	1	1954	2	Y	76	69	1	2	8	9
							84	9									
06	2250	N	1991	-0-	-259	-0-	95	1	1822	2	Y	67	66	1	2	8	8
							74	9									
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	96	1	1831	2	Y	63	62	1	2	8	7
							69	9									
08	2139	N	1953	-0-	-186	-0-	93	1	1790	2	Y	64	65	1	1	8	5
							70	9									
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	102	1	1960	2	Y	67	61	1	2	8	9
							74	9									
*10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	92	1	1849	2	Y	72	68	1	1	8	12
							79	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	151	1	2890	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	151	1	2922	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	167	1	3146	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	158	1	3019	2	Y	26	27	1			2
							29	9									
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	143	1	2763	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
*10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	129	1	2594	2	Y	25	23	1	1	8	4
							28	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	200	1	3836	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	206	1	3989	2	Y	-0-					-0-
07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	191	1	3608	2	Y	-0-					-0-
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	210	1	4016	2	Y	-0-					-0-
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	190	1	3655	2	Y	-0-					-0-
*10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	171	1	3437	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

05	6479	X	5257	-0-	-1222	-0-	260	1	4994	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	6270	X	5045	-0-	-1225	-0-	248	1	4793	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	6324	X	5957	-0-	-367	-0-	300	1	5653	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	6324	X	5147	-0-	-1177	-0-	254	1	4890	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	6120	X	4135	-0-	-1985	-0-	204	1	3929	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	5952	X	5851	-0-	-101	-0-	277	1	5572	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2954	-0-	-425	-0-	122	1	2830	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	108	1	2719	2	Y	-0-					-0-
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	127	1	2766	2	Y	-0-					-0-
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	136	1	2987	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	131	1	2846	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2697	X	2673	-0-	-24	-0-	111	1	2560	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	174	1	3897	2	Y	139	125	1	2	8	30
							153	9									
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	153	1	3699	2	Y	113	124	1			19
							124	9									
07	4061	X	3771	-0-	-290	-0-	161	1	3486	2	Y	113	112	1			20
							124	9									
08	4061	X	3810	-0-	-251	-0-	161	1	3533	2	Y	105	116	1			9
							116	9									
09	3930	X	3809	-0-	-121	-0-	161	1	3535	2	Y	103	98	1			14
							113	9									
10	4061	X	3737	-0-	-324	-0-	149	1	3472	2	Y	105	107	1	1	8	11
							116	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
05	3751	X	3614	-0-	-137	-0-	164	1	3448	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	146	1	3354	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	170	1	3375	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3534	X	3193	-0-	-341	-0-	152	1	3041	2	Y	-0-					-0-
09	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	164	1	3264	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3534	X	3345	-0-	-189	-0-	154	1	3190	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	171	1	3279	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	171	1	3307	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	190	1	3589	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	183	1	3510	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	182	1	3497	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	3565	X	2966	-0-	-599	-0-	140	1	2816	2	Y	9	8	1	1	8	1
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	196	1	3766	2	Y	-0-					-0-
06	3996	X	3697	-0-	-299	-0-	182	1	3515	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3958	-0-	-165	-0-	199	1	3759	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3721	-0-	-402	-0-	185	1	3536	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3555	-0-	-345	-0-	176	1	3379	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3803	-0-	-165	-0-	181	1	3621	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	191	1	3662	2	Y	29	27	1			4
							32	9									
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	189	1	3675	2	Y	28	28	1	1	8	3
							31	9									
07	4216	X	3531	-0-	-685	-0-	176	1	3327	2	Y	25	24	1	1	8	3
							28	9									
08	4216	X	3622	-0-	-594	-0-	178	1	3414	2	Y	27	26	1	2	8	2
							30	9									
09	4080	X	3559	-0-	-521	-0-	175	1	3356	2	Y	25	22	1	2	8	3
							28	9									
10	4030	X	3456	-0-	-574	-0-	162	1	3264	2	Y	27	25	1	1	8	4
							30	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

05	4526	X	4312	-0-	-214	-0-	185	1	4127	2	Y	-0-					-0-
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	163	1	3948	2	Y	-0-					-0-
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	194	1	4194	2	Y	-0-					-0-
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	194	1	4274	2	Y	-0-					-0-
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	183	1	4020	2	Y	-0-					-0-
*10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	164	1	3820	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

05	6758	X	6661	-0-	-97	-0-	286	1	6375	2	Y	-0-					-0-
06	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	247	1	6010	2	Y	-0-					-0-
07	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	275	1	5947	2	Y	-0-					-0-
08	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	266	1	5825	2	Y	-0-					-0-
09	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	262	1	5727	2	Y	-0-					-0-
*10	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	267	1	6209	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

05	5549	X	5487	-0-	-62	-0-	233	1	5203	2	Y	46	40	1	2	8	10
							51	9									
06	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	199	1	4848	2	Y	39	40	1	3	8	6
							43	9									
07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	251	1	5416	2	Y	45	40	1	3	8	8
							50	9									
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	239	1	5261	2	Y	39	43	1	1	8	3
							43	9									
09	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	226	1	4937	2	Y	38	33	1	3	8	5
							42	9									
*10	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	219	1	5089	2	Y	39	38	1	2	8	4
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3209	-0-	-232	-0-	159	1 1 9	3049	2	Y	1	1	8			-0-
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	180	1 3 9	3480	2	Y	3	3	8			-0-
07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	198	1 3 9	3724	2	Y	3	3	8			-0-
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	175	1 3 9	3373	2	Y	3	3	8			-0-
09	3330	X	2228	-0-	-1102	-0-	110	1	2118	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3028	-0-	-413	-0-	143	1 2 9	2883	2	Y	2	2	8			-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	132	1 2 9	2955	2	Y	2	2	8			-0-
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	118	1 4 9	2867	2	Y	4	4	8			-0-
07	3162	X	2806	-0-	-356	-0-	123	1 4 9	2679	2	Y	4	4	8			-0-
08	3162	X	2982	-0-	-180	-0-	129	1 2 9	2851	2	Y	2	2	8			-0-
09	3060	X	3058	-0-	-2	-0-	133	1 4 9	2921	2	Y	4	4	8			-0-
*10	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	136	1 2 9	3159	2	Y	2	2	8			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3815	-0-	-215	-0-	188	1 39 9	3588	2	Y	35	32	1	1	8	4
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	180	1 35 9	3498	2	Y	32	32	1			4
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	192	1 33 9	3614	2	Y	30	31	1			3
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	182	1 35 9	3492	2	Y	32	32	1			3
09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	200	1 37 9	3832	2	Y	34	30	1	2	8	5
*10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	189	1 41 9	3781	2	Y	37	35	1	1	8	6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	205	1 1 9	4318	2	Y	1	1	8			-0-
06	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	183	1 2 9	4196	2	Y	2	2	8			-0-
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	205	1 2 9	4068	2	Y	2	2	8			-0-
08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	211	1 1 9	4214	2	Y	1	1	8			-0-
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	205	1 2 9	4068	2	Y	2	2	8			-0-
*10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	196	1 1 9	4066	2	Y	1	1	8			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
05	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	285	1	4721	2	Y	77					142
							85	9									
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	201	1	4205	2	Y	46					188
							51	9									
07	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	277	1	4370	2	Y	48	179	1			57
							53	9									
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	272	1	4285	2	Y	55					112
							61	9									
09	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	236	1	4042	2	Y	46					158
							51	9									
*10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	237	1	4522	2	Y	47					205
							52	9									

J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	95	1	3739	2	Y	19	95	1	2	8	27
							21	9									
06	3600	X	3265	-0-	-335	-0-	79	1	3174	2	Y	11					38
							12	9									
07	3720	X	3060	-0-	-660	-0-	77	1	2957	2	Y	24	40	1			22
							26	9									
08	3844	X	3402	-0-	-442	-0-	84	1	3316	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
09	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	88	1	3462	2	Y	31	35	1	4	8	14
							34	9									
10	3844	X	3519	-0-	-325	-0-	80	1	3431	2	Y	7	2	8			19
							8	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. (I) GAS 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	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	258	1	5631	2	Y	101	101	1	1	8	68
							111	9									
06	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	211	1	5239	2	Y	82	95	1			55
							90	9									
07	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	217	1	4679	2	Y	92	97	1			50
							101	9									
08	6262	X	5576	-0-	-686	-0-	237	1	5229	2	Y	100	97	1			53
							110	9									
09	6060	X	4953	-0-	-1107	-0-	214	1	4653	2	Y	78	93	1			38
							86	9									
10	6014	X	5133	-0-	-881	-0-	214	1	4835	2	Y	76	97	1	1	8	16
							84	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	4093	-0-	-61	-0-	186	1	3904	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	4050	X	3944	-0-	-106	-0-	165	1	3779	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	4045	-0-	-140	-0-	194	1	3851	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3874	-0-	-311	-0-	185	1	3689	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3738	-0-	-222	-0-	179	1	3559	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3799	-0-	-293	-0-	175	1	3623	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3601	-0-		-212	-0-	178	1	3412	2	Y	10	8	1	2	8	1
								11	9									
06	3690	X	3624	-0-		-66	-0-	178	1	3437	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
07	3813	X	3730	-0-		-83	-0-	187	1	3535	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
08	3906	X	3860	-0-		-46	-0-	191	1	3660	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
09	3720	X	3690	-0-		-30	-0-	182	1	3500	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
*10	3815	X	3815	-0-		-0-	-0-	181	1	3624	2	Y	9	8	1	1	8	1
								10	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5629	-0-		-292	-0-	237	1	5290	2	Y	93	85	1			21
								102	9									
06	5600	X	5600	-0-		-0-	-0-	217	1	5294	2	Y	81	88	1			14
								89	9									
07	6193	X	6193	-0-		-0-	-0-	269	1	5821	2	Y	94	91	1			17
								103	9									
08	6448	X	6448	-0-		-0-	-0-	276	1	6073	2	Y	90	99	1			8
								99	9									
09	6050	X	6050	-0-		-0-	-0-	260	1	5698	2	Y	84	81	1			11
								92	9									
*10	6153	X	6153	-0-		-0-	-0-	250	1	5807	2	Y	87	89	1			9
								96	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18693	X	17026	-0-		-1667	-0-	743	1	16273	2	N	9	3	8			103
								10	9									
06	17490	X	16055	-0-		-1435	-0-	628	1	15421	2	N	5	5	8			103
								6	9									
07	17453	X	16637	-0-		-816	-0-	740	1	15875	2	N	20	5	8			118
								22	9									
08	17267	X	15740	-0-		-1527	-0-	697	1	15018	2	N	23	3	8			138
								25	9									
09	16710	X	15114	-0-		-1596	-0-	673	1	14426	2	N	14	4	8			148
								15	9									
10	17019	X	15521	-0-		-1498	-0-	663	1	14852	2	N	5	3	8			150
								6	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	203	-0-		-45	-0-	201	2	2	9	N	2					42
06	206	N	206	-0-		-0-	-0-	205	2	1	9	N	1					43
07	217	N	166	-0-		-51	-0-	165	2	1	9	N	1					44
08	217	N	150	-0-		-67	-0-	149	2	1	9	N	1					45
09	210	N	204	-0-		-6	-0-	202	2	2	9	N	2					47
*10	192	N	192	-0-		-0-	-0-	191	2	1	9	N	1					48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	2			Y	-0-					32
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					32
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					32
08	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			Y	-0-					32
09	750	N	620	-0-	-130	-0-	620	2			Y	-0-					32
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	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
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-					1
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			Y	-0-					1
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	124	2	7	9	Y	6	2	8			5
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					5
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					5
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					5

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
10	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
05	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					113
06	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1600	2			Y	-0-					113
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					113
08	2914	X	2463	-0-	-451	-0-	2463	2			Y	-0-					113
09	2820	X	2380	-0-	-440	-0-	2380	2			Y	-0-					113
10	2914	X	2154	-0-	-760	-0-	2154	2			Y	-0-					113

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

05	3038	X	2799	-0-	-239	-0-	2799	2			Y	-0-					19
06	2910	X	2732	-0-	-178	-0-	2732	2			Y	-0-					19
07	2821	X	2759	-0-	-62	-0-	2686	2	73	9	Y	66	10	8			75
08	2821	X	2655	-0-	-166	-0-	2655	2			Y	-0-					75
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					75
*10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-					75

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

05	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

05	744	N	30	-0-	-714	-0-	30	2			Y	-0-					14
06	600	N	33	-0-	-567	-0-	33	2			Y	-0-					14
07	775	N	189	-0-	-586	-0-	189	2			Y	-0-					14
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					14
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					14
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
05	14B2 EXT		-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-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

05	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-					120
06	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					120
07	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					120
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					120
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					120
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					120

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	710	2	96	9	Y	87					199
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					199
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					199
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2041	2	7	9	Y	6	6	8			199
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1818	2	36	9	Y	33	33	8			199
*10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					199

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

05	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	1261	2			Y	-0-					119
06	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1311	2			Y	-0-					119
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1517	2	11	9	Y	10					129
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					129
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					129
*10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1807	2	62	9	Y	56	160	1			25

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					120
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					120
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					120
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					120
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	252	2	11	9	N	10					130
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					130

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

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

05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					3
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					3
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					3

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

05	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	1351	2			Y	-0-					139
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1289	2	2	9	Y	2					141
07	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1313	2			Y	-0-					141
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					141
09	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	1176	2			Y	-0-					141
10	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			Y	-0-					141

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					49
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					49
07	837	N	353	-0-	-484	-0-	353	2			Y	-0-					49
08	775	N	287	-0-	-488	-0-	287	2			Y	-0-					49
09	900	N	221	-0-	-679	-0-	221	2			Y	-0-					49
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					49

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					38
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			Y	-0-					38
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					38
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					38
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					38
*10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					38

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	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

05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					7
06	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			N	-0-					7
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1324	2	108	9	N	98					105
08	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1240	2	13	9	N	12					117
09	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	1168	2			N	-0-					117
10	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	1218	2	25	9	N	23					140

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

05	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-					230
06	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					230
07	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9958	2	3	9	N	3	178	1			55
08	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2			N	-0-					55
09	9720	X	9630	-0-	-90	-0-	9630	2			N	-0-					55
10	10044	X	10000	-0-	-44	-0-	10000	2			N	-0-					55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	17515	X	17022	-0-	-493	-0-	560	1	16258	2	N	185	177	1			140
							204	9									
06	16890	X	16221	-0-	-669	-0-	543	1	15659	2	N	17					157
							19	9									
07	17453	X	16440	-0-	-1013	-0-	531	1	15774	2	N	123	176	1			104
							135	9									
08	17298	X	16417	-0-	-881	-0-	601	1	15798	2	N	16					120
							18	9									
09	16470	X	15832	-0-	-638	-0-	548	1	15216	2	N	62					182
							68	9									
10	17019	X	16112	-0-	-907	-0-	596	1	15443	2	N	66	178	1			70
							73	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	10456	-0-	-704	-0-	346	1	10036	2	N	67	177	1			45
							74	9									
06	10800	X	9967	-0-	-833	-0-	334	1	9621	2	N	11					56
							12	9									
07	11160	X	9551	-0-	-1609	-0-	314	1	9132	2	N	95					151
							105	9									
08	10757	X	9862	-0-	-895	-0-	324	1	9528	2	N	9					160
							10	9									
09	10200	X	9367	-0-	-833	-0-	317	1	9050	2	N	-0-					160
10	10447	X	9573	-0-	-874	-0-	350	1	9223	2	N	-0-					160

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
05	13950	X	12800	-0-	-1150	-0-	424	1	12324	2	N	47					171
							52	9									
06	13500	X	12228	-0-	-1272	-0-	409	1	11808	2	N	10					181
							11	9									
07	13950	X	12015	-0-	-1935	-0-	423	1	11555	2	N	34	175	1			40
							37	9									
08	12958	X	11805	-0-	-1153	-0-	402	1	11380	2	N	21					61
							23	9									
09	12540	X	10775	-0-	-1765	-0-	375	1	10345	2	N	50					111
							55	9									
10	12803	X	10632	-0-	-2171	-0-	388	1	10244	2	N	-0-					111

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
05	11935	X	11374	-0-	-561	-0-	376	1	10908	2	N	82					142
							90	9									
06	11280	X	10904	-0-	-376	-0-	364	1	10511	2	N	26					168
							29	9									
07	11656	X	10858	-0-	-798	-0-	380	1	10371	2	N	97	180	1			85
							107	9									
08	11532	X	10925	-0-	-607	-0-	374	1	10518	2	N	30					115
							33	9									
09	11100	X	10477	-0-	-623	-0-	363	1	10064	2	N	45					160
							50	9									
10	11377	X	10137	-0-	-1240	-0-	371	1	9766	2	N	-0-					160

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
05	16430	X	15787	-0-	-643	-0-	15319	2	468	9	N	425	514	1			57
06	15900	X	15011	-0-	-889	-0-	14624	2	387	9	N	352	174	1			235
07	16027	X	15200	-0-	-827	-0-	14858	2	342	9	N	311	353	1			193
08	15810	X	14930	-0-	-880	-0-	14670	2	260	9	N	236	342	1			87
09	15270	X	14597	-0-	-673	-0-	14263	2	334	9	N	304	337	1			54
10	15779	X	15076	-0-	-703	-0-	14447	2	629	9	N	572	538	1			88

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	27838	X	23858	-0-	-3980	-0-	23825	2	33	9	Y	30	82	1			159
06	26940	X	22799	-0-	-4141	-0-	22738	2	61	9	Y	55	84	1			130
07	26381	X	24423	-0-	-1958	-0-	24287	2	136	9	Y	124	95	8			159
08	25668	X	24112	-0-	-1556	-0-	24001	2	111	9	Y	101	186	1			74
09	23790	X	23487	-0-	-303	-0-	23417	2	70	9	Y	64					138
10	24428	X	24193	-0-	-235	-0-	23947	2	246	9	Y	224	274	1			88

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
05	26009	X	23643	-0-	-2366	-0-	23618	2	25	9	Y	23	82	1			152
06	23790	X	22410	-0-	-1380	-0-	22349	2	61	9	Y	55	84	1			123
07	24025	X	22173	-0-	-1852	-0-	22107	2	66	9	Y	60	30	8			153
08	25854	X	22348	-0-	-3506	-0-	22238	2	110	9	Y	100	179	1			74
09	23250	X	22574	-0-	-676	-0-	22504	2	70	9	Y	64					138
10	23653	X	22273	-0-	-1380	-0-	22027	2	246	9	Y	224	274	1			88

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	588	1	4398	2	N	19	17	8			164
							21	9									
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	564	1	3914	2	N	14	14	8			164
							15	9									
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	509	1	3548	2	N	19	16	8			167
							21	9									
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	552	1	3529	2	N	35	31	8			171
							39	9									
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	525	1	3677	2	N	14	14	8			171
							15	9									
*10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	470	1	3399	2	N	76	178	1	43	8	26
							84	9									

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	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
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	182	1	397	2	N	10	10	8			64
							11	9									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	211	1	343	2	N	3	3	8			64
							3	9									
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	68	1	345	2	N	7	7	8			64
							8	9									
08	589	N	438	-0-	-151	-0-	117	1	310	2	N	10	10	8			64
							11	9									
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	103	1	460	2	N	2	2	8			64
							2	9									
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	46	1	336	2	N	11	11	8			64
							12	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
05	8060	X	5695	-0-	-2365	-0-	149	1	5359	2	N	170	179	1	20	8	220
							187	9									
06	7710	X	5510	-0-	-2200	-0-	150	1	5167	2	N	175	178	1	18	8	199
							193	9									
07	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	159	1	5792	2	N	159	175	1	25	8	158
							175	9									
08	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	158	1	5516	2	N	214	176	1	36	8	160
							235	9									
09	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	138	1	4853	2	N	128	187	1	15	8	86
							141	9									
*10	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	161	1	5342	2	N	126	66	8			146
							139	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
05	18755	X	17230	-0-	-1525	-0-	461	1	16534	2	N	214	177	1	114	8	154
							235	9									
06	18150	X	15941	-0-	-2209	-0-	446	1	15341	2	N	140	90	8			204
							154	9									
07	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	478	1	17366	2	N	199	164	1	119	8	120
							219	9									
08	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	476	1	16612	2	N	261	170	8			211
							287	9									
09	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	465	1	16422	2	N	144	174	1	77	8	104
							158	9									
*10	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	471	1	15698	2	N	308	238	8			174
							339	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

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

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1719	2	55	9	Y	50	56	1			4
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1670	2	48	9	Y	44	41	1			7
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1712	2	48	9	Y	44	46	1			5
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1710	2	34	9	Y	31	33	1			3
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1489	2	80	9	Y	73	57	1			19
10	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1391	2	157	9	Y	143	154	1			8

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

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

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
05	2480	N	2290	-0-	-190	-0-	2267	2	23	9	Y	21	31	1			9
06	2310	N	2245	-0-	-65	-0-	2204	2	41	9	Y	37	23	1			23
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2314	2	48	9	Y	44	66	1			1
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2278	2	42	9	Y	38	32	1			7
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2253	2	12	9	Y	11	16	1			2
10	2356	N	2319	-0-	-37	-0-	2316	2	3	9	Y	3	3	1			2

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
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	85	X	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2					2
09	30	X	15	-0-	-15	-0-	6	2	9	9	Y	8	3	1			7
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

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
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2120	2	30	9	Y	27	28	1			3
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1804	2	25	9	Y	23	24	1			2
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2016	2	31	9	Y	28	28	1			2
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1960	2	31	9	Y	28	29	1			1
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1934	2	21	9	Y	19	17	1			3
*10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1869	2	21	9	Y	19	21	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	3100	N	2016	-0-	-1084	2085	2003	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	3000	N	1700	-0-	-1300	785	1689	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	2941	N	2156	-0-	-785	-0-	2144	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2094	2	12	9	Y	11	11	1			1
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1899	2	10	9	Y	9	9	1			1
*10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2031	2	11	9	Y	10	10	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	717	2	75	9	Y	68	69	1			11
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	658	2	56	9	Y	51	57	1			5
07	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	2			Y	-0-	5	1			-0-
08	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			Y	-0-					-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
05	3100	N	2584	-0-	-516	3734	2582	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	3000	N	2438	-0-	-562	3172	2436	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	3100	N	2492	-0-	-608	2564	2490	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	3100	N	2316	-0-	-784	1780	2314	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	3000	N	2312	-0-	-688	1092	2310	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*10	3100	N	2456	-0-	-644	448	2454	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-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
05	1240	N	966	-0-	-274	-0-	59	1	907	2	Y	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	71	1	1149	2	Y	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	86	1	1317	2	Y	-0-					-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	77	1	1201	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	65	1	1061	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	870	-0-	-401	-0-	54	1	816	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1546	-0-	-164	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1347	-0-	-389	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2650	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2383	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2398	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2542	N	2313	-0-	-229	-0-	2312	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2370	N	2345	-0-	-25	-0-	2344	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	2345	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	28	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	59	2	14	9	Y	13	13	1			1
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	837	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	843	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	829	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	865	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	839	2	7	9	Y	6	6	1			1
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	809	2	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/18/2019 - W/O TO 06 286246

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2109	2	40	9	Y	36	35	1			18
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2047	2	39	9	Y	35	46	1			7
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2100	2	43	9	Y	39	34	1			12
08	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	2082	2	39	9	Y	35	34	1			13
09	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	1980	2	41	9	Y	37	33	1			17
10	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	1929	2	75	9	Y	68	69	1			16

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	180	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	303	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	309	2	7	9	Y	6	5	1			1
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	297	2	6	9	Y	5	6	1			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

05	589	N	570	-0-	-19	-0-	566	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	528	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	545	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

05	465	N	457	-0-	-8	-0-	450	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	443	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	458	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	474	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	450	N	319	-0-	-131	-0-	315	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	465	N	183	-0-	-282	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-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
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
*10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-

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
05	651	X	571	-0-	-80	-0-	560	2	11	9	Y	10	11	1			1
06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	602	2	12	9	Y	11	10	1			2
07	620	X	508	-0-	-112	-0-	499	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	620	X	523	-0-	-97	-0-	513	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	600	X	463	-0-	-137	-0-	457	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	620	X	439	-0-	-181	-0-	435	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

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
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1717	2	18	9	Y	16	14	1			3
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1608	2	18	9	Y	16	17	1			2
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1600	2	19	9	Y	17	17	1			2
08	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1509	2	18	9	Y	16	17	1			1
09	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1460	2	15	9	Y	14	13	1			2
10	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	1450	2	17	9	Y	15	15	1			2

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	1395	N	960	-0-	-435	-0-	935	2	25	9	Y	23	25	1			7
06	1290	N	916	-0-	-374	-0-	893	2	23	9	Y	21	21	1			7
07	992	N	946	-0-	-46	-0-	924	2	22	9	Y	20	26	1			1
08	961	N	947	-0-	-14	-0-	924	2	23	9	Y	21	14	1			8
09	930	N	875	-0-	-55	-0-	854	2	21	9	Y	19	20	1			7
10	961	N	931	-0-	-30	-0-	914	2	17	9	Y	15	19	1			3

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
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	458	-0-	-162	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	110	-0-	-520	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2046	2	9	9	Y	8	35	1			12
06	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	1935	2	11	9	Y	10					22
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2040	2	17	9	Y	15	30	1			7
08	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1941	2	14	9	Y	13					20
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2097	2	14	9	Y	13	29	1			4
*10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2293	2	29	9	Y	26	29	1			1

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
05	341	N	137	-0-	-204	-0-	136	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	315	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	395	2	9	9	Y	8	6	1			2
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	419	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	403	N	313	-0-	-90	-0-	312	2	1	9	Y	1	1	1			-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
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1411	-0-	-573	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
*10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2682	2	3	9	Y	3	2	1			3

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
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
*10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	2058	2	33	9	Y	30	25	1			11
06	2070	N	1934	-0-	-136	-0-	1908	2	26	9	Y	24	25	1			10
07	2201	N	2064	-0-	-137	-0-	2030	2	34	9	Y	31	25	1			16
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2106	2	32	9	Y	29	24	1			21
09	1920	N	1730	-0-	-190	-0-	1698	2	32	9	Y	29	48	1			2
10	2077	N	1789	-0-	-288	-0-	1758	2	31	9	Y	28	24	1			6

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
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
*10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3097	2	7	9	Y	6	5	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

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

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	209	-0-	-1093	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	291	-0-	-429	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1076	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	Y	1					2
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1					3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2879	2	31	9	Y	28	37	1			12
06	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2829	2	51	9	Y	46	29	1			29
07	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2802	2	63	9	Y	57	84	1			2
08	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3044	2	55	9	Y	50	41	1			11
09	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2767	2	35	9	Y	32	31	1			12
*10	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2780	2	32	9	Y	29	24	1			17

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
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3395	2	41	9	Y	37	42	1			3
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3333	2	36	9	Y	33	31	1			5
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3424	2	37	9	Y	34	35	1			4
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3537	2	25	9	Y	23	25	1			2
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3278	2	30	9	Y	27	26	1			3
*10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3329	2	28	9	Y	25	27	1			1

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
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
*10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2411	2	4	9	Y	4	6	1			1
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2112	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2004	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1930	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1867	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1948	2	4	9	Y	4	3	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

05	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1994	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	509	2	6	9	Y	5	4	1			4
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1	4	1			1
07	620	N	262	-0-	-358	-0-	261	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	527	N	300	-0-	-227	-0-	299	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2090	-0-	-610	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2343	-0-	-447	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2201	-0-	-589	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2354	-0-	-316	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2202	-0-	-557	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	224	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	218	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	222	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	210	N	132	-0-	-78	-0-	129	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1075	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1149	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	930	N	897	-0-	-33	-0-	895	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	900	N	506	-0-	-394	-0-	504	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	930	N	213	-0-	-717	-0-	210	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1002	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	974	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	992	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	992	N	987	-0-	-5	-0-	980	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	959	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	992	N	874	-0-	-118	-0-	867	2	7	9	Y	6	6	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1037	2	28	9	Y	25	22	1			3
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	999	2	29	9	Y	26	27	1			2
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1054	2	25	9	Y	23	22	1			3
*10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1135	2	28	9	Y	25	25	1			3

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404

05	527	N	277	-0-	-250	-0-	276	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	1891	N	758	-0-	-1133	-0-	754	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2038	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
08	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3068	-0-	68	68	3068	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3173	-0-	73	141	3173	2			Y	-0-					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	204	-0-	-199	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	238	-0-	-92	-0-	232	2	6	9	Y	5	4	1			1
07	372	N	244	-0-	-128	-0-	238	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	263	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	276	2	6	9	Y	5	4	1			1
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	290	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

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
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-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
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2606	2	113	9	Y	103	105	1			16
06	2610	X	2593	-0-	-17	-0-	2488	2	105	9	Y	95	99	1			12
07	2697	X	2651	-0-	-46	-0-	2543	2	108	9	Y	98	98	1			12
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2441	2	101	9	Y	92	96	1			8
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2248	2	88	9	Y	80	77	1			11
*10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2460	2	94	9	Y	85	87	1			9

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

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

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
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	896	2	39	9	Y	35	37	1			5
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1964	2	54	9	Y	49	48	1			6
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2021	2	44	9	Y	40	43	1			3
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1227	2	23	9	Y	21	23	1			1
09	2010	N	323	-0-	-1687	-0-	314	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	2077	N	1076	-0-	-1001	-0-	1054	2	22	9	Y	20	20	1			1

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
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2704	2	108	9	Y	98	103	1			45
06	3000	N	3743	-0-	743	743	3629	2	114	9	Y	104	129	1			20
07	3100	N	3301	-0-	201	944	3180	2	121	9	Y	110	97	1			33
08	3100	N	3159	-0-	59	1003	3042	2	117	9	Y	106	99	1			40
09	3786	X	2783	-0-	-1003	-0-	2664	2	119	9	Y	108	99	1			49
10	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	2152	2	194	9	Y	176	185	1			40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2620	2	77	9	Y	70	79	1			5
06	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2282	2	68	9	Y	62	57	1			10
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2514	2	68	9	Y	62	65	1			7
08	2697	N	1917	-0-	-780	-0-	1869	2	48	9	Y	44	46	1			5
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2386	2	149	9	Y	135	116	1			24
*10	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	2832	2	194	9	Y	176	191	1			9

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

05	2294	N	1888	-0-	-406	-0-	1886	2	2	9	Y	2	8	1			3
06	2040	N	1626	-0-	-414	-0-	1624	2	2	9	Y	2					5
07	1953	N	1702	-0-	-251	-0-	1698	2	4	9	Y	4	7	1			2
08	1891	N	1366	-0-	-525	-0-	1364	2	2	9	Y	2					4
09	1620	N	1028	-0-	-592	-0-	1025	2	3	9	Y	3	6	1			1
10	1705	N	1319	-0-	-386	-0-	1308	2	11	9	Y	10	11	1			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

05	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1018	2	9	9	Y	8	8	1			6
06	1140	N	978	-0-	-162	-0-	971	2	7	9	Y	6	8	1			4
07	1085	N	903	-0-	-182	-0-	897	2	6	9	Y	5	7	1			2
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1093	2	8	9	Y	7	8	1			1
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1047	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1040	2	7	9	Y	6					6

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

05	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	690	-0-	-147	-0-	690	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3448	2	54	9	Y	49	66	1			18
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3186	2	61	9	Y	55	61	1			12
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3416	2	74	9	Y	67	60	1			19
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3505	2	61	9	Y	55	63	1			11
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3349	2	62	9	Y	56	64	1			3
*10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3340	2	58	9	Y	53	55	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

05	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4205	2	40	9	Y	36	33	1			18
06	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4237	2	37	9	Y	34	45	1			7
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4236	2	43	9	Y	39	34	1			12
08	4061	X	3948	-0-	-113	-0-	3909	2	39	9	Y	35	34	1			13
09	3930	X	3571	-0-	-359	-0-	3530	2	41	9	Y	37	33	1			17
10	4061	X	3523	-0-	-538	-0-	3448	2	75	9	Y	68	69	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2498	-0-	-199	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2397	-0-	-238	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2138	-0-	-292	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2172	-0-	-339	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	2071	2	11	9	Y	10	7	1			6
06	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	2039	2	11	9	Y	10	8	1			8
07	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	2087	2	10	9	Y	9	15	1			2
08	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	2059	2	10	9	Y	9	8	1			3
09	2040	N	1759	-0-	-281	-0-	1749	2	10	9	Y	9	11	1			1
10	2108	N	1706	-0-	-402	-0-	1699	2	7	9	Y	6	6	1			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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2081	2	10	9	Y	9	16	1			3
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2106	2	7	9	Y	6	8	1			1
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2146	2	7	9	Y	6	3	1			4
08	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	1640	2	6	9	Y	5	8	1			1
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1803	2	7	9	Y	6	4	1			3
*10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2060	2	10	9	Y	9	10	1			2

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	185	1	4416	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	180	1	3817	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	196	1	4355	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
08	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	197	1	4186	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	158	1	3639	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	185	1	3717	2	Y	12	9	1			3
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2114	-0-	-676	-0-	2046	2	68	9	Y	62	72	1			5
06	2370	N	2104	-0-	-266	-0-	2032	2	72	9	Y	65	60	1			10
07	2542	N	1998	-0-	-544	-0-	1925	2	73	9	Y	66	68	1			8
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2137	2	50	9	Y	45	48	1			5
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2547	2	68	9	Y	62	56	1			11
10	1984	N	219	-0-	-1765	-0-	216	2	3	9	Y	3	14	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

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

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	1103	-0-	-75	-0-	1068	2	35	9	Y	32	30	1			22
06	1140	X	982	-0-	-158	-0-	956	2	26	9	Y	24	30	1			16
07	1178	X	815	-0-	-363	-0-	775	2	40	9	Y	36	50	1			2
08	1116	N	642	-0-	-474	-0-	623	2	19	9	Y	17	18	1			1
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	983	2	11	9	Y	10					11
*10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	858	2	20	9	Y	18	27	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

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

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3238	-0-	138	138	3238	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3086	-0-	86	224	3086	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3311	-0-	211	435	3311	2			Y	-0-					-0-
08	3702	X	3267	-0-	-435	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3181	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3150	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	577	-0-	-198	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	449	-0-	-271	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3337	-0-	237	237	3337	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3137	-0-	137	374	3125	2	12	9	Y	11	10	1			1
*10	3100	N	3664	-0-	564	938	3618	2	46	9	Y	42	43	1			-0-

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
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
*10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1473	-0-	-573	-0-	1473 2		Y	-0-			-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		Y	-0-			-0-
07	1829	N	1638	-0-	-191	-0-	1638 2		Y	-0-			-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		Y	-0-			-0-
09	2130	N	2033	-0-	-97	-0-	2024 2	9 9	Y	8	1	1	7
*10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1992 2	30 9	Y	27	25	1	9

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1443 2	45 9	Y	41	43	1	5
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1327 2	39 9	Y	35	37	1	3
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1370 2	45 9	Y	41	43	1	1
08	1581	X	1427	-0-	-154	-0-	1375 2	52 9	Y	47	45	1	3
09	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1527 2	51 9	Y	46	42	1	7
*10	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1624 2	54 9	Y	49	54	1	2

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2987 2	4 9	Y	4	17	1	6
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2862 2	6 9	Y	5			11
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2886 2	9 9	Y	8	15	1	4
08	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2846 2	7 9	Y	6			10
09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2738 2	7 9	Y	6	14	1	2
*10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2845 2	14 9	Y	13	14	1	1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1904	-0-	-297	-0-	1896 2	8 9	Y	7	5	1	4
06	2040	N	1634	-0-	-406	-0-	1627 2	7 9	Y	6	5	1	5
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2260 2	6 9	Y	5	9	1	1
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2156 2	7 9	Y	6	5	1	2
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1998 2	8 9	Y	7	8	1	1
10	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	2147 2	6 9	Y	5	5	1	1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3027	-0-	-73	7652	3013 2	14 9	Y	13	11	1	5
06	3000	N	2831	-0-	-169	7483	2818 2	13 9	Y	12	12	1	5
07	10449	X	2966	-0-	-7483	-0-	2952 2	14 9	Y	13	11	1	7
08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3041 2	15 9	Y	14	11	1	10
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2908 2	14 9	Y	13	22	1	1
10	3007	X	2838	-0-	-169	-0-	2824 2	14 9	Y	13	11	1	3

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	1991 2	7 9	Y	6	5	1	2
06	1710	N	1034	-0-	-676	-0-	1028 2	6 9	Y	5	5	1	2
07	2077	N	788	-0-	-1289	-0-	781 2	7 9	Y	6	5	1	3
08	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	1715 2	6 9	Y	5	5	1	3
09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2745 2	7 9	Y	6	8	1	1
*10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2658 2	6 9	Y	5	5	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	433	2	10	9	Y	9	15	1			3
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	537	2	13	9	Y	12	10	1			5
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	341	2	13	9	Y	12	13	1			4
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	403	2	12	9	Y	11	14	1			1
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	480	2	12	9	Y	11	11	1			1
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	504	2	12	9	Y	11	9	1			3

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
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
06	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
09	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
*10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2766	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

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
05	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	76	1	1172	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	73	1	1185	2	Y	-0-					-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	80	1	1221	2	Y	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	80	1	1249	2	Y	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	80	1	1304	2	Y	-0-					-0-
*10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	84	1	1278	2	Y	-0-					-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
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1499	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1445	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1479	2	11	9	Y	10	10	1			1
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1447	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1437	2	9	9	Y	8	8	1			1
*10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1413	2	10	9	Y	9	9	1			1

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
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
*10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-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
05	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	3128	2	45	9	Y	41	42	1			6
06	3120	X	3084	-0-	-36	-0-	3041	2	43	9	Y	39	40	1			5
07	3224	X	3181	-0-	-43	-0-	3138	2	43	9	Y	39	39	1			5
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3104	2	41	9	Y	37	39	1			3
09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3071	2	36	9	Y	33	31	1			5
*10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3217	2	37	9	Y	34	35	1			4

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
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2129	2	24	9	Y	22	23	1			3
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2026	2	21	9	Y	19	20	1			2
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2085	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2144	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2061	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	2069	2	9	9	Y	8	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	217	N	44	-0-	-173	-0-	43	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-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
05	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	2198	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1890	N	1453	-0-	-437	-0-	1449	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	2047	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	2055	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2030	2	6	9	Y	5	4	1			1
*10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2101	2	3	9	Y	3	4	1			-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
05	248	N	122	-0-	-126	-0-	121	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	136	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	149	-0-	-68	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1476	-0-	-84	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
*10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2062	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	1117	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1357	2			Y	-0-					-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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	701	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	588	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	713	N	582	-0-	-131	-0-	580	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	713	N	517	-0-	-196	-0-	515	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	600	N	508	-0-	-92	-0-	507	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	640	2	4	9	Y	4	2	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	2601	2	15	9	Y	14	15	1			2
06	2490	N	2440	-0-	-50	-0-	2425	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2590	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2571	2	13	9	Y	12	13	1			1
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2454	2	13	9	Y	12	11	1			2
10	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	2472	2	12	9	Y	11	12	1			1

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

05	2325	N	1957	-0-	-368	-0-	1936	2	21	9	Y	19	19	1			3
06	2250	N	1894	-0-	-356	-0-	1880	2	14	9	Y	13	15	1			1
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2474	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2378	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2316	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	2480	N	2089	-0-	-391	-0-	2082	2	7	9	Y	6	6	1			1

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

05	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	1847	2	6	9	Y	5	5	1			4
06	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	1801	2	3	9	Y	3	5	1			2
07	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1821	2	4	9	Y	4	5	1			1
08	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1789	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	1731	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	1732	2	3	9	Y	3					3

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

05	961	N	801	-0-	-160	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	717	-0-	-153	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	638	-0-	-168	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	640	-0-	-80	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

05	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1231	2	51	9	Y	46	46	1			7
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1200	2	46	9	Y	42	44	1			5
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1449	2	48	9	Y	44	43	1			6
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1534	2	45	9	Y	41	43	1			4
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1226	2	39	9	Y	35	34	1			5
10	1488	N	1039	-0-	-449	-0-	997	2	42	9	Y	38	39	1			4

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

05	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2493	2	18	9	Y	16	18	1			1
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2458	2	15	9	Y	14	13	1			2
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2407	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2525	2	30	9	Y	27	23	1			6
09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2627	2	95	9	Y	86	77	1			15
*10	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2768	2	118	9	Y	107	116	1			6

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3487	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	3480	X	3210	-0-	-270	-0-	3203	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	3385	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	3441	X	3387	-0-	-54	-0-	3381	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
09	3330	X	3291	-0-	-39	-0-	3285	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	3441	X	3355	-0-	-86	-0-	3349	2	6	9	Y	5	5	1			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
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	272	-0-	-193	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

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
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2474	2	121	9	Y	110	125	1			8
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2367	2	109	9	Y	99	91	1			16
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2488	2	108	9	Y	98	102	1			12
08	2573	N	2451	-0-	-122	-0-	2377	2	74	9	Y	67	73	1			6
09	2490	N	2133	-0-	-357	-0-	2037	2	96	9	Y	87	77	1			16
10	2573	N	2531	-0-	-42	-0-	2318	2	213	9	Y	194	199	1			11

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530

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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	753	-0-	-115	-0-	747	2	6	9	Y	5					11
06	840	N	720	-0-	-120	-0-	717	2	3	9	Y	3	11	1			3
07	837	N	786	-0-	-51	-0-	780	2	6	9	Y	5					8
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	760	2	7	9	Y	6	11	1			3
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	760	2	6	9	Y	5					8
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6	9	Y	5	10	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2290	2	3	9	Y	3	2	1			1
*10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2368	2	4	9	Y	4	3	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1248	-0-	-1852	610	253	1	995	2	Y	-0-					-0-
06	1928	N	1318	-0-	-610	-0-	298	1	1020	2	Y	-0-					-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	310	1	1400	2	Y	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	300	1	1445	2	Y	-0-					-0-
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	300	1	1372	2	Y	-0-					-0-
*10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	307	1	1424	2	Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1699	-0-	-223	-0-	1690	2	9	9	Y	8	7	1			1
06	2370	X	1614	-0-	-756	-0-	1610	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	2449	X	1745	-0-	-704	-0-	1737	2	8	9	Y	7	6	1			1
08	2449	X	1687	-0-	-762	-0-	1684	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	1650	X	1634	-0-	-16	-0-	1628	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	1736	X	1486	-0-	-250	-0-	1483	2	3	9	Y	3	3	1			1

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
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-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
05	2325	X	2013	-0-	-312	-0-	2004	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	2250	X	1924	-0-	-326	-0-	1915	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	2325	X	1608	-0-	-717	-0-	1600	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2015	N	972	-0-	-1043	-0-	971	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	1920	N	651	-0-	-1269	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	612	-0-	-1000	-0-	612	2			Y	-0-					-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
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1337	2	26	9	Y	24	22	1			4
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1268	2	29	9	Y	26	27	1			3
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1322	2	30	9	Y	27	27	1			3
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1317	2	29	9	Y	26	27	1			2
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1288	2	24	9	Y	22	21	1			3
*10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1317	2	26	9	Y	24	24	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	636	2	22	9	N	20	24	1			3
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	684	2	19	9	N	17	18	1			2
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	811	2	17	9	N	15	15	1			2
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	825	2	21	9	N	19	16	1			5
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	874	2	13	9	N	12	13	1			4
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	918	2	12	9	N	11	12	1			3

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	3000	N	3040	-0-	40	40	3039	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3100	N	3240	-0-	140	180	3239	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2865	N	2685	-0-	-180	-0-	2684	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2353	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2108	X	2025	-0-	-83	-0-	2016	2	9	9	Y	8	6	1			2

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1530	2	52	9	Y	47	87	1			13
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1489	2	40	9	Y	36	42	1			7
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1614	2	35	9	Y	32	20	1			19
08	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	1163	2	24	9	Y	22	36	1			5
09	1470	N	1184	-0-	-286	-0-	1154	2	30	9	Y	27	16	1			16
10	1519	N	1223	-0-	-296	-0-	1199	2	24	9	Y	22	37	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1847	-0-	-323	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	1727	-0-	-536	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1651	-0-	-479	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

05	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1600	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1590	N	1301	-0-	-289	-0-	1298	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	1488	N	1181	-0-	-307	-0-	1177	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	1493	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1500	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1423	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1627	2	11	9	Y	10	18	1			3
06	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	1366	2	8	9	Y	7	9	1			1
07	1488	N	1096	-0-	-392	-0-	1088	2	8	9	Y	7	4	1			4
08	1643	N	1189	-0-	-454	-0-	1182	2	7	9	Y	6	8	1			2
09	1380	N	1227	-0-	-153	-0-	1221	2	6	9	Y	5	4	1			3
*10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1416	2	6	9	Y	5	7	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

05	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1180	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1145	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1182	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1162	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1146	2	8	9	Y	7	7	1			1
*10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1180	2	9	9	Y	8	8	1			1

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	163	1	761	2	Y	60	47	1			23
							66	9									
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	208	1	720	2	Y	44	55	1			12
							48	9									
07	1085	N	802	-0-	-283	-0-	197	1	561	2	Y	40	46	1			6
							44	9									
08	992	N	438	-0-	-554	-0-	98	1	300	2	Y	36	38	1	2	8	2
							40	9									
09	990	N	407	-0-	-583	-0-	94	1	276	2	Y	34	27	1			9
							37	9									
10	806	N	171	-0-	-635	-0-	114	1	57	9	Y	52	57	1			4

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1252	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2050	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1561	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2303	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2290	2	6	9	Y	5	4	1			1
*10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1600	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	578	-0-	-228	-0-	87	1	479	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
06	990	N	770	-0-	-220	-0-	102	1	658	2	Y	9	12	1			1
							10	9									
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	134	1	794	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	105	1	606	2	Y	14	14	1	1	8	2
							15	9									
09	780	N	484	-0-	-296	-0-	83	1	392	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
10	930	N	67	-0-	-863	-0-	54	1	13	9	Y	12	12	1			1

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	299	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	274	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	270	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	263	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	261	2	8	9	Y	7	7	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	662	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	595	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	660	N	605	-0-	-55	-0-	604	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	638	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

05	3193	X	2162	-0-	-1031	-0-	2141	2	21	9	Y	19	20	1			3
06	3210	X	628	-0-	-2582	-0-	619	2	9	9	Y	8	10	1			1
07	3317	X	1168	-0-	-2149	-0-	1149	2	19	9	Y	17	17	1			1
08	2852	X	1290	-0-	-1562	-0-	1273	2	17	9	Y	15	14	1			2
09	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2608	2	18	9	Y	16	16	1			2
*10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2435	2	21	9	Y	19	19	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	730	2	7	9	Y	6	5	1			1
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	606	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	733	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	DLQ G-10		702	-0-	702	702	698	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	DLQ G-10		708	-0-	708	1410	704	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	DLQ G-10		622	-0-	622	2032	619	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	530	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	420	N	228	-0-	-192	-0-	224	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	589	N	109	-0-	-480	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	589	X	181	-0-	-408	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
09	570	X	212	-0-	-358	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
10	527	X	402	-0-	-125	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

05	1178	X	1036	-0-	-142	-0-	1021	2	15	9	Y	14	14	1			3
06	1050	X	998	-0-	-52	-0-	983	2	15	9	Y	14	15	1			2
07	1333	X	951	-0-	-382	-0-	931	2	20	9	Y	18	18	1			2
08	1023	N	946	-0-	-77	-0-	933	2	13	9	Y	12	13	1			1
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1138	2	13	9	Y	12	11	1			2
*10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1131	2	14	9	Y	13	14	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	27	2	1 9		Y	1	2	1			-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	50	2	3 9		Y	3	3	1			-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	52	2	2 9		Y	2	2	1			-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	22	2	1 9		Y	1	1	1			-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	56	2	2 9		Y	2	2	1			-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	26	2	1 9		Y	1	1	1			-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
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	104	2	Y	1	1	1			-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	132	2	Y	1	1	1			-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	158	2	Y	1	1	1			-0-
08	161	X	161	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	141	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
09	150	X	27	-0-	-123	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-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
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	270	-0-	-240	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	241	-0-	-255	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	298	2	2 9		Y	2	2	1			-0-
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	290	2	2 9		Y	2	2	1			-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1 9		Y	1	1	1			-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1 9		Y	1	1	1			-0-
*10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2 9		Y	2	2	1			-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
05	186	N	50	-0-	-136	-0-	44	2	6 9		Y	5	5	1			1
06	180	N	60	-0-	-120	-0-	54	2	6 9		Y	5	5	1			1
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	96	2	14 9		Y	13	12	1			2
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	88	2	10 9		Y	9	10	1			1
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	84	2	9 9		Y	8	8	1			1
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	97	2	11 9		Y	10	10	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	182	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	119	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112

05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	531	2	48	9	Y	44	46	1			5
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	522	2	44	9	Y	40	39	1			6
07	930	N	401	-0-	-529	-0-	364	2	37	9	Y	34	36	1			4
08	589	N	482	-0-	-107	-0-	425	2	57	9	Y	52	51	1			5
09	570	N	386	-0-	-184	-0-	349	2	37	9	Y	34	35	1			4
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	318	2	39	9	Y	35	37	1			2

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1160	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1094	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1222	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1218	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1273	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

05	775	N	377	-0-	-398	-0-	365	2	12	9	Y	11	10	1			3
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	749	2	13	9	Y	12	14	1			1
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	464	2	11	9	Y	10	9	1			2
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	456	2	9	9	Y	8	9	1			1
09	750	N	542	-0-	-208	-0-	533	2	9	9	Y	8	8	1			1
*10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	586	2	10	9	Y	9	9	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1976	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1890	N	1795	-0-	-95	-0-	1795	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1951	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1928	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1888	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1901	2	2	9	Y	2					2

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2432	2	30	9	Y	27	31	1			11
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2406	2	29	9	Y	26	30	1			7
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2407	2	29	9	Y	26	30	1			3
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2148	2	34	9	Y	31	33	1			1
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1994	2	28	9	Y	25	16	1			10
*10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2290	2	33	9	Y	30	33	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	784	-0-	-394	-0-	784	2	Y	-0-			-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2	Y	-0-			-0-
07	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2	Y	-0-			-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	Y	-0-			-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	Y	-0-			-0-
*10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	Y	-0-			-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1353	2	2 9	Y	2	10 1	3
06	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1269	2	4 9	Y	4		7
07	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1257	2	4 9	Y	4	9 1	2
08	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1328	2	4 9	Y	4		6
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1325	2	4 9	Y	4	9 1	1
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1369	2	9 9	Y	8	9 1	-0-

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	Y	-0-			-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	Y	-0-			-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	Y	-0-			-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	Y	-0-			-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	Y	-0-			-0-
*10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2491	2	25 9	Y	23	32 1	10
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2156	2	39 9	Y	35	22 1	23
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2473	2	50 9	Y	45	67 1	1
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2603	2	43 9	Y	39	33 1	7
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2408	2	6 9	Y	5	12 1	-0-
*10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		Y	-0-		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	811	2	4 9	Y	4	5 1	-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	786	2	6 9	Y	5	4 1	1
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	812	2	3 9	Y	3	4 1	-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	805	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	754	2	6 9	Y	5	4 1	1
10	806	N	761	-0-	-45	-0-	758	2	3 9	Y	3	4 1	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2	Y	-0-			-0-
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2	Y	-0-			-0-
07	4092	X	3698	-0-	-394	-0-	3698	2	Y	-0-			-0-
08	4092	X	3595	-0-	-497	-0-	3595	2	Y	-0-			-0-
09	3960	X	3029	-0-	-931	-0-	3029	2	Y	-0-			-0-
10	4061	X	3563	-0-	-498	-0-	3559	2	4 9	Y	4	4 1	-0-

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1510	2	6 9	Y	5	24 1	8
06	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	1460	2	9 9	Y	8		16
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1517	2	11 9	Y	10	21 1	5
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	2	10 9	Y	9		14
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1553	2	10 9	Y	9	20 1	3
*10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1621	2	20 9	Y	18	20 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	1692	2	15	9	Y	14	18	1			5
06	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	1641	2	15	9	Y	14	16	1			3
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1788	2	20	9	Y	18	16	1			5
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1804	2	17	9	Y	15	17	1			3
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1728	2	17	9	Y	15	17	1			1
*10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1811	2	18	9	Y	16	17	1			-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2437	-0-	-756	-0-	2424	2	13	9	Y	12	11	1			2
06	3090	X	2785	-0-	-305	-0-	2768	2	17	9	Y	15	12	1			5
07	3193	X	1424	-0-	-1769	-0-	1411	2	13	9	Y	12	17	1			-0-
08	2790	X	2524	-0-	-266	-0-	2516	2	8	9	Y	7	6	1			1
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2836	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	2883	X	2170	-0-	-713	-0-	2161	2	9	9	Y	8	8	1			1

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
05	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2733	-0-	-87	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2827	-0-	-87	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2784	-0-	-99	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2716	-0-	-44	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
*10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	666	-0-	-144	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	569	-0-	-299	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	524	-0-	-136	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	485	-0-	-228	-0-	485	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1568	2	34	9	Y	31	32	1			11
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1903	2	28	9	Y	25	29	1			7
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1986	2	29	9	Y	26	30	1			3
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1950	2	33	9	Y	30	32	1			1
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1795	2	28	9	Y	25	16	1			10
*10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1785	2	30	9	Y	27	31	1			6

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2868	2	8	9	Y	7	12	1			2
06	2820	X	2779	-0-	-41	-0-	2773	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	2640	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	2672	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	2850	X	2573	-0-	-277	-0-	2565	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	2883	X	2629	-0-	-254	-0-	2622	2	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-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
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1926	2	11	9	Y	10	6	1			4
10	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1820	2	11	9	Y	10	8	1			6

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2943	N	2864	-0-	-79	-0-	2857	2	7	9	Y	6	6	1			3
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2646	2	7	9	Y	6	8	1			1
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2687	2	8	9	Y	7	6	1			2
08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2593	2	7	9	Y	6	6	1			2
09	2100	X	883	-0-	-1217	-0-	877	2	6	9	Y	5	5	1			2
10	2170	X	1796	-0-	-374	-0-	1783	2	13	9	Y	12	11	1			3

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
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1768	2	8	9	Y	7	8	1			1
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1786	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1902	2	8	9	Y	7	6	1			2
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1988	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1752	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1584	2	3	9	Y	3	3	1			-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
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1325	2	8	9	Y	7	5	1			5
06	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1242	2	4	9	Y	4	5	1			4
07	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1281	2	8	9	Y	7	10	1			1
08	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	1204	2	9	9	Y	8	5	1			4
09	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	1136	2	7	9	Y	6	10	1			-0-
10	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	1177	2	10	9	Y	9	9	1			-0-

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
05	1519	N	338	-0-	-1181	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	513	-0-	-1107	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	384	-0-	-1321	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	51	-0-	-290	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			Y	-0-					-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
05	1550	N	871	-0-	-679	-0-	863	2	8	9	Y	7	5	1			4
06	1650	N	1392	-0-	-258	-0-	1385	2	7	9	Y	6	5	1			5
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1540	2	7	9	Y	6	10	1			1
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1528	2	7	9	Y	6	5	1			2
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1503	2	8	9	Y	7	8	1			1
10	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1533	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1178	X	621	-0-	-557	-0-	614	2	7	9	Y	6	16	1			1
06	1140	X	500	-0-	-640	-0-	494	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1071	2	11	9	Y	10	5	1			6
08	744	X	657	-0-	-87	-0-	651	2	6	9	Y	5	10	1			1
09	863	X	863	-0-	-0-	-0-	855	2	8	9	Y	7	3	1			5
10	1085	X	771	-0-	-314	-0-	759	2	12	9	Y	11	15	1			1

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	564	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	548	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	531	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			Y	-0-					-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
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3928	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3626	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3771	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3661	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	3540	X	3451	-0-	-89	-0-	3448	2	3	9	Y	3	1	1			2
10	3658	X	3647	-0-	-11	-0-	3640	2	7	9	Y	6	7	1			1

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	1571	2	7	9	Y	6	4	1			4
06	1740	N	1541	-0-	-199	-0-	1537	2	4	9	Y	4	4	1			4
07	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	1522	2	6	9	Y	5	8	1			1
08	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	1431	2	8	9	Y	7	5	1			3
09	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	1430	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
10	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	1422	2	11	9	Y	10	10	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	1524	2	14	9	Y	13	9	1			8
06	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	1307	2	13	9	Y	12	10	1			10
07	1736	N	1393	-0-	-343	-0-	1382	2	11	9	Y	10	18	1			2
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1722	2	12	9	Y	11	10	1			3
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1681	2	17	9	Y	15	16	1			2
*10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1761	2	21	9	Y	19	19	1			2

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1265	2	35	9	Y	32	35	1			21
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1705	2	31	9	Y	28	33	1			16
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1509	2	43	9	Y	39	52	1			3
08	1302	N	1091	-0-	-211	-0-	1076	2	15	9	Y	14	16	1			1
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1638	2	15	9	Y	14					15
10	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1464	2	21	9	Y	19	31	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1081	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1056	2	17	9	Y	15	16	1			2
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1097	2	18	9	Y	16	16	1			2
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1113	2	15	9	Y	14	15	1			1
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1083	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1091	2	15	9	Y	14	14	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1665	2	2	9	Y	2	4	1			1
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1242	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1502	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1460	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1309	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1024	2	15	9	Y	14	16	1			1
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1009	2	13	9	Y	12	11	1			2
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	989	2	13	9	Y	12	13	1			1
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	899	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
09	870	N	818	-0-	-52	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2			Y	-0-					-0-

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
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			Y	-0-					-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
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2817	2	37	9	Y	34	39	1			2
06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2708	2	34	9	Y	31	28	1			5
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2729	2	34	9	Y	31	32	1			4
08	2945	X	2605	-0-	-340	-0-	2582	2	23	9	Y	21	23	1			2
09	2820	X	2550	-0-	-270	-0-	2531	2	19	9	Y	17	19	1			-0-
*10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					118
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	422	2	92	9	N	84	172	1			30
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					30
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					30
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					30
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					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
05	2387	N	2276	-0-	-111	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2162	-0-	-178	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2266	-0-	-28	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
*10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					2

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
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3310	2	11	9	Y	10	9	1			7
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2818	2	9	9	Y	8	10	1			5
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3136	2	13	9	Y	12	16	1			1
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2758	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2896	2	4	9	Y	4					5
*10	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2570	2	7	9	Y	6	10	1			1

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2892	2	30	9	Y	27	24	1			11
06	2340	N	2338	-0-	-2	-0-	2313	2	25	9	Y	23	28	1			6
07	3100	N	3240	-0-	140	140	3215	2	25	9	Y	23	26	1			3
08	2914	X	2307	-0-	-607	-0-	2278	2	29	9	Y	26	29	1			-0-
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2883	2	28	9	Y	25	15	1			10
10	3255	X	2345	-0-	-910	-0-	2315	2	30	9	Y	27	31	1			6

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
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
*10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2222	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	1922	N	1723	-0-	-199	-0-	1714	2	9	9	Y	8	10	1			3
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1672	2	9	9	Y	8	9	1			2
07	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1622	2	11	9	Y	10	9	1			3
08	1736	N	1475	-0-	-261	-0-	1465	2	10	9	Y	9	10	1			2
09	1680	N	1401	-0-	-279	-0-	1391	2	10	9	Y	9	10	1			1
10	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	1416	2	11	9	Y	10	11	1			-0-

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
05	3100	N	3221	-0-	121	121	3184	2	37	9	Y	34	23	1			11
06	3000	N	3242	-0-	242	363	3201	2	41	9	Y	37	40	1			8
07	3100	N	3185	-0-	85	448	3134	2	51	9	Y	46	41	1			13
08	3371	X	2923	-0-	-448	-0-	2882	2	41	9	Y	37	42	1			8
09	2820	X	2619	-0-	-201	-0-	2578	2	41	9	Y	37	43	1			2
10	2914	X	2627	-0-	-287	-0-	2575	2	52	9	Y	47	48	1			1

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
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1199	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1637	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1810	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	1989	2	14	9	Y	13	13	1			1
09	1650	X	1646	-0-	-4	-0-	1634	2	12	9	Y	11	10	1			2
10	1829	X	1655	-0-	-174	-0-	1643	2	12	9	Y	11	12	1			1

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
05	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1451	2	19	9	Y	17	20	1			1
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1711	2	21	9	Y	19	17	1			3
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1515	2	20	9	Y	18	19	1			2
08	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1295	2	13	9	Y	12	13	1			1
09	1680	N	1308	-0-	-372	-0-	1302	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
10	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	2			Y	-0-					-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
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1814	2	3	9	Y	3	8	1			3
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2033	2	4	9	Y	4					7
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2294	2	7	9	Y	6	10	1			3
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2282	2	6	9	Y	5					8
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2001	2	6	9	Y	5	11	1			2
*10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2125	2	11	9	Y	10	11	1			1

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
05	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1388	2	58	9	Y	53	60	1			4
06	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	1316	2	51	9	Y	46	43	1			7
07	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	1192	2	53	9	Y	48	49	1			6
08	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	1192	2	30	9	Y	27	32	1			1
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-	1	1			-0-
*10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-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
05	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	1475	2	140	9	Y	127	144	1			9
06	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	1506	2	125	9	Y	114	105	1			18
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1653	2	125	9	Y	114	118	1			14
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1617	2	67	9	Y	61	74	1			1
09	1620	N	1391	-0-	-229	-0-	1391	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1767	N	1435	-0-	-332	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3358	2	6	9	Y	5	5	1			4
06	3180	X	3142	-0-	-38	-0-	3138	2	4	9	Y	4	5	1			3
07	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	3264	2	4	9	Y	4	5	1			2
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3234	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3104	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3213	2	4	9	Y	4					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
05	3348	X	2831	-0-	-517	-0-	2820	2	11	9	Y	10	7	1			6
06	3030	X	2565	-0-	-465	-0-	2556	2	9	9	Y	8	7	1			7
07	3131	X	2523	-0-	-608	-0-	2514	2	9	9	Y	8	13	1			2
08	3007	X	2387	-0-	-620	-0-	2379	2	8	9	Y	7	7	1			2
09	2910	X	2219	-0-	-691	-0-	2209	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
*10	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2834	2	8	9	Y	7	6	1			1

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2058	-0-	-312	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	945	-0-	-202	-0-	927	2	18	9	Y	16	17	1			11
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1346	2	15	9	Y	14	17	1			8
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1220	2	22	9	Y	20	27	1			1
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1105	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	1350	N	1006	-0-	-344	-0-	998	2	8	9	Y	7					8
10	1240	N	767	-0-	-473	-0-	757	2	10	9	Y	9	16	1			1

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
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2387	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	1620	N	1276	-0-	-344	-0-	1274	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	2325	N	1613	-0-	-712	-0-	1611	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1991	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1735	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	1361	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3253	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3015	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3084	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3016	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3284	2	6	9	Y	5	5	1			1
*10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3201	2	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	407	2	Y	15	12	1			7
							17	9									
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	123	1	1926	2	Y	16	19	1			4
							18	9									
07	992	N	833	-0-	-159	-0-	50	1	770	2	Y	12	15	1			1
							13	9									
08	465	N	320	-0-	-145	-0-	21	1	291	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

05	992	N	607	-0-	-385	-0-	605	2	2	9	Y	2	4	1			1
06	810	N	589	-0-	-221	-0-	587	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	651	N	594	-0-	-57	-0-	593	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	620	N	465	-0-	-155	-0-	463	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	589	N	490	-0-	-99	-0-	488	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	625	-0-	-185	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	588	-0-	-187	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	490	-0-	-254	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	300	-0-	-330	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	307	-0-	-282	-0-	307	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1251	2	36	9	Y	33	34	1			5
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1255	2	33	9	Y	30	32	1			3
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1213	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1177	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	121	1	1875	2	Y	47	54	1			11
							52	9									
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	109	1	1773	2	Y	52	46	1			17
							57	9									
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	119	1	1829	2	Y	54	65	1			6
							59	9									
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	120	1	1878	2	Y	34	37	1			3
							37	9									
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	110	1	1787	2	Y	41	40	1			4
							45	9									
*10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	107	1	1630	2	Y	41	38	1			7
							45	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

05	775	N	598	-0-	-177	-0-	36	1	552	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	54	1	872	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	56	1	862	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	55	1	868	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
09	930	N	915	-0-	-15	-0-	52	1	852	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	930	N	739	-0-	-191	-0-	45	1	681	2	Y	12	11	1			2
							13	9									

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1304	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	960	N	915	-0-	-45	-0-	908	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	868	N	498	-0-	-370	-0-	494	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1116	2	9	9	Y	8	7	1			1
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1077	2	13	9	Y	12	11	1			2
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	522	2	8	9	Y	7	9	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

05	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	1187	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	1170	N	783	-0-	-387	-0-	781	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1395	N	944	-0-	-451	-0-	942	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1265	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1102	2	3	9	Y	3	3	1			1
*10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1781	2	4	9	Y	4	4	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	168	1	3006	2	Y	39	32	1			14
							43	9									
06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	148	1	2662	2	Y	33	31	1			16
							36	9									
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	154	1	2694	2	Y	33	30	1			19
							36	9									
08	2852	X	2832	-0-	-20	-0-	154	1	2644	2	Y	31	30	1			20
							34	9									
09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	156	1	2708	2	Y	33	29	1			24
							36	9									
10	2852	X	2006	-0-	-846	-0-	113	1	1868	2	Y	23	27	1			20
							25	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	341	N	277	-0-	-64	-0-	267	2	10	9	Y	9	9	1			1
06	360	N	246	-0-	-114	-0-	239	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	283	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	291	2	10	9	Y	9	8	1			1
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	292	2	9	9	Y	8	7	1			2
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	330	2	11	9	Y	10	11	1			1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
06	330	X	232	-0-	-98	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	372	X	278	-0-	-94	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	372	X	322	-0-	-50	-0-	321	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	360	X	294	-0-	-66	-0-	291	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	310	X	223	-0-	-87	-0-	221	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2604	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1966	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2845	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2074	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1952	2	7	9	Y	6	5	1			1
*10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1602	2	6	9	Y	5	6	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433

05	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	1032	2	14	9	Y	13	14	1			2
06	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	1139	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1202	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1163	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1173	2	8	9	Y	7	7	1			1

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

05	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	2132	2	8	9	Y	7	10	1			1
06	2160	N	2041	-0-	-119	-0-	2033	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2081	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	2067	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	2040	N	2009	-0-	-31	-0-	2003	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	1910	2	7	9	Y	6	6	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

05	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

05	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	290	2	29	9	Y	26	24	1			2
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	302	2	23	9	Y	21	21	1			2
09	240	N	156	-0-	-84	-0-	146	2	10	9	Y	9	10	1			1
*10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	317	2	22	9	Y	20	19	1			2

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1148	2	10	9	Y	9	9	1			1
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1043	2	10	9	Y	9	9	1			1
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1052	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1033	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1157	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	1054	N	752	-0-	-302	-0-	744	2	8	9	Y	7	7	1			1

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	347	-0-	-133	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

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
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1955	2	24	9	Y	22	25	1			5
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1974	2	26	9	Y	24	21	1			8
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1971	2	28	9	Y	25	30	1			3
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1260	2	17	9	Y	15	16	1			2
09	1230	N	930	-0-	-300	-0-	916	2	14	9	Y	13	15	1			-0-
10	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	997	2	17	9	Y	15	13	1			2

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
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	172	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	162	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	385	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	293	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	403	N	275	-0-	-128	-0-	273	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2894	2	18	9	Y	16	18	1			1
06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2798	2	15	9	Y	14	13	1			2
07	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2868	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	2849	2	10	9	Y	9	10	1			1
09	2850	X	2554	-0-	-296	-0-	2540	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	2914	X	2740	-0-	-174	-0-	2721	2	19	9	Y	17	18	1			1

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
05	5549	X	2359	-0-	-3190	-0-	2356	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	5370	X	4928	-0-	-442	-0-	4925	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	3689	X	2478	-0-	-1211	-0-	2471	2	7	9	Y	6	4	1			2
08	3534	X	2272	-0-	-1262	-0-	2259	2	13	9	Y	12	11	1			3
09	4920	X	2342	-0-	-2578	-0-	2325	2	17	9	Y	15	14	1			4
10	5084	X	4929	-0-	-155	-0-	4912	2	17	9	Y	15	17	1			2

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
05	806	X	661	-0-	-145	-0-	650	2	11	9	Y	10	12	1			1
06	840	X	521	-0-	-319	-0-	512	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
07	868	X	655	-0-	-213	-0-	629	2	26	9	Y	24	23	1			1
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	614	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	776	2	15	9	Y	14	13	1			1
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	631	2	18	9	Y	16	13	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	3937	X	2685	-0-	-1252	-0-	2667	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	3810	X	1862	-0-	-1948	-0-	1847	2	15	9	Y	14	15	1			2
07	3565	X	1822	-0-	-1743	-0-	1803	2	19	9	Y	17	17	1			2
08	3565	X	1585	-0-	-1980	-0-	1571	2	14	9	Y	13	14	1			1
09	3060	X	1794	-0-	-1266	-0-	1777	2	17	9	Y	15	14	1			2
10	2697	X	1809	-0-	-888	-0-	1791	2	18	9	Y	16	16	1			2

MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400

05	1085	X	1026	-0-	-59	-0-	1024	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1085	X	312	-0-	-773	-0-	311	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2708	2	54	9	Y	49	50	1			8
06	3000	N	3903	-0-	903	903	3859	2	44	9	Y	40	43	1			5
07	3100	N	3401	-0-	301	1204	3365	2	36	9	Y	33	34	1			4
08	3100	N	2864	-0-	-236	968	2829	2	35	9	Y	32	33	1			3
09	3397	X	2429	-0-	-968	-0-	2399	2	30	9	Y	27	26	1			4
*10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3041	2	32	9	Y	29	30	1			3

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2057	2	23	9	Y	21	21	1			3
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1941	2	23	9	Y	21	21	1			3
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2067	2	23	9	Y	21	21	1			3
08	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1991	2	21	9	Y	19	20	1			2
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1948	2	18	9	Y	16	16	1			2
*10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1912	2	21	9	Y	19	19	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
*10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

05	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	1640	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1616	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1677	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	1412	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	1620	N	1238	-0-	-382	-0-	1234	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1674	N	1288	-0-	-386	-0-	1282	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2154	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2164	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2254	2	11	9	Y	10	10	1			1
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2275	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2014	2	9	9	Y	8	8	1			1
*10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2529	2	10	9	Y	9	9	1			1

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
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			-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
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1			-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
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2699	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2595	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2751	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	2697	X	2607	-0-	-90	-0-	2598	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2645	2	12	9	Y	11	10	1			3
10	2759	X	2540	-0-	-219	-0-	2531	2	9	9	Y	8	10	1			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
05	1674	X	1270	-0-	-404	-0-	1262	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1620	X	1429	-0-	-191	-0-	1421	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1891	X	1296	-0-	-595	-0-	1288	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1891	X	1541	-0-	-350	-0-	1533	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1830	X	1493	-0-	-337	-0-	1486	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	1488	X	1249	-0-	-239	-0-	1242	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1368	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1351	2	8	9	Y	7	6	1			1
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1458	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
*10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	318	-0-	-282	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	186	-0-	-434	-0-	184	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
06	420	N	292	-0-	-128	-0-	291	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	748	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	559	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1713	2	22	9	Y	20	21	1			3
06	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	1674	2	21	9	Y	19	20	1			2
07	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	1664	2	23	9	Y	21	20	1			3
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1757	2	21	9	Y	19	20	1			2
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1749	2	18	9	Y	16	16	1			2
*10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1725	2	20	9	Y	18	18	1			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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	1814	2	43	9	Y	39	45	1			10
06	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	1855	2	51	9	Y	46	41	1			15
07	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	1814	2	53	9	Y	48	58	1			5
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1951	2	32	9	Y	29	32	1			2
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1975	2	40	9	Y	36	35	1			3
*10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1959	2	47	9	Y	43	39	1			7

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
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1894	2	8	9	Y	7	8	1			2
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1919	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1960	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2043	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1891	2	6	9	Y	5	5	1			1
*10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2149	2	7	9	Y	6	6	1			1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	899	N	845	-0-	-54	-0-	41	1	804	2	N	-0-					-0-
06	840	N	757	-0-	-83	-0-	39	1	718	2	N	-0-					-0-
07	837	N	744	-0-	-93	-0-	40	1	704	2	N	-0-					-0-
08	837	N	737	-0-	-100	-0-	43	1	694	2	N	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	90	1	661	2	N	-0-					-0-
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	103	1	671	2	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1129	-0-	-221	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
*10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2678	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2793	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2687	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2651	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2480	N	2214	-0-	-266	-0-	2213	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2072	2	10	9	Y	9	9	1			7
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2018	2	6	9	Y	5	8	1			4
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2092	2	8	9	Y	7	8	1			3
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2018	2	7	9	Y	6	8	1			1
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1982	2	9	9	Y	8	8	1			1
*10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1918	2	6	9	Y	5					6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1335	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	1020	N	877	-0-	-143	-0-	874	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1116	N	934	-0-	-182	-0-	928	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
08	1333	N	1021	-0-	-312	-0-	1015	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	870	N	303	-0-	-567	-0-	303	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	930	N	197	-0-	-733	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	1829	N	1606	-0-	-223	-0-	1554	2	52	9	Y	47	53	1			3
06	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	1641	2	34	9	Y	31					34
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1623	2	56	9	Y	51	54	1			31
08	1612	N	1310	-0-	-302	-0-	1269	2	41	9	Y	37	46	1			22
09	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	1592	2	50	9	Y	45	60	1			7
*10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1680	2	65	9	Y	59	64	1			2

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2141	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2056	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2128	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	2119	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	2032	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	2050	2	8	9	Y	7	7	1			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
05	2170	N	2042	-0-	-128	-0-	2020	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	2019	2	20	9	Y	18	19	1			2
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2134	2	21	9	Y	19	19	1			2
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2185	2	20	9	Y	18	18	1			2
09	2040	N	1797	-0-	-243	-0-	1784	2	13	9	Y	12	12	1			2
10	2170	N	1997	-0-	-173	-0-	1979	2	18	9	Y	16	16	1			2

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
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2140	2	95	9	Y	86	96	1			36
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1990	2	89	9	Y	81	94	1			23
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1996	2	90	9	Y	82	95	1			10
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1987	2	106	9	Y	96	103	1			3
09	2010	N	1981	-0-	-29	-0-	1894	2	87	9	Y	79	51	1			31
10	2077	N	1953	-0-	-124	-0-	1866	2	87	9	Y	79	100	1			10

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3202	2	29	9	Y	26	20	1			17
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3110	2	20	9	Y	18	19	1			16
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3196	2	30	9	Y	27	39	1			4
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3149	2	35	9	Y	32	21	1			15
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2911	2	29	9	Y	26	39	1			2
*10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3025	2	33	9	Y	30	32	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1902	2	23	9	Y	21	23	1			3
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2005	2	20	9	Y	18	18	1			3
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1615	2	22	9	Y	20	18	1			5
08	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2035	2	19	9	Y	17	21	1			1
09	2040	X	1829	-0-	-211	-0-	1817	2	12	9	Y	11	12	1			-0-
10	2108	X	1526	-0-	-582	-0-	1515	2	11	9	Y	10	7	1			3

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
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2362	2	3	9	Y	3	2	1			2
06	1770	N	772	-0-	-998	-0-	770	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	1364	N	605	-0-	-759	-0-	603	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
08	1829	N	620	-0-	-1209	-0-	617	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	780	N	620	-0-	-160	-0-	617	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	620	N	308	-0-	-312	-0-	307	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

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

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

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

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2548	2	37	9	Y	34	38	1			14
06	2220	N	1983	-0-	-237	-0-	1947	2	36	9	Y	33	38	1			9
07	2294	N	1424	-0-	-870	-0-	1394	2	30	9	Y	27	33	1			3
08	3100	N	3233	-0-	133	133	3214	2	19	9	Y	17	20	1			-0-
09	3000	N	3723	-0-	723	856	3717	2	6	9	Y	5	3	1			2
*10	3100	N	4012	-0-	912	1768	4008	2	4	9	Y	4	5	1			1

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
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
*10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	103	1	1437	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	94	1	1468	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	102	1	1573	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	122	1	1731	2	Y	15	10	1	6	8	1
							17	9									
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	120	1	1564	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	9	9	1			1

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2550	2	11	9	Y	10	10	1			7
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2446	2	9	9	Y	8	10	1			5
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2320	2	13	9	Y	12	16	1			1
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2136	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2243	2	4	9	Y	4					5
*10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2211	2	6	9	Y	5	9	1			1

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
05	2666	N	2575	-0-	-91	-0-	2566	2	9	9	Y	8	11	1			3
06	2430	N	2416	-0-	-14	-0-	2406	2	10	9	Y	9	10	1			2
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2403	2	12	9	Y	11	10	1			3
08	2573	N	2160	-0-	-413	-0-	2150	2	10	9	Y	9	10	1			2
09	2430	N	2017	-0-	-413	-0-	2006	2	11	9	Y	10	11	1			1
10	2418	N	1830	-0-	-588	-0-	1820	2	10	9	Y	9	10	1			-0-

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2154	-0-	-605	-0-	144	1	2006	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	142	1	2231	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	2511	X	2373	-0-	-138	-0-	144	1	2226	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	142	1	2007	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
09	2370	N	1915	-0-	-455	-0-	136	1	1773	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	3	4	1			-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
05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2783	2	24	9	Y	22	16	1			13
06	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2825	2	23	9	Y	21	17	1			17
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2744	2	20	9	Y	18	31	1			4
08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2820	2	21	9	Y	19	17	1			6
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2567	2	23	9	Y	21	25	1			2
*10	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2901	2	17	9	Y	15	15	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	1519	N	228	-0-	-1291	-0-	186	2	42	9	Y	38	56	1			9
06	1470	N	305	-0-	-1165	-0-	270	2	35	9	Y	32	32	1			9
07	527	N	146	-0-	-381	-0-	115	2	31	9	Y	28	31	1			6
08	217	N	114	-0-	-103	-0-	82	2	32	9	Y	29	32	1			3
09	300	N	152	-0-	-148	-0-	124	2	28	9	Y	25	25	1			3
*10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1711	2	22	9	Y	20	20	1			3

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
05	3410	X	3403	-0-	-7	-0-	3385	2	18	9	Y	16					32
06	3360	X	3193	-0-	-167	-0-	3184	2	9	9	Y	8	32	1			8
07	3472	X	2803	-0-	-669	-0-	2786	2	17	9	Y	15					23
08	3472	X	3303	-0-	-169	-0-	3284	2	19	9	Y	17	32	1			8
09	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3314	2	18	9	Y	16					24
10	3410	X	3153	-0-	-257	-0-	3135	2	18	9	Y	16	30	1			10

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
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	418	X	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	840	X	368	-0-	-472	-0-	366	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	868	X	285	-0-	-583	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

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

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	1907	2	18	9	Y	16	18	1			1
06	2040	N	1754	-0-	-286	-0-	1739	2	15	9	Y	14	13	1			2
07	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	1946	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	1769	2	12	9	Y	11	11	1			2
09	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1680	2	36	9	Y	33	29	1			6
10	1953	N	1731	-0-	-222	-0-	1686	2	45	9	Y	41	45	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2028	-0-	-514	-0-	2028	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2340	X	1572	-0-	-768	-0-	1570	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	2418	X	2338	-0-	-80	-0-	2337	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2414	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2280	X	2107	-0-	-173	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
*10	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3308	-0-	-474	-0-	3301	2	7	9	N	6	8	1			2
06	3660	X	3197	-0-	-463	-0-	3190	2	7	9	N	6	7	1			1
07	3751	X	3207	-0-	-544	-0-	3198	2	9	9	N	8	7	1			2
08	3317	X	3102	-0-	-215	-0-	3095	2	7	9	N	6	7	1			1
09	3210	X	2957	-0-	-253	-0-	2950	2	7	9	N	6	7	1			-0-
10	3317	X	2752	-0-	-565	-0-	2744	2	8	9	N	7	7	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

05	2635	X	2015	-0-	-620	-0-	2015	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2310	X	1894	-0-	-416	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	1912	-0-	-475	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1903	-0-	-112	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 9334

05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	229	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	216	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	155	N	59	-0-	-96	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1834	2	20	9	Y	18	18	1			3
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1777	2	18	9	Y	16	17	1			2
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1821	2	19	9	Y	17	17	1			2
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1804	2	18	9	Y	16	17	1			1
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1771	2	15	9	Y	14	13	1			2
*10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1831	2	17	9	Y	15	15	1			2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	598	X	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	480	X	390	-0-	-90	-0-	389	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	744	X	434	-0-	-310	-0-	433	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	589	N	337	-0-	-252	-0-	336	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	390	N	225	-0-	-165	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
*10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	1124	2	15	9	Y	14	15	1			2
06	1830	N	374	-0-	-1456	-0-	362	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	1209	N	634	-0-	-575	-0-	619	2	15	9	Y	14	14	1			1
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
*10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

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

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
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2040	2	12	9	Y	11	10	1			2
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2052	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2127	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2127	2	12	9	Y	11	11	1			1
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2056	2	10	9	Y	9	9	1			1
*10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2099	2	11	9	Y	10	10	1			1

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	52	-0-	52	52	51	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	14B2	EXT	1074	-0-	1074	1126	813	2	261	9	Y	237	233	1			4

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1632	2	3	9	Y	3	5	1			1
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1577	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1651	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1829	X	1651	-0-	-178	-0-	1645	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1740	X	1568	-0-	-172	-0-	1562	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
10	1643	X	1594	-0-	-49	-0-	1584	2	10	9	Y	9	9	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	3100	N	1430	-0-	-1670	1086	1415	2	15	9	Y	14	15	1			2
06	2220	N	711	-0-	-1509	-0-	698	2	13	9	Y	12	13	1			1
07	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2934	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
10	2945	N	2300	-0-	-645	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-

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
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	524	-0-	-251	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	639	-0-	-136	-0-	637	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	681	2	4	9	Y	4	3	1			1
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		882	-0-	882	882	882	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		808	-0-	808	1690	808	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		900	-0-	900	2590	900	2			Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	1378	-0-	-916	-0-	1374	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
06	1470	N	1249	-0-	-221	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1191	-0-	-328	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1117	-0-	-216	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	952	-0-	-308	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	901	-0-	-277	-0-	901	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	960	-0-	-125	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	949	-0-	-71	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

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

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

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

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	3066	-0-	-65	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2957	-0-	-73	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2901	-0-	-230	-0-	2898	2	3	9	Y	3					3

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	812	-0-	-180	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1064	2	29	9	Y	26	28	1		4
06	1050	N	938	-0-	-112	-0-	914	2	24	9	Y	22	23	1		3
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1107	2	26	9	Y	24	24	1		3
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1105	2	24	9	Y	22	23	1		2
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1079	2	22	9	Y	20	19	1		3
10	1147	N	993	-0-	-154	-0-	971	2	22	9	Y	20	21	1		2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1492	2	36	9	Y	33	31	1		5
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1401	2	34	9	Y	31	32	1		4
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1458	2	34	9	Y	31	31	1		4
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1486	2	33	9	Y	30	31	1		3
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1436	2	29	9	Y	26	25	1		4
10	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1423	2	28	9	Y	25	26	1		3

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1811	2	14	9	Y	13	10	1		5
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1862	2	10	9	Y	9	10	1		4
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2227	2	13	9	Y	12	10	1		6
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1699	2	14	9	Y	13	10	1		9
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1719	2	13	9	Y	12	20	1		1
*10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1714	2	12	9	Y	11	10	1		2

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

05	5239	X	4168	-0-	-1071	-0-	4126	2	42	9	Y	38	43	1		1
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5052	2	46	9	Y	42	39	1		4
07	5239	X	3412	-0-	-1827	-0-	3370	2	42	9	Y	38	37	1		5
08	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5945	2	26	9	Y	24	23	1		6
09	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5401	2	37	9	Y	34	32	1		8
*10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5363	2	34	9	Y	31	36	1		3

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	136	1	1888	2	Y	15	12	1		6
							17	9								
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	137	1	2142	2	Y	11	14	1		3
							12	9								
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	137	1	2114	2	Y	12	12	1		3
							13	9								
08	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	132	1	1875	2	Y	22	16	1	7 8	2
							24	9								
09	2280	N	2013	-0-	-267	-0-	143	1	1857	2	Y	12	12	1		2
							13	9								
10	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	14	15	1		1

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4345	2	39	9	Y	35	26	1		22
06	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4105	2	26	9	Y	24	25	1		21
07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4220	2	37	9	Y	34	50	1		5
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4130	2	45	9	Y	41	26	1		20
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3865	2	34	9	Y	31	49	1		2
*10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4150	2	34	9	Y	31	33	1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2805	2	6	9	Y	5	9	1			1
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2479	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2431	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2055	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	1819	2	6	9	Y	5	4	1			1
*10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2056	2	6	9	Y	5	5	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

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

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

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

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	2821	X	2652	-0-	-169	-0-	2640	2	12	9	Y	11	15	1			4
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2725	2	14	9	Y	13	14	1			3
07	2821	X	2784	-0-	-37	-0-	2767	2	17	9	Y	15	14	1			4
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2885	2	14	9	Y	13	14	1			3
09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2746	2	14	9	Y	13	15	1			1
*10	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2850	2	10	9	Y	9	10	1			-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1628	2	25	9	Y	23	20	1			16
06	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	1528	2	23	9	Y	21	25	1			12
07	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	1186	2	19	9	Y	17	28	1			1
08	1643	N	1336	-0-	-307	-0-	1328	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1560	N	1118	-0-	-442	-0-	1112	2	6	9	Y	5					6
*10	3100	N	3562	-0-	462	462	3547	2	15	9	Y	14	18	1			2

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3309	2	25	9	Y	23	23	1			4
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3229	2	23	9	Y	21	22	1			3
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3316	2	24	9	Y	22	22	1			3
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3255	2	22	9	Y	20	21	1			2
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3115	2	20	9	Y	18	17	1			3
*10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3271	2	20	9	Y	18	19	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2554	-0-	-50	-0-	2554	2	Y	-0-					-0-
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2201	-0-	-403	-0-	2201	2	Y	-0-					-0-
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2	Y	-0-					-0-
09	2610	N	2502	-0-	-108	-0-	2502	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2030	-0-	-171	-0-	2030	2	Y	-0-					-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2606	2	36 9 Y	33	34	1			5
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2370	2	31 9 Y	28	28	1			5
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1272	2	20 9 Y	18	15	1			8
08	2263	N	1275	-0-	-988	-0-	1257	2	18 9 Y	16	22	1			2
09	2190	N	1967	-0-	-223	-0-	1943	2	24 9 Y	22	24	1			-0-
*10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1751	2	21 9 Y	19	11	1			8

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2596	2	3 9 Y	3	5	1			1
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2464	2	6 9 Y	5	5	1			1
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2540	2	6 9 Y	5	5	1			1
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2554	2	6 9 Y	5	5	1			1
09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2478	2	4 9 Y	4	5	1			-0-
*10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2539	2	8 9 Y	7	7	1			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1749	2	61 9 Y	55	34	1			34
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1960	2	42 9 Y	38	39	1			33
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1995	2	62 9 Y	56	80	1			9
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1839	2	73 9 Y	66	43	1			32
09	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1694	2	57 9 Y	52	80	1			4
10	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	1714	2	64 9 Y	58	62	1			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2293	2	14 9 Y	13	13	1			9
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2338	2	11 9 Y	10	13	1			6
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2308	2	15 9 Y	14	19	1			1
08	2294	N	1923	-0-	-371	-0-	1916	2	7 9 Y	6	6	1			1
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2409	2	6 9 Y	5					6
*10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2354	2	8 9 Y	7	12	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	372	N	276	-0-	-96	-0-	270	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	255	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	259	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1818	2	70	9	Y	64	72	1			5
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1762	2	62	9	Y	56	52	1			9
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1801	2	63	9	Y	57	59	1			7
08	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1765	2	43	9	Y	39	42	1			4
09	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1669	2	59	9	Y	54	49	1			9
10	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	1709	2	75	9	Y	68	73	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

05	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	2240	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
06	2460	N	2088	-0-	-372	-0-	2076	2	12	9	Y	11	10	1			1
07	2418	N	2045	-0-	-373	-0-	2033	2	12	9	Y	11	10	1			2
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2383	2	8	9	Y	7	7	1			2
09	2100	N	548	-0-	-1552	-0-	541	2	7	9	Y	6	6	1			2
10	2046	N	153	-0-	-1893	-0-	150	2	3	9	Y	3	5	1			-0-

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

05	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	1745	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	1668	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1756	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1802	2	12	9	Y	11	11	1			1
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1786	2	10	9	Y	9	9	1			1
*10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1837	2	11	9	Y	10	10	1			1

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1870	2	7	9	Y	6	5	1			1
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1787	2	11	9	Y	10	10	1			1
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1818	2	11	9	Y	10	10	1			1
08	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1746	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	1648	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	1638	2	10	9	Y	9	9	1			1

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

05	1054	X	981	-0-	-73	-0-	978	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	1020	X	865	-0-	-155	-0-	863	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1052	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1030	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	990	X	743	-0-	-247	-0-	741	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*10	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1274	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

05	465	N	458	-0-	-7	-0-	448	2	10	9	Y	9	7	1			6
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	397	2	8	9	Y	7	7	1			6
07	465	N	98	-0-	-367	-0-	96	2	2	9	Y	2	8	1			-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1641	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	3162	X	2958	-0-	-204	-0-	2915	2	43	9	Y	39	42	1			12
06	3060	X	2972	-0-	-88	-0-	2935	2	37	9	Y	34	34	1			12
07	3162	X	2618	-0-	-544	-0-	2581	2	37	9	Y	34	44	1			2
08	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	2807	2	32	9	Y	29	18	1			13
09	2970	X	2762	-0-	-208	-0-	2727	2	35	9	Y	32	34	1			11
10	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	2845	2	15	9	Y	14	23	1			2

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
05	3100	N	3571	-0-	471	471	3486	2	85	9	Y	77	78	1			12
06	3000	N	3938	-0-	938	1409	3860	2	78	9	Y	71	74	1			9
07	3100	N	2895	-0-	-205	1204	2816	2	79	9	Y	72	72	1			9
08	4053	X	2849	-0-	-1204	-0-	2774	2	75	9	Y	68	71	1			6
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2726	2	65	9	Y	59	57	1			8
*10	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2783	2	70	9	Y	64	65	1			7

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
05	2914	X	2765	-0-	-149	-0-	2733	2	32	9	Y	29	29	1			5
06	2820	X	2663	-0-	-157	-0-	2634	2	29	9	Y	26	28	1			3
07	2914	X	2735	-0-	-179	-0-	2703	2	32	9	Y	29	28	1			4
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2686	2	28	9	Y	25	27	1			2
09	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2612	2	25	9	Y	23	22	1			3
10	2666	N	2567	-0-	-99	-0-	2539	2	28	9	Y	25	25	1			3

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2638	2	48	9	Y	44	45	1			7
06	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2755	2	46	9	Y	42	44	1			5
07	2790	N	2590	-0-	-200	-0-	2542	2	48	9	Y	44	43	1			6
08	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	2585	2	45	9	Y	41	43	1			4
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2628	2	39	9	Y	35	34	1			5
*10	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2742	2	42	9	Y	38	39	1			4

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	310	1	1909	2	Y	75	76	1			12
							83	9									
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	300	1	1842	2	Y	69	72	1			9
							76	9									
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	310	1	1939	2	Y	3	12	1			-0-
							3	9									
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	308	1	1880	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	300	1	1797	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	310	1	1831	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2407	2	3	9	N	3	5	1			1
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2153	2	6	9	N	5	5	1			1
07	2449	N	2321	-0-	-128	-0-	2315	2	6	9	N	5	5	1			1
08	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	2388	2	6	9	N	5	5	1			1
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2214	2	4	9	N	4	5	1			-0-
10	2325	N	1638	-0-	-687	-0-	1632	2	6	9	N	5	5	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4612	-0-	-410	-0-	4537	2	75	9	Y	68	68	1			11
06	4860	X	4382	-0-	-478	-0-	4314	2	68	9	Y	62	65	1			8
07	4991	X	4513	-0-	-478	-0-	4443	2	70	9	Y	64	64	1			8
08	4712	X	4573	-0-	-139	-0-	4506	2	67	9	Y	61	63	1			6
09	4530	X	4421	-0-	-109	-0-	4364	2	57	9	Y	52	50	1			8
10	4619	X	4473	-0-	-146	-0-	4412	2	61	9	Y	55	57	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1606	2	58	9	Y	53	53	1			8
06	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	1517	2	54	9	Y	49	51	1			6
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1675	2	55	9	Y	50	50	1			6
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1766	2	53	9	Y	48	50	1			4
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1762	2	46	9	Y	42	40	1			6
*10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1813	2	48	9	Y	44	45	1			5

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
05	3100	X	2460	-0-	-640	-0-	2456	2	4	9	Y	4	8	1			1
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3470	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3100	X	3098	-0-	-2	-0-	3095	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	3045	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	3000	X	2901	-0-	-99	-0-	2898	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	3100	X	2070	-0-	-1030	-0-	2067	2	3	9	Y	3	4	1			1

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
05	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5353	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5137	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5244	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	5363	X	5193	-0-	-170	-0-	5185	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	5190	X	5051	-0-	-139	-0-	5045	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	5363	X	5154	-0-	-209	-0-	5147	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
05	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5286	2	29	9	Y	26	27	1			4
06	5190	X	5099	-0-	-91	-0-	5071	2	28	9	Y	25	26	1			3
07	5363	X	5222	-0-	-141	-0-	5193	2	29	9	Y	26	26	1			3
08	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5123	2	26	9	Y	24	25	1			2
09	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4958	2	23	9	Y	21	20	1			3
10	5146	X	4997	-0-	-149	-0-	4973	2	24	9	Y	22	23	1			2

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	3996	2	50	9	Y	45	45	1			30
06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3155	2	40	9	Y	36	45	1			21
07	2294	X	1972	-0-	-322	-0-	1928	2	44	9	Y	40	58	1			3
08	2294	X	1752	-0-	-542	-0-	1730	2	22	9	Y	20	21	1			2
09	2220	X	1763	-0-	-457	-0-	1738	2	25	9	Y	23					25
*10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3859	2	61	9	Y	55	72	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	3627	X	2980	-0-	-647	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3274	-0-	-176	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	2945	-0-	-558	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	1449	-0-	-2023	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3343	-0-	-36	-0-	3343	2			Y	-0-					-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
05	3100	N	3378	-0-	278	278	3372	2	6	9	Y	5	9	1			1
06	3000	N	2943	-0-	-57	221	2939	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2449	N	2228	-0-	-221	-0-	2224	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	2697	X	1332	-0-	-1365	-0-	1329	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3394	2	6	9	Y	5	4	1			1
*10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2809	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

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
05	3379	X	2624	-0-	-755	-0-	2584	2	40	9	Y	36	36	1			6
06	3270	X	2553	-0-	-717	-0-	2518	2	35	9	Y	32	34	1			4
07	3379	X	2707	-0-	-672	-0-	2670	2	37	9	Y	34	34	1			4
08	3224	X	2746	-0-	-478	-0-	2711	2	35	9	Y	32	33	1			3
09	2760	X	1391	-0-	-1369	-0-	1369	2	22	9	Y	20	20	1			3
10	2697	X	1549	-0-	-1148	-0-	1521	2	28	9	Y	25	25	1			3

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
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1898	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1922	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2012	2	11	9	Y	10	10	1			1
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2027	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1921	2	9	9	Y	8	8	1			1
*10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1850	2	10	9	Y	9	9	1			1

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
05	4929	X	4484	-0-	-445	-0-	4449	2	35	9	Y	32	32	1			5
06	4710	X	4351	-0-	-359	-0-	4317	2	34	9	Y	31	32	1			4
07	4867	X	4507	-0-	-360	-0-	4473	2	34	9	Y	31	31	1			4
08	4464	X	4243	-0-	-221	-0-	4210	2	33	9	Y	30	31	1			3
09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4434	2	28	9	Y	25	24	1			4
*10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4501	2	30	9	Y	27	28	1			3

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
05	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	3007	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2652	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	2697	N	2693	-0-	-4	-0-	2684	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2863	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2836	2	7	9	Y	6	6	1			1
*10	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2933	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	2387	N	1921	-0-	-466	-0-	1917	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2550	N	2407	-0-	-143	-0-	2404	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2590	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2613	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2544	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	2543	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4160	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3990	2	17	9	Y	15	16	1			2
07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4263	2	18	9	Y	16	16	1			2
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4318	2	15	9	Y	14	15	1			1
09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4180	2	14	9	Y	13	12	1			2
*10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4268	2	15	9	Y	14	14	1			2

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
05	3162	X	2995	-0-	-167	-0-	2977	2	18	9	Y	16	27	1			4
06	3060	X	2753	-0-	-307	-0-	2739	2	14	9	Y	13	13	1			4
07	3162	X	2915	-0-	-247	-0-	2904	2	11	9	Y	10	12	1			2
08	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	2950	2	13	9	Y	12	13	1			1
09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2978	2	8	9	Y	7	7	1			1
*10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3130	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3531	2	30	9	Y	27	29	1			9
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2865	2	24	9	Y	22	24	1			7
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3651	2	25	9	Y	23	29	1			1
08	DLQ G-10		3536	-0-	3536	3536	3510	2	26	9	Y	24	16	1			9
09	DLQ G-10		3300	-0-	3300	6836	3275	2	25	9	Y	23	24	1			8
10	DLQ G-10		3304	-0-	3304	10140	3283	2	21	9	Y	19	23	1			4

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
05	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	1668	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	1710	N	1406	-0-	-304	-0-	1398	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1705	N	1483	-0-	-222	-0-	1474	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	1444	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	1371	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	1245	2	7	9	Y	6	6	1			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
05	2511	N	2426	-0-	-85	-0-	2418	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	2400	N	2329	-0-	-71	-0-	2320	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	2449	N	2410	-0-	-39	-0-	2401	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2018	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2194	2	7	9	Y	6	6	1			1
*10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2428	2	8	9	Y	7	7	1			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
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2324	2	72	9	Y	65	67	1			10
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2526	2	67	9	Y	61	63	1			8
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2639	2	68	9	Y	62	62	1			8
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2568	2	64	9	Y	58	61	1			5
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2617	2	56	9	Y	51	49	1			7
*10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2527	2	61	9	Y	55	56	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1078	2			Y	-0-					-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
05	4340	X	4334	-0-	-6	-0-	4290	2	44	9	Y	40	39	1			6
06	4200	X	4172	-0-	-28	-0-	4132	2	40	9	Y	36	37	1			5
07	4340	X	4322	-0-	-18	-0-	4281	2	41	9	Y	37	37	1			5
08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4251	2	37	9	Y	34	36	1			3
09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4138	2	33	9	Y	30	29	1			4
*10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4202	2	36	9	Y	33	33	1			4

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
05	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
*10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-

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
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	2225	-0-	-85	-0-	2222	2	3	9	Y	3					3
10	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	2351	2	11	9	Y	10	11	1			2

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
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2464	2	14	9	N	13	15	1			2
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2294	2	11	9	N	10	11	1			1
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2240	2	10	9	N	9	9	1			1
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2346	2	13	9	N	12	10	1			3
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2212	2	11	9	N	10	10	1			3
10	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1782	2	8	9	N	7	8	1			2

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
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	213	-0-	-314	-0-	203	2	10	9	Y	9	8	1			1
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-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
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1914	2	30	9	Y	27	31	1			3
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1631	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
07	1860	N	1592	-0-	-268	-0-	1586	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1817	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1474	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1543	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	2380	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	2370	N	2321	-0-	-49	-0-	2301	2	20	9	Y	18	19	1			2
07	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	2367	2	21	9	Y	19	19	1			2
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2350	2	20	9	Y	18	18	1			2
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2288	2	17	9	Y	15	15	1			2
*10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2301	2	19	9	Y	17	17	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

05	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	2375	2	26	9	Y	24	24	1			4
06	2430	N	2416	-0-	-14	-0-	2392	2	24	9	Y	22	23	1			3
07	2480	N	2063	-0-	-417	-0-	2039	2	24	9	Y	22	22	1			3
08	2387	N	2374	-0-	-13	-0-	2351	2	23	9	Y	21	22	1			2
09	2430	N	2235	-0-	-195	-0-	2214	2	21	9	Y	19	18	1			3
*10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2281	2	21	9	Y	19	20	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2253	2	48	9	Y	44	45	1			7
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2193	2	45	9	Y	41	43	1			5
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2267	2	46	9	Y	42	42	1			5
08	2294	N	2286	-0-	-8	-0-	2241	2	45	9	Y	41	42	1			4
09	2250	N	2206	-0-	-44	-0-	2169	2	37	9	Y	34	33	1			5
10	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	2204	2	41	9	Y	37	38	1			4

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	294	1	4084	2	Y	71	56	1			27
							78	9									
06	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	279	1	4370	2	Y	52	65	1			14
							57	9									
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	286	1	4401	2	Y	59	56	1			17
							65	9									
08	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	290	1	4118	2	Y	74	77	1	6	8	8
							81	9									
09	4080	X	3844	-0-	-236	-0-	269	1	3508	2	Y	61	58	1			11
							67	9									
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	61	67	1			5

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

05	4092	X	3907	-0-	-185	-0-	3805	2	102	9	Y	93	94	1			15
06	3960	X	3781	-0-	-179	-0-	3704	2	77	9	Y	70	77	1			8
07	4092	X	3737	-0-	-355	-0-	3683	2	54	9	Y	49	51	1			6
08	3844	X	3798	-0-	-46	-0-	3746	2	52	9	Y	47	49	1			4
09	3720	X	3671	-0-	-49	-0-	3626	2	45	9	Y	41	39	1			6
10	3844	X	3732	-0-	-112	-0-	3685	2	47	9	Y	43	44	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	711	-0-	-2699	-0-	702	2	9	9	Y	8	10	1			1
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
09	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4589	2	18	9	Y	16	13	1			3
*10	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5117	2	36	9	Y	33	32	1			4

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2807	-0-	-634	-0-	2786	2	21	9	Y	19	25	1			7
06	3330	X	2654	-0-	-676	-0-	2632	2	22	9	Y	20	23	1			4
07	3441	X	2730	-0-	-711	-0-	2702	2	28	9	Y	25	22	1			7
08	3038	X	2903	-0-	-135	-0-	2881	2	22	9	Y	20	23	1			4
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2831	2	26	9	Y	24	26	1			2
*10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3001	2	39	9	Y	35	36	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1812	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	1725	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1755	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	1706	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	1628	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	1621	2	15	9	Y	14	15	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3391	-0-	-360	-0-	3372	2	19	9	Y	17	19	1			2
06	3540	X	3393	-0-	-147	-0-	3375	2	18	9	Y	16	15	1			3
07	3658	X	3471	-0-	-187	-0-	3451	2	20	9	Y	18	16	1			5
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3455	2	18	9	Y	16	20	1			1
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3337	2	17	9	Y	15	15	1			1
*10	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3442	2	18	9	Y	16	12	1			5

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	161	-0-	-676	-0-	160	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1193	2	18	9	Y	16	14	1			2
*10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1259	2	21	9	Y	19	19	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2731	2	25	9	Y	23	23	1			4
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2561	2	23	9	Y	21	22	1			3
07	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2841	2	23	9	Y	21	21	1			3
08	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2790	2	22	9	Y	20	21	1			2
09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2690	2	19	9	Y	17	17	1			2
10	2852	N	2688	-0-	-164	-0-	2667	2	21	9	Y	19	19	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2759	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2506	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2780	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2759	N	2736	-0-	-23	-0-	2732	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2659	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	2790	N	1685	-0-	-1105	-0-	1679	2	6	9	Y	5	5	1			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
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2273	2	8	9	Y	7	8	1			1
06	1980	N	1858	-0-	-122	-0-	1850	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	2108	N	1946	-0-	-162	-0-	1938	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2294	N	2041	-0-	-253	-0-	2033	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1933	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	1917	2	7	9	Y	6	6	1			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
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2597	2	74	9	Y	67	68	1			11
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2491	2	68	9	Y	62	65	1			8
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2575	2	70	9	Y	64	64	1			8
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2554	2	66	9	Y	60	63	1			5
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2464	2	57	9	Y	52	50	1			7
*10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2528	2	62	9	Y	56	57	1			6

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3782	X	3600	-0-	-182	-0-	3564	2	36	9	Y	33	35	1			5
06	3510	X	3419	-0-	-91	-0-	3390	2	29	9	Y	26	28	1			3
07	3627	X	3431	-0-	-196	-0-	3400	2	31	9	Y	28	27	1			4
08	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	3348	2	28	9	Y	25	27	1			2
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3315	2	25	9	Y	23	22	1			3
*10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3557	2	28	9	Y	25	25	1			3

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
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2382	2	44	9	Y	40	42	1			6
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2309	2	34	9	Y	31	33	1			4
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2390	2	35	9	Y	32	32	1			4
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2392	2	34	9	Y	31	32	1			3
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2299	2	30	9	Y	27	26	1			4
*10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2381	2	31	9	Y	28	29	1			3

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
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2209	2	46	9	Y	42	44	1			6
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2126	2	39	9	Y	35	34	1			7
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2185	2	43	9	Y	39	35	1			11
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2185	2	39	9	Y	35	44	1			2
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2010	2	33	9	Y	30	30	1			2
*10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2071	2	33	9	Y	30	23	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1977	2	118	9	Y	107	105	1			53
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1924	2	117	9	Y	106	138	1			21
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2071	2	128	9	Y	116	102	1			35
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2065	2	119	9	Y	108	102	1			41
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1706	2	121	9	Y	110	101	1			50
*10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2121	2	228	9	Y	207	210	1			47

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
05	3844	X	3832	-0-	-12	-0-	3792	2	40	9	Y	36	36	1			6
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3753	2	35	9	Y	32	34	1			4
07	3844	X	3799	-0-	-45	-0-	3762	2	37	9	Y	34	34	1			4
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3690	2	35	9	Y	32	33	1			3
09	3570	X	3364	-0-	-206	-0-	3334	2	30	9	Y	27	26	1			4
10	3689	X	3469	-0-	-220	-0-	3437	2	32	9	Y	29	30	1			3

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
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	3983	2	140	9	Y	127	185	1			8
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3829	2	46	9	Y	42					50
07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3968	2	77	9	Y	70	77	1			43
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	3993	2	78	9	Y	71	76	1			38
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3686	2	30	9	Y	27	60	1			5
10	3751	X	3567	-0-	-184	-0-	3541	2	26	9	Y	24	28	1			1

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
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3215	2	21	9	Y	19	20	1			3
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3031	2	20	9	Y	18	19	1			2
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3092	2	21	9	Y	19	19	1			2
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3196	2	20	9	Y	18	18	1			2
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2990	2	17	9	Y	15	15	1			2
*10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2909	2	19	9	Y	17	17	1			2

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
05	2387	N	2328	-0-	-59	-0-	2255	2	73	9	Y	66	70	1			10
06	2400	N	2240	-0-	-160	-0-	2177	2	63	9	Y	57	60	1			7
07	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	2103	2	64	9	Y	58	58	1			7
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2004	2	62	9	Y	56	58	1			5
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1987	2	53	9	Y	48	46	1			7
*10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2118	2	56	9	Y	51	52	1			6

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
05	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	2141	2	48	9	Y	44	44	1			7
06	2190	N	2055	-0-	-135	-0-	2011	2	44	9	Y	40	42	1			5
07	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	2125	2	46	9	Y	42	42	1			5
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2118	2	44	9	Y	40	41	1			4
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2103	2	37	9	Y	34	33	1			5
*10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2094	2	40	9	Y	36	37	1			4

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
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3987	2	34	9	Y	31	32	1			5
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3790	2	22	9	Y	20	22	1			3
07	3906	X	3888	-0-	-18	-0-	3865	2	23	9	Y	21	21	1			3
08	3937	X	3844	-0-	-93	-0-	3823	2	21	9	Y	19	20	1			2
09	3810	X	3735	-0-	-75	-0-	3717	2	18	9	Y	16	16	1			2
10	3937	X	3776	-0-	-161	-0-	3755	2	21	9	Y	19	19	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	1501	2	51	9	Y	46	46	1			7
06	1620	N	1491	-0-	-129	-0-	1445	2	46	9	Y	42	44	1			5
07	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1627	2	48	9	Y	44	43	1			6
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1527	2	44	9	Y	40	42	1			4
09	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	1380	2	39	9	Y	35	34	1			5
10	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	1535	2	41	9	Y	37	38	1			4

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
05	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
06	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
07	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2408	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2179	2	14	9	Y	13	12	1			2
*10	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2382	2	15	9	Y	14	15	1			1

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
05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3898	2	14	9	Y	13	14	1			4
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3462	2	12	9	Y	11	11	1			4
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3888	2	13	9	Y	12	15	1			1
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3700	2	11	9	Y	10	7	1			4
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3737	2	12	9	Y	11	11	1			4
*10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3345	2	14	9	Y	13	14	1			3

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
05	3844	X	3810	-0-	-34	-0-	3785	2	25	9	Y	23	25	1			3
06	3660	X	3619	-0-	-41	-0-	3597	2	22	9	Y	20	19	1			4
07	3782	X	3672	-0-	-110	-0-	3648	2	24	9	Y	22	20	1			6
08	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	3606	2	22	9	Y	20	25	1			1
09	3690	X	3217	-0-	-473	-0-	3200	2	17	9	Y	15	15	1			1
10	3813	X	3366	-0-	-447	-0-	3348	2	18	9	Y	16	12	1			5

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
05	3069	X	1864	-0-	-1205	-0-	1844	2	20	9	Y	18					51
06	2970	X	82	-0-	-2888	-0-	82	2			Y	-0-	51	1			-0-
07	3069	X	2160	-0-	-909	-0-	2152	2	8	9	Y	7					7
08	2945	X	2151	-0-	-794	-0-	2122	2	29	9	Y	26	19	1			14
09	2820	X	2262	-0-	-558	-0-	2251	2	11	9	Y	10					24
10	2170	X	1999	-0-	-171	-0-	1988	2	11	9	Y	10					34

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
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1977	2	11	9	Y	10	12	1			1
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1953	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2027	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1986	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	1893	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	1977	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

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
05	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	1658	2	56	9	Y	51	57	1			2
06	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	1622	2	63	9	Y	57	54	1			5
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1656	2	66	9	Y	60	54	1			11
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1671	2	35	9	Y	32	37	1			6
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1667	2	29	9	Y	26	26	1			6
*10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1708	2	29	9	Y	26	29	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2740	2	46	9	Y	42	73	1			10
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2642	2	37	9	Y	34	34	1			10
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2566	2	34	9	Y	31	34	1			7
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2595	2	33	9	Y	30	34	1			3
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2561	2	37	9	Y	34	33	1			4
*10	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2685	2	44	9	Y	40	38	1			6

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
05	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	2024	2	23	9	Y	21	18	1			8
06	2040	N	1894	-0-	-146	-0-	1861	2	33	9	Y	30	22	1			16
07	2015	N	1875	-0-	-140	-0-	1846	2	29	9	Y	26	36	1			6
08	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	1975	2	28	9	Y	25	19	1			12
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2421	2	23	9	Y	21	18	1			15
*10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2452	2	23	9	Y	21	31	1			5

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
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2501	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2400	N	2286	-0-	-114	-0-	2272	2	14	9	Y	13	13	1			2
07	2511	N	2402	-0-	-109	-0-	2387	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2424	2	14	9	Y	13	14	1			1
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2357	2	13	9	Y	12	11	1			2
10	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	2335	2	12	9	Y	11	12	1			1

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
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2827	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2711	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2607	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2384	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2298	2	7	9	Y	6	6	1			1
*10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1769	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2881	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2721	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2859	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2852	N	2800	-0-	-52	-0-	2799	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2766	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2852	N	2403	-0-	-449	-0-	2402	2	1	9	Y	1	1	1			-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
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	289	1	4015	2	Y	111	87	1			42
							122	9									
06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	287	1	4497	2	Y	82	102	1			22
							90	9									
07	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	290	1	4474	2	Y	91	87	1			26
							100	9									
08	4495	X	4446	-0-	-49	-0-	285	1	4044	2	Y	106	120	1			12
							117	9									
09	4350	X	4008	-0-	-342	-0-	278	1	3625	2	Y	95	90	1			17
							105	9									
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	95	105	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2414	-0-	-562	-0-	146 13	1 9	2255	2	Y	12	14	1			3
06	2760	X	2410	-0-	-350	-0-	139 14	1 9	2257	2	Y	13	12	1			4
07	2852	X	2222	-0-	-630	-0-	135 14	1 9	2073	2	Y	13	15	1			2
08	2728	X	2574	-0-	-154	-0-	154 9	1 9	2411	2	Y	8	9	1			1
09	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	145 11	1 9	2368	2	Y	10	10	1			1
*10	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	154 13	1 9	2336	2	Y	12	11	1			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
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2458	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	Y	2					2
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1588	2	1	9	Y	1					3
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2137	2	22	9	Y	20	22	1			1
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					1
*10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1761	2	4	9	Y	4					5

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
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2332	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2220	N	2182	-0-	-38	-0-	2179	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	2418	N	2314	-0-	-104	-0-	2308	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	2232	N	2099	-0-	-133	-0-	2096	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	2160	N	1913	-0-	-247	-0-	1910	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	2042	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3473	2	36	9	Y	33	33	1			5
06	2850	X	2743	-0-	-107	-0-	2711	2	32	9	Y	29	30	1			4
07	2945	X	2909	-0-	-36	-0-	2877	2	32	9	Y	29	29	1			4
08	3503	X	3144	-0-	-359	-0-	3115	2	29	9	Y	26	28	1			2
09	3390	X	3027	-0-	-363	-0-	3001	2	26	9	Y	24	23	1			3
10	3503	X	3004	-0-	-499	-0-	2975	2	29	9	Y	26	26	1			3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2577	-0-	-58	-0-	2571	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2549	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2604	N	2573	-0-	-31	-0-	2569	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2650	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2549	2	6	9	Y	5	4	1			1
*10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2575	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	41	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

05	279	N	200	-0-	-79	-0-	198	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	188	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	186	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	164	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	156	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2177	2	41	9	Y	37	40	1			12
06	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2099	2	36	9	Y	33	33	1			12
07	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	1986	2	29	9	Y	26	37	1			1
08	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2087	2	36	9	Y	33	21	1			13
09	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2105	2	32	9	Y	29	32	1			10
*10	3100	N	3230	-0-	130	130	3195	2	35	9	Y	32	35	1			7

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

05	3100	N	3424	-0-	324	616	3366	2	58	9	Y	53	52	1			26
06	3000	N	3371	-0-	371	987	3314	2	57	9	Y	52	68	1			10
07	4327	X	3340	-0-	-987	-0-	3277	2	63	9	Y	57	50	1			17
08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2904	2	58	9	Y	53	50	1			20
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3376	2	61	9	Y	55	50	1			25
*10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3252	2	111	9	Y	101	103	1			23

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1767	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
*10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3587	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3280	2	25	9	Y	23	21	1			3
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3063	2	37	9	Y	34	33	1			4
08	3596	X	2790	-0-	-806	-0-	2755	2	35	9	Y	32	33	1			3
09	3480	X	3146	-0-	-334	-0-	3116	2	30	9	Y	27	26	1			4
10	3596	X	2976	-0-	-620	-0-	2944	2	32	9	Y	29	30	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 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
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3414	2	103	9	Y	94	96	1			15
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3310	2	95	9	Y	86	90	1			11
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3422	2	97	9	Y	88	88	1			11
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3394	2	92	9	Y	84	87	1			8
09	3270	X	3221	-0-	-49	-0-	3143	2	78	9	Y	71	69	1			10
*10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3299	2	85	9	Y	77	79	1			8

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2812	2	48	9	Y	44	45	1			7
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2730	2	44	9	Y	40	42	1			5
07	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2831	2	46	9	Y	42	42	1			5
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2814	2	44	9	Y	40	41	1			4
09	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2727	2	37	9	Y	34	33	1			5
10	2883	N	2863	-0-	-20	-0-	2823	2	40	9	Y	36	37	1			4

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1344	2	44	9	Y	40	41	1			6
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1224	2	42	9	Y	38	39	1			5
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1252	2	36	9	Y	33	34	1			4
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1148	2	34	9	Y	31	32	1			3
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1121	2	30	9	Y	27	26	1			4
*10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1168	2	32	9	Y	29	30	1			3

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2768	2	76	9	Y	69	67	1			34
06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2694	2	74	9	Y	67	88	1			13
07	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2725	2	83	9	Y	75	65	1			23
08	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2686	2	75	9	Y	68	65	1			26
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2508	2	77	9	Y	70	64	1			32
*10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2539	2	145	9	Y	132	134	1			30

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
05	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2639	2	55	9	N	50	59	1			7
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2461	2	46	9	N	42	45	1			4
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2535	2	41	9	N	37	36	1			5
08	2697	N	2532	-0-	-165	-0-	2482	2	50	9	N	45	38	1			12
09	2520	N	2496	-0-	-24	-0-	2443	2	53	9	N	48	45	1			15
*10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2539	2	55	9	N	50	52	1			13

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
05	3472	X	3026	-0-	-446	-0-	2909	2	117	9	Y	106	110	1			13
06	3360	X	2947	-0-	-413	-0-	2849	2	98	9	Y	89	94	1			8
07	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	3001	2	122	9	Y	111	111	1			8
08	3286	X	2921	-0-	-365	-0-	2799	2	122	9	Y	111	113	1			6
09	2940	X	2903	-0-	-37	-0-	2793	2	110	9	Y	100	90	1			16
*10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3040	2	118	9	Y	107	118	1			5

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
05	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	1297	2	18	9	Y	16	17	1			2
06	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	1244	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1302	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1265	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1215	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1203	2	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3373	2	32	9	Y	29	30	1			4
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3421	2	26	9	Y	24	26	1			2
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3287	2	33	9	Y	30	30	1			2
08	3410	X	3020	-0-	-390	-0-	2970	2	50	9	Y	45	42	1			5
09	3450	X	2856	-0-	-594	-0-	2754	2	102	9	Y	93	84	1			14
10	3565	X	2880	-0-	-685	-0-	2772	2	108	9	Y	98	108	1			4

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
05	3472	X	3356	-0-	-116	-0-	3350	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3330	X	3255	-0-	-75	-0-	3251	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3441	X	3303	-0-	-138	-0-	3299	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3277	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3097	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	3193	X	2880	-0-	-313	-0-	2877	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

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
05	3100	N	2696	-0-	-404	14512	2690	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3000	N	2537	-0-	-463	14049	2533	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3100	N	2524	-0-	-576	13473	2520	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	3100	N	2773	-0-	-327	13146	2765	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	3000	N	3050	-0-	50	13196	3025	2	25	9	Y	23	23	1			1
*10	3100	N	4145	-0-	1045	14241	4073	2	72	9	Y	65	37	1			29

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
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4218	2	70	9	Y	64	66	1			10
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3946	2	65	9	Y	59	62	1			7
07	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4219	2	68	9	Y	62	61	1			8
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4102	2	63	9	Y	57	60	1			5
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4017	2	55	9	Y	50	48	1			7
*10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4077	2	59	9	Y	54	55	1			6

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
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1607	2	41	9	Y	37	39	1			5
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1591	2	28	9	Y	25	27	1			3
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1638	2	29	9	Y	26	26	1			3
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1638	2	26	9	Y	24	25	1			2
09	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1546	2	23	9	Y	21	20	1			3
10	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	1572	2	23	9	Y	21	22	1			2

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
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2540	2	41	9	Y	37	37	1			6
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2451	2	37	9	Y	34	36	1			4
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2532	2	39	9	Y	35	35	1			4
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2514	2	36	9	Y	33	34	1			3
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2455	2	31	9	Y	28	27	1			4
*10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2525	2	33	9	Y	30	31	1			3

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
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3834	2	44	9	Y	40	42	1			6
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3705	2	42	9	Y	38	39	1			5
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3811	2	43	9	Y	39	39	1			5
08	3875	X	3795	-0-	-80	-0-	3755	2	40	9	Y	36	38	1			3
09	3750	X	3674	-0-	-76	-0-	3639	2	35	9	Y	32	30	1			5
10	3875	X	3758	-0-	-117	-0-	3722	2	36	9	Y	33	34	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	3689	X	3384	-0-	-305	-0-	3339	2	45	9	Y	41	42	1			6
06	3630	X	3358	-0-	-272	-0-	3315	2	43	9	Y	39	40	1			5
07	3751	X	3533	-0-	-218	-0-	3490	2	43	9	Y	39	39	1			5
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3462	2	41	9	Y	37	39	1			3
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3469	2	36	9	Y	33	31	1			5
*10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3539	2	37	9	Y	34	35	1			4

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

05	2883	X	2875	-0-	-8	-0-	2849	2	26	9	Y	24	26	1			3
06	2730	N	2728	-0-	-2	-0-	2704	2	24	9	Y	22	21	1			4
07	2821	N	2777	-0-	-44	-0-	2752	2	25	9	Y	23	21	1			6
08	2883	N	2761	-0-	-122	-0-	2737	2	24	9	Y	22	27	1			1
09	2730	N	2540	-0-	-190	-0-	2518	2	22	9	Y	20	20	1			1
10	2790	N	2055	-0-	-735	-0-	2037	2	18	9	Y	16	14	1			3

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

05	2449	N	2448	-0-	-1	-0-	2431	2	17	9	Y	15	17	1			2
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2399	2	17	9	Y	15	15	1			2
07	2666	N	2516	-0-	-150	-0-	2499	2	17	9	Y	15	15	1			2
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2461	2	15	9	Y	14	15	1			1
09	2430	N	2311	-0-	-119	-0-	2297	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	2511	N	2286	-0-	-225	-0-	2273	2	13	9	Y	12	13	1			1

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

05	3286	X	3203	-0-	-83	-0-	3158	2	45	9	Y	41	41	1			7
06	3180	X	2892	-0-	-288	-0-	2848	2	44	9	Y	40	42	1			5
07	3286	X	3014	-0-	-272	-0-	2968	2	46	9	Y	42	42	1			5
08	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	2996	2	44	9	Y	40	41	1			4
09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2980	2	37	9	Y	34	33	1			5
*10	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3270	2	40	9	Y	36	37	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

05	3627	X	3418	-0-	-209	-0-	3308	2	110	9	Y	100	103	1			13
06	3510	X	3476	-0-	-34	-0-	3386	2	90	9	Y	82	88	1			7
07	3627	X	3601	-0-	-26	-0-	3488	2	113	9	Y	103	103	1			7
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3544	2	90	9	Y	82	85	1			4
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3653	2	62	9	Y	56	52	1			8
*10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3909	2	67	9	Y	61	66	1			3

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

05	3782	X	3777	-0-	-5	-0-	3774	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	3605	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	3844	X	3702	-0-	-142	-0-	3699	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	3844	X	3629	-0-	-215	-0-	3627	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	3660	X	3529	-0-	-131	-0-	3526	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3782	X	3619	-0-	-163	-0-	3615	2	4	9	Y	4					4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

05	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1162	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1077	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1043	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1178	N	927	-0-	-251	-0-	920	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	1080	N	963	-0-	-117	-0-	957	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	1054	N	880	-0-	-174	-0-	873	2	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

05	3472	X	2549	-0-	-923	-0-	2513	2	36	9	Y	33	34	1			5
06	3360	X	2964	-0-	-396	-0-	2918	2	46	9	Y	42	42	1			5
07	3441	X	2765	-0-	-676	-0-	2715	2	50	9	Y	45	45	1			5
08	2759	X	2731	-0-	-28	-0-	2688	2	43	9	Y	39	40	1			4
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3048	2	40	9	Y	36	35	1			5
*10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2911	2	44	9	Y	40	41	1			4

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

05	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4386	2	67	9	Y	61	66	1			19
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4136	2	59	9	Y	54	54	1			19
07	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4342	2	57	9	Y	52	69	1			2
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4180	2	59	9	Y	54	35	1			21
09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4100	2	54	9	Y	49	53	1			17
10	4154	X	3778	-0-	-376	-0-	3722	2	56	9	Y	51	57	1			11

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2561	2	165	9	Y	150	147	1			16
06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					16
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2620	2	9	9	Y	8					24
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2377	2	139	9	Y	126	141	1			9
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					9
*10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2400	2	25	9	Y	23					32

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

05	3751	X	3521	-0-	-230	-0-	3465	2	56	9	N	51	60	1			7
06	3630	X	3329	-0-	-301	-0-	3283	2	46	9	N	42	45	1			4
07	3751	X	3430	-0-	-321	-0-	3389	2	41	9	N	37	36	1			5
08	3689	X	3361	-0-	-328	-0-	3311	2	50	9	N	45	38	1			12
09	3480	X	3280	-0-	-200	-0-	3237	2	43	9	N	39	39	1			12
10	3534	X	3322	-0-	-212	-0-	3279	2	43	9	N	39	41	1			10

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6179	2	20	9	Y	18	18	1			3
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5947	2	18	9	Y	16	17	1			2
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6135	2	19	9	Y	17	17	1			2
08	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6072	2	18	9	Y	16	17	1			1
09	5760	X	5688	-0-	-72	-0-	5673	2	15	9	Y	14	13	1			2
*10	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5957	2	17	9	Y	15	15	1			2

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2696	2	24	9	Y	22	23	1			3
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2570	2	23	9	Y	21	21	1			3
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2573	2	23	9	Y	21	21	1			3
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2593	2	22	9	Y	20	21	1			2
09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2522	2	19	9	Y	17	17	1			2
*10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2568	2	21	9	Y	19	19	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	2573	N	1996	-0-	-577	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	1662	-0-	-648	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2458	2	2	9	Y	2					2
08	3100	N	3695	-0-	595	595	3689	2	6	9	Y	5	4	1			3
09	3000	N	3248	-0-	248	843	3247	2	1	9	Y	1					4
*10	3100	N	3563	-0-	463	1306	3561	2	2	9	Y	2					6

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

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

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1713	2	2	9	Y	2					2
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1615	2	6	9	Y	5					7
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1745	2	24	9	Y	22	17	1			12
09	1710	N	726	-0-	-984	-0-	717	2	9	9	Y	8					20
10	1612	N	487	-0-	-1125	-0-	478	2	9	9	Y	8					28

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2901	2	33	9	Y	30	30	1			5
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2799	2	30	9	Y	27	29	1			3
07	2914	X	2902	-0-	-12	-0-	2870	2	32	9	Y	29	28	1			4
08	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2869	2	29	9	Y	26	28	1			2
09	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2792	2	25	9	Y	23	22	1			3
*10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2860	2	28	9	Y	25	25	1			3

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2744	2	30	9	Y	27	21	1			10
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2658	2	23	9	Y	21	22	1			9
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2566	2	30	9	Y	27	22	1			14
08	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	2539	2	30	9	Y	27	22	1			19
09	2550	N	2379	-0-	-171	-0-	2350	2	29	9	Y	26	43	1			2
10	2604	N	2410	-0-	-194	-0-	2384	2	26	9	Y	24	21	1			5

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1828	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1820	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1955	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1941	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	1753	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	1922	N	1708	-0-	-214	-0-	1705	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

05	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 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
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2176	2	34	9	Y	31	36	1			7
06	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	1723	2	39	9	Y	35	31	1			11
07	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1738	2	40	9	Y	36	43	1			4
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2070	2	25	9	Y	23	25	1			2
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1797	2	30	9	Y	27	27	1			2
10	1767	N	1455	-0-	-312	-0-	1420	2	35	9	Y	32	29	1			5

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3800	-0-	-44	-0-	3794	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	3670	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	3648	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	3813	X	3671	-0-	-142	-0-	3667	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	3690	X	3596	-0-	-94	-0-	3590	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	3813	X	3562	-0-	-251	-0-	3559	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5604	-0-	-224	-0-	5536	2	68	9	Y	62	72	1			14
06	5640	X	5574	-0-	-66	-0-	5497	2	77	9	Y	70	62	1			22
07	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6026	2	80	9	Y	73	87	1			8
08	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5986	2	51	9	Y	46	49	1			5
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5663	2	59	9	Y	54	54	1			5
10	5828	X	5587	-0-	-241	-0-	5517	2	70	9	Y	64	59	1			10

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4275	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	4080	X	4009	-0-	-71	-0-	4007	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	4278	X	4050	-0-	-228	-0-	4048	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	4278	X	4079	-0-	-199	-0-	4076	2	3	9	N	3	2	1			1
09	4140	X	3931	-0-	-209	-0-	3928	2	3	9	N	3	3	1			1
10	4278	X	3913	-0-	-365	-0-	3910	2	3	9	N	3	3	1			1

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2137	2	21	9	Y	19	20	1			3
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2340	2	21	9	Y	19	20	1			2
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2311	2	23	9	Y	21	20	1			3
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2247	2	21	9	Y	19	20	1			2
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2321	2	18	9	Y	16	16	1			2
*10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2381	2	20	9	Y	18	18	1			2

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
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4227	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4102	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4199	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	3994	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3942	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	4030	X	3571	-0-	-459	-0-	3568	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

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
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	659	2	29	9	Y	26	30	1			6
06	720	N	667	-0-	-53	-0-	635	2	32	9	Y	29	26	1			9
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	693	2	33	9	Y	30	36	1			3
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	679	2	22	9	Y	20	21	1			2
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	640	2	24	9	Y	22	22	1			2
10	713	N	640	-0-	-73	-0-	611	2	29	9	Y	26	24	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	806	N	601	-0-	-205	-0-	580	2	21	9	Y	19	20	1			3
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	547	2	18	9	Y	16	17	1			2
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	518	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	589	N	522	-0-	-67	-0-	518	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	570	N	449	-0-	-121	-0-	443	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	527	N	416	-0-	-111	-0-	414	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

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
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1928	2	28	9	Y	25	26	1			4
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1949	2	39	9	Y	35	34	1			5
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2055	2	57	9	Y	52	50	1			7
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2044	2	53	9	Y	48	51	1			4
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1980	2	47	9	Y	43	41	1			6
*10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1814	2	50	9	Y	45	46	1			5

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
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2880	2	47	9	Y	43	43	1			7
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2743	2	43	9	Y	39	41	1			5
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2882	2	44	9	Y	40	40	1			5
08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2918	2	42	9	Y	38	40	1			3
09	2820	X	2775	-0-	-45	-0-	2738	2	37	9	Y	34	32	1			5
10	2914	X	2525	-0-	-389	-0-	2486	2	39	9	Y	35	36	1			4

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
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1722	2	21	9	Y	19	18	1			3
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1867	2	26	9	Y	24	24	1			3
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2263	2	31	9	Y	28	27	1			4
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2201	2	78	9	Y	71	67	1			8
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2026	2	99	9	Y	90	85	1			13
*10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2042	2	105	9	Y	95	98	1			10

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
05	4030	X	3883	-0-	-147	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
07	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
*10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			Y	-0-					-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
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4225	2	23	9	Y	21	19	1			4
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4172	2	35	9	Y	32	32	1			4
07	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4171	2	36	9	Y	33	33	1			4
08	4495	X	4058	-0-	-437	-0-	4024	2	34	9	Y	31	32	1			3
09	4350	X	4324	-0-	-26	-0-	4296	2	28	9	Y	25	24	1			4
10	4340	X	4130	-0-	-210	-0-	4099	2	31	9	Y	28	29	1			3

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
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2187	2	165	9	Y	150	172	1			2
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2318	2	26	9	Y	24	22	1			4
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2393	2	25	9	Y	23	24	1			3
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2344	2	18	9	Y	16	17	1			2
09	2220	N	2033	-0-	-187	-0-	2009	2	24	9	Y	22	20	1			4
10	2294	N	1969	-0-	-325	-0-	1939	2	30	9	Y	27	30	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1226	2	19	9	Y	17	15	1			2
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1623	2	24	9	Y	22	21	1			3
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1715	2	22	9	Y	20	21	1			2
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1602	2	20	9	Y	18	17	1			3
*10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1610	2	20	9	Y	18	19	1			2

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
05	899	N	881	-0-	-18	-0-	853	2	28	9	Y	25	25	1			4
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	792	2	32	9	Y	29	29	1			4
07	899	N	823	-0-	-76	-0-	791	2	32	9	Y	29	29	1			4
08	868	N	808	-0-	-60	-0-	779	2	29	9	Y	26	28	1			2
09	810	N	758	-0-	-52	-0-	732	2	26	9	Y	24	23	1			3
10	837	N	770	-0-	-67	-0-	741	2	29	9	Y	26	26	1			3

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
05	4030	X	3400	-0-	-630	-0-	3386	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3964	2	14	9	Y	13	13	1			2
07	3441	X	2675	-0-	-766	-0-	2664	2	11	9	Y	10	11	1			1
08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3751	2	13	9	Y	12	12	1			1
09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4306	2	11	9	Y	10	10	1			1
*10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3513	2	12	9	Y	11	11	1			1

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	34	1	470	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	480	N	393	-0-	-87	-0-	23	1	367	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	98	1	1388	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	58	1	754	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	1852	2	6	9	Y	5	4	1			2
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1926	2	8	9	Y	7	5	1			4
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	2	6	9	Y	5	8	1			1
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1990	2	6	9	Y	5	4	1			2
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2089	2	7	9	Y	6	4	1			4
*10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1937	2	6	9	Y	5	8	1			1

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
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4938	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	4740	X	4730	-0-	-10	-0-	4710	2	20	9	Y	18	16	1			3
07	4898	X	4786	-0-	-112	-0-	4758	2	28	9	Y	25	25	1			3
08	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	4376	2	26	9	Y	24	25	1			2
09	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4450	2	23	9	Y	21	20	1			3
*10	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4725	2	24	9	Y	22	23	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3046	2	19	9	Y	17	13	1			11
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2923	2	14	9	Y	13	13	1			11
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2981	2	19	9	Y	17	25	1			3
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2871	2	22	9	Y	20	13	1			10
09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2837	2	18	9	Y	16	25	1			1
*10	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2879	2	24	9	Y	22	23	1			-0-

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
05	2728	X	2096	-0-	-632	-0-	1993	2	103	9	Y	94	89	1			33
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3107	2	157	9	Y	143	82	1			94
07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3399	2	160	9	Y	145	207	1			32
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3745	2	147	9	Y	134	103	1			63
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3166	2	144	9	Y	131	102	1			92
*10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2813	2	146	9	Y	133	192	1			33

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
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2744	2	15	9	Y	14	14	1			2
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2638	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2712	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2692	2	13	9	Y	12	13	1			1
09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2613	2	13	9	Y	12	11	1			2
10	2697	N	2696	-0-	-1	-0-	2684	2	12	9	Y	11	12	1			1

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
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3037	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2908	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2918	2	3	9	Y	3	2	1			1
08	2852	X	2697	-0-	-155	-0-	2695	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	2760	X	2591	-0-	-169	-0-	2589	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	2852	X	2770	-0-	-82	-0-	2767	2	3	9	Y	3	2	1			1

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
05	2139	N	1766	-0-	-373	-0-	1723	2	43	9	N	39	47	1			5
06	1890	N	1620	-0-	-270	-0-	1584	2	36	9	N	33	35	1			3
07	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	1627	2	33	9	N	30	29	1			4
08	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	1623	2	39	9	N	35	30	1			9
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1608	2	18	9	N	16	20	1			5
*10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1677	2	17	9	N	15	16	1			4

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
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3926	2	79	9	Y	72	74	1			11
06	3840	X	3801	-0-	-39	-0-	3742	2	59	9	Y	54	60	1			5
07	3968	X	3813	-0-	-155	-0-	3796	2	17	9	Y	15	18	1			2
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3668	2	14	9	Y	13	14	1			1
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3633	2	13	9	Y	12	11	1			2
*10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3683	2	13	9	Y	12	13	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3897	-0-	-443	-0-	3856	2	41	9	Y	37	37	1			6
06	4140	X	3820	-0-	-320	-0-	3784	2	36	9	Y	33	35	1			4
07	4278	X	3851	-0-	-427	-0-	3812	2	39	9	Y	35	35	1			4
08	4216	X	4116	-0-	-100	-0-	4080	2	36	9	Y	33	34	1			3
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3990	2	31	9	Y	28	27	1			4
*10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3978	2	33	9	Y	30	31	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1359	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1336	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1378	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1412	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1336	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1375	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

05	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1498	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1757	2	11	9	Y	10	10	1			1
07	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	1207	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1684	2	12	9	Y	11	11	1			1
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	2	10	9	Y	9	9	1			1
*10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1298	2	11	9	Y	10	10	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1286	2	42	9	Y	38	34	1			8
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1250	2	65	9	Y	59	60	1			7
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1287	2	68	9	Y	62	61	1			8
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1272	2	63	9	Y	57	60	1			5
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1244	2	55	9	Y	50	48	1			7
*10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1253	2	59	9	Y	54	55	1			6

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

05	3255	X	3168	-0-	-87	-0-	3144	2	24	9	Y	22	25	1			9
06	3150	X	3055	-0-	-95	-0-	3032	2	23	9	Y	21	24	1			6
07	3255	X	3172	-0-	-83	-0-	3148	2	24	9	Y	22	25	1			3
08	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	3042	2	28	9	Y	25	27	1			1
09	3090	X	2882	-0-	-208	-0-	2860	2	22	9	Y	20	13	1			8
10	3162	X	2915	-0-	-247	-0-	2889	2	26	9	Y	24	26	1			6

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

05	2170	N	1618	-0-	-552	-0-	1588	2	30	9	Y	27	29	1			3
06	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	1954	2	31	9	Y	28	27	1			4
07	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	1626	2	33	9	Y	30	30	1			4
08	1612	N	1386	-0-	-226	-0-	1354	2	32	9	Y	29	30	1			3
09	1980	N	1484	-0-	-496	-0-	1459	2	25	9	Y	23	23	1			3
10	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	1546	2	32	9	Y	29	28	1			4

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2097	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	1740	N	1494	-0-	-246	-0-	1487	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2029	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	1932	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1925	2	6	9	Y	5	4	1			1
*10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2056	2	6	9	Y	5	5	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

05	2511	N	2416	-0-	-95	-0-	2365	2	51	9	Y	46	45	1			8
06	2400	N	2275	-0-	-125	-0-	2222	2	53	9	Y	48	50	1			6
07	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2196	2	55	9	Y	50	50	1			6
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2144	2	52	9	Y	47	49	1			4
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2177	2	45	9	Y	41	39	1			6
*10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2261	2	48	9	Y	44	45	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	238	2	4	9	Y	4	3	1			1

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
05	6913	X	6653	-0-	-260	-0-	6646	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	6690	X	6183	-0-	-507	-0-	6180	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	6913	X	6413	-0-	-500	-0-	6409	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6412	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			Y	-0-					-0-
*10	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	362	2	13	9	Y	12	14	1			1
06	450	N	336	-0-	-114	-0-	336	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	193	1	2990	2	Y	43	50	1			10
							47	9									
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	186	1	3022	2	Y	48	43	1			15
							53	9									
07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	201	1	3082	2	Y	51	60	1			6
							56	9									
08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	201	1	3144	2	Y	31	34	1			3
							34	9									
09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	197	1	3216	2	Y	37	37	1			3
							41	9									
*10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	209	1	3173	2	Y	44	40	1			7
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4138	2	54	9	Y	49	51	1			8
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4022	2	50	9	Y	45	47	1			6
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4110	2	51	9	Y	46	46	1			6
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3892	2	47	9	Y	43	45	1			4
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4023	2	41	9	Y	37	36	1			5
*10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4156	2	44	9	Y	40	41	1			4

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	1696	2	130	9	Y	118	113	1			18
06	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1727	2	125	9	Y	114	118	1			14
07	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	1696	2	130	9	Y	118	117	1			15
08	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1665	2	121	9	Y	110	115	1			10
09	1770	N	1562	-0-	-208	-0-	1456	2	106	9	Y	96	92	1			14
10	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	1605	2	53	9	Y	48	59	1			3

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1942	2	8	9	N	7	31	1			11
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1886	2	10	9	N	9					20
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1920	2	15	9	N	14	27	1			7
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1903	2	12	9	N	11					18
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1867	2	13	9	N	12	26	1			4
*10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1906	2	25	9	N	23	26	1			1

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
05	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1464	2	34	9	Y	31	31	1			25
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1465	2	24	9	Y	22	31	1			16
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1802	2	26	9	Y	24	30	1			10
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1825	2	29	9	Y	26	31	1			5
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1558	2	29	9	Y	26	29	1			2
10	1798	N	1545	-0-	-253	-0-	1527	2	18	9	Y	16					18

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
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1289	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1179	2	12	9	Y	11	11	1			1
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1208	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1080	2	12	9	Y	11	11	1			1
09	1140	N	859	-0-	-281	-0-	850	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	1178	N	936	-0-	-242	-0-	925	2	11	9	Y	10	10	1			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
05	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5186	2	57	9	Y	52	53	1			8
06	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5022	2	53	9	Y	48	50	1			6
07	5239	X	5207	-0-	-32	-0-	5153	2	54	9	Y	49	49	1			6
08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5090	2	51	9	Y	46	48	1			4
09	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4920	2	45	9	Y	41	39	1			6
*10	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5035	2	47	9	Y	43	44	1			5

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
05	4464	X	4129	-0-	-335	-0-	4110	2	19	9	Y	17	16	1			3
06	4320	X	4153	-0-	-167	-0-	4135	2	18	9	Y	16	17	1			2
07	4464	X	4277	-0-	-187	-0-	4258	2	19	9	Y	17	17	1			2
08	4030	X	3861	-0-	-169	-0-	3844	2	17	9	Y	15	16	1			1
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4012	2	15	9	Y	14	13	1			2
10	4030	X	4029	-0-	-1	-0-	4012	2	17	9	Y	15	15	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	2325	N	1966	-0-	-359	-0-	1960	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2310	N	2040	-0-	-270	-0-	2034	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2387	N	2129	-0-	-258	-0-	2123	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2120	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2045	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	2068	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

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
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-					-0-
09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			Y	-0-					-0-
*10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			Y	-0-					-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
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2721	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2636	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	2170	N	2014	-0-	-156	-0-	2001	2	13	9	Y	12	11	1			2
08	2170	N	1843	-0-	-327	-0-	1828	2	15	9	Y	14	15	1			1
09	2100	N	1615	-0-	-485	-0-	1601	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	2015	N	1541	-0-	-474	-0-	1528	2	13	9	Y	12	13	1			1

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
05	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2884	2	59	9	Y	54	57	1			2
06	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					2
07	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2875	2	67	9	Y	61	62	1			1
08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					1
09	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2692	2	66	9	Y	60	59	1			2
*10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2790	2	9	9	Y	8					10

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
05	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3087	2	10	9	Y	9	7	1			6
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2631	2	6	9	Y	5	6	1			5
07	3100	N	3124	-0-	24	24	3114	2	10	9	Y	9	13	1			1
08	3100	N	3110	-0-	10	34	3098	2	12	9	Y	11	7	1			5
09	2672	N	2638	-0-	-34	-0-	2628	2	10	9	Y	9	13	1			1
*10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2894	2	11	9	Y	10	11	1			-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2509	-0-	-405	-0-	2505	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2820	X	2426	-0-	-394	-0-	2423	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	2914	X	2565	-0-	-349	-0-	2559	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	2511	N	1812	-0-	-699	-0-	1804	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	2430	N	2184	-0-	-246	-0-	2158	2	26	9	Y	24	22	1			3
10	2542	N	2377	-0-	-165	-0-	2348	2	29	9	Y	26	26	1			3

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
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4230	2	6	9	N	5	5	1			1
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4056	2	3	9	N	3	4	1			-0-
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4099	2	3	9	N	3	3	1			-0-
08	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4049	2	4	9	N	4	3	1			1
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3955	2	6	9	N	5	4	1			2
*10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4044	2	4	9	N	4	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	194	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	212	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	158	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	179	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2121	2	23	9	Y	21	22	1			3
06	2010	N	1797	-0-	-213	-0-	1778	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	2077	N	1437	-0-	-640	-0-	1424	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	2077	N	1182	-0-	-895	-0-	1170	2	12	9	Y	11	12	1			1
09	1800	N	1642	-0-	-158	-0-	1640	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-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
05	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
*10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-

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
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	2249	-0-	-417	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2362	-0-	-397	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	2264	-0-	-436	-0-	2233	2	31	9	Y	28	16	1			12
10	2790	X	2135	-0-	-655	-0-	2100	2	35	9	Y	32	25	1			19

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2957	2	33	9	Y	30	30	1			5
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2846	2	29	9	Y	26	28	1			3
07	2976	N	2882	-0-	-94	-0-	2850	2	32	9	Y	29	28	1			4
08	2976	X	2811	-0-	-165	-0-	2783	2	28	9	Y	25	27	1			2
09	2880	X	2823	-0-	-57	-0-	2798	2	25	9	Y	23	22	1			3
10	2976	X	2742	-0-	-234	-0-	2714	2	28	9	Y	25	25	1			3

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 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
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2460	2	19	9	Y	17	15	1			4
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2309	2	42	9	Y	38	37	1			5
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2396	2	43	9	Y	39	39	1			5
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2339	2	40	9	Y	36	38	1			3
09	2220	N	1983	-0-	-237	-0-	1947	2	36	9	Y	33	31	1			5
10	2294	N	2004	-0-	-290	-0-	1967	2	37	9	Y	34	35	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3169	2	22	9	Y	20	18	1			4
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3032	2	35	9	Y	32	32	1			4
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3362	2	35	9	Y	32	32	1			4
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3182	2	34	9	Y	31	32	1			3
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3046	2	30	9	Y	27	26	1			4
10	3162	X	3120	-0-	-42	-0-	3089	2	31	9	Y	28	29	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3592	2	53	9	Y	48	47	1			8
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3344	2	50	9	Y	45	47	1			6
07	3410	X	3359	-0-	-51	-0-	3308	2	51	9	Y	46	46	1			6
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3449	2	47	9	Y	43	45	1			4
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3275	2	41	9	Y	37	36	1			5
*10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3471	2	44	9	Y	40	41	1			4

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5384	2	88	9	Y	80	102	1			29
06	4950	X	4889	-0-	-61	-0-	4792	2	97	9	Y	88	98	1			19
07	5115	X	4781	-0-	-334	-0-	4661	2	120	9	Y	109	97	1			31
08	5115	X	4052	-0-	-1063	-0-	3955	2	97	9	Y	88	101	1			18
09	4950	X	3871	-0-	-1079	-0-	3803	2	68	9	Y	62	76	1			4
*10	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5464	2	85	9	Y	77	79	1			2

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2984	2	73	9	Y	66	68	1			10
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2889	2	68	9	Y	62	64	1			8
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	2983	2	69	9	Y	63	63	1			8
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2977	2	65	9	Y	59	62	1			5
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2869	2	57	9	Y	52	50	1			7
*10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2908	2	62	9	Y	56	57	1			6

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
05	404	X	404	-0-	-0-	-0-	352	2	52	9	Y	47	56	1			4
06	420	X	253	-0-	-167	-0-	252	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-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
05	4185	X	4167	-0-	-18	-0-	4131	2	36	9	Y	33	34	1			5
06	4050	X	3968	-0-	-82	-0-	3934	2	34	9	Y	31	32	1			4
07	4185	X	4003	-0-	-182	-0-	3968	2	35	9	Y	32	32	1			4
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4008	2	33	9	Y	30	31	1			3
09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3951	2	29	9	Y	26	25	1			4
10	3999	X	3794	-0-	-205	-0-	3764	2	30	9	Y	27	28	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1640	2	37	9	Y	34	36	1			6
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2050	2	29	9	Y	26	29	1			3
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2030	2	22	9	Y	20	20	1			3
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1959	2	21	9	Y	19	20	1			2
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2076	2	18	9	Y	16	16	1			2
*10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2518	2	20	9	Y	18	18	1			2

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
05	2666	N	2477	-0-	-189	-0-	2466	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	2430	N	2406	-0-	-24	-0-	2395	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	2511	N	2348	-0-	-163	-0-	2336	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	2048	2	12	9	Y	11	11	1			1
09	2040	N	1737	-0-	-303	-0-	1724	2	13	9	Y	12	11	1			2
10	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	1989	2	23	9	Y	21	21	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	4371	X	4335	-0-	-36	-0-	4268	2	67	9	N	61	69	1			4
06	4230	X	4187	-0-	-43	-0-	4126	2	61	9	N	55	50	1			9
07	4371	X	4256	-0-	-115	-0-	4198	2	58	9	N	53	56	1			6
08	4371	X	4168	-0-	-203	-0-	4126	2	42	9	N	38	40	1			4
09	4200	X	3874	-0-	-326	-0-	3853	2	21	9	N	19	22	1			1
10	4340	X	3944	-0-	-396	-0-	3937	2	7	9	N	6	7	1			-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
05	4867	X	4389	-0-	-478	-0-	4309	2	80	9	Y	73	60	1			27
06	4680	X	4131	-0-	-549	-0-	4068	2	63	9	Y	57	60	1			24
07	4681	X	4505	-0-	-176	-0-	4424	2	81	9	Y	74	60	1			38
08	4681	X	4656	-0-	-25	-0-	4577	2	79	9	Y	72	59	1			51
09	4530	X	4262	-0-	-268	-0-	4184	2	78	9	Y	71	116	1			6
*10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4466	2	72	9	Y	65	57	1			14

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
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2530	2	50	9	Y	45	43	1			7
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2427	2	45	9	Y	41	43	1			5
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2529	2	46	9	Y	42	42	1			5
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2510	2	45	9	Y	41	42	1			4
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2382	2	37	9	Y	34	33	1			5
*10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2363	2	41	9	Y	37	38	1			4

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
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3298	2	42	9	Y	38	39	1			6
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3220	2	54	9	Y	49	49	1			6
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3332	2	57	9	Y	52	51	1			7
08	3379	X	3351	-0-	-28	-0-	3298	2	53	9	Y	48	51	1			4
09	3270	X	3262	-0-	-8	-0-	3216	2	46	9	Y	42	40	1			6
10	3379	X	3329	-0-	-50	-0-	3279	2	50	9	Y	45	46	1			5

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
05	3193	X	2924	-0-	-269	-0-	2861	2	63	9	Y	57	58	1			9
06	3090	X	3035	-0-	-55	-0-	2968	2	67	9	Y	61	62	1			8
07	3162	X	3140	-0-	-22	-0-	3073	2	67	9	Y	61	61	1			8
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	2992	2	63	9	Y	57	60	1			5
09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2924	2	55	9	Y	50	48	1			7
10	3007	X	2861	-0-	-146	-0-	2802	2	59	9	Y	54	55	1			6

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
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3476	2	26	9	Y	24	24	1			12
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3351	2	26	9	Y	24	31	1			5
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3408	2	29	9	Y	26	23	1			8
08	3472	X	3398	-0-	-74	-0-	3372	2	26	9	Y	24	23	1			9
09	3360	X	3248	-0-	-112	-0-	3220	2	28	9	Y	25	23	1			11
10	3472	X	3275	-0-	-197	-0-	3222	2	53	9	Y	48	48	1			11

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
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3207	2	9	9	Y	8					16
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3201	2	63	9	Y	57	40	1			33
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2921	2	8	9	Y	7					40
08	2759	X	2742	-0-	-17	-0-	2713	2	29	9	Y	26	50	1			16
09	2670	X	2574	-0-	-96	-0-	2563	2	11	9	Y	10					26
10	2759	X	2512	-0-	-247	-0-	2500	2	12	9	Y	11					37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1599	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1598	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1489	2	19	9	Y	17	17	1			2
08	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	1330	2	18	9	Y	16	17	1			1
09	1500	N	1170	-0-	-330	-0-	1155	2	15	9	Y	14	13	1			2
10	1519	N	1142	-0-	-377	-0-	1125	2	17	9	Y	15	15	1			2

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	1585	2	81	9	N	74	80	1			24
06	1650	N	1557	-0-	-93	-0-	1485	2	72	9	N	65	66	1			23
07	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	1510	2	70	9	N	64	84	1			3
08	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1490	2	73	9	N	66	43	1			26
09	1560	N	1466	-0-	-94	-0-	1418	2	48	9	N	44	63	1			7
10	1581	N	1415	-0-	-166	-0-	1393	2	22	9	N	20	23	1			4

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
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3121	2	44	9	Y	40	41	1			6
06	3000	X	2859	-0-	-141	-0-	2814	2	45	9	Y	41	42	1			5
07	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	2849	2	46	9	Y	42	42	1			5
08	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	2817	2	45	9	Y	41	42	1			4
09	2910	X	2782	-0-	-128	-0-	2745	2	37	9	Y	34	33	1			5
10	3007	X	2805	-0-	-202	-0-	2764	2	41	9	Y	37	38	1			4

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
05	3348	X	3152	-0-	-196	-0-	3128	2	24	9	Y	22	21	1			3
06	2880	X	2770	-0-	-110	-0-	2731	2	39	9	Y	35	34	1			4
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3210	2	43	9	Y	39	38	1			5
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3071	2	39	9	Y	35	37	1			3
09	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2982	2	34	9	Y	31	30	1			4
*10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2921	2	37	9	Y	34	34	1			4

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
05	3937	X	3787	-0-	-150	-0-	3781	2	6	9	N	5	5	1			1
06	3750	X	3705	-0-	-45	-0-	3702	2	3	9	N	3	4	1			-0-
07	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4139	2	3	9	N	3	3	1			-0-
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4045	2	4	9	N	4	3	1			1
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3915	2	4	9	N	4	4	1			1
10	4154	X	4054	-0-	-100	-0-	4048	2	6	9	N	5	5	1			1

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
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1182	2	81	9	Y	74	75	1			12
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1333	2	41	9	Y	37	44	1			5
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1571	2	40	9	Y	36	36	1			5
08	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1221	2	31	9	Y	28	31	1			2
09	1380	N	846	-0-	-534	-0-	836	2	10	9	Y	9	9	1			2
*10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1714	2	35	9	Y	32	31	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	163	1	2525	2	Y	27	33	1			6
							30	9									
06	3000	N	3391	-0-	391	391	195	1	3174	2	Y	20	19	1			7
							22	9									
07	3100	N	3520	-0-	420	811	214	1	3283	2	Y	21	26	1			2
							23	9									
08	3100	N	3476	-0-	376	1187	208	1	3253	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
09	4586	X	3399	-0-	-1187	-0-	196	1	3185	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
*10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	191	1	2897	2	Y	20	18	1			3
							22	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1802	-0-	-213	-0-	109	1	1683	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	2070	X	1865	-0-	-205	-0-	107	1	1746	2	Y	11	6	1			7
							12	9									
07	2139	X	1724	-0-	-415	-0-	105	1	1602	2	Y	15	20	1			2
							17	9									
08	2139	X	1991	-0-	-148	-0-	118	1	1855	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	121	1	1963	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
*10	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	131	1	1985	2	Y	27	25	1			4
							30	9									

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	394	-0-	-206	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
08	620	X	182	-0-	-438	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
09	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
10	465	X	217	-0-	-248	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4722	2	68	9	Y	62	63	1			10
06	4620	X	4599	-0-	-21	-0-	4536	2	63	9	Y	57	60	1			7
07	4774	X	4747	-0-	-27	-0-	4681	2	66	9	Y	60	59	1			8
08	4681	X	4677	-0-	-4	-0-	4616	2	61	9	Y	55	58	1			5
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4496	2	53	9	Y	48	46	1			7
10	4681	X	4409	-0-	-272	-0-	4352	2	57	9	Y	52	53	1			6

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
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2026	2	33	9	Y	30	30	1			5
06	1950	N	1942	-0-	-8	-0-	1910	2	32	9	Y	29	30	1			4
07	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1840	2	32	9	Y	29	29	1			4
08	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	1693	2	28	9	Y	25	27	1			2
09	1770	N	1643	-0-	-127	-0-	1617	2	26	9	Y	24	23	1			3
10	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	1644	2	29	9	Y	26	26	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	3100	N	3282	-0-	182	228	3160	2	122	9	Y	111	113	1			75
06	3000	N	3339	-0-	339	567	3239	2	100	9	Y	91	114	1			52
07	4046	X	3479	-0-	-567	-0-	3341	2	138	9	Y	125	169	1			8
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3417	2	56	9	Y	51	53	1			6
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3677	2	48	9	Y	44					50
*10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3079	2	66	9	Y	60	101	1			9

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

05	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	1837	2	97	9	Y	88	89	1			14
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1822	2	89	9	Y	81	85	1			10
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1906	2	92	9	Y	84	83	1			11
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1900	2	86	9	Y	78	82	1			7
09	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	1710	2	75	9	Y	68	65	1			10
10	1953	N	1704	-0-	-249	-0-	1625	2	79	9	Y	72	74	1			8

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

05	6789	X	5796	-0-	-993	-0-	5731	2	65	9	Y	59	62	1			9
06	6570	X	6348	-0-	-222	-0-	6281	2	67	9	Y	61	62	1			8
07	6789	X	6451	-0-	-338	-0-	6382	2	69	9	Y	63	64	1			7
08	6603	X	3691	-0-	-2912	-0-	3661	2	30	9	Y	27	30	1			4
09	6360	X	5676	-0-	-684	-0-	5626	2	50	9	Y	45	44	1			5
*10	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7504	2	64	9	Y	58	57	1			6

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2197	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	2043	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	2121	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2115	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2170	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1772	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1344	2	48	9	Y	44	39	1			6
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1343	2	52	9	Y	47	47	1			6
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1318	2	48	9	Y	44	46	1			4
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1322	2	42	9	Y	38	37	1			5
*10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1375	2	45	9	Y	41	42	1			4

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

05	3565	X	3551	-0-	-14	-0-	3545	2	6	9	Y	5	6	1			2
06	3450	X	3355	-0-	-95	-0-	3349	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	3565	X	3255	-0-	-310	-0-	3248	2	7	9	Y	6	5	1			2
08	3565	X	3394	-0-	-171	-0-	3388	2	6	9	Y	5	6	1			1
09	3450	X	3222	-0-	-228	-0-	3216	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
10	3565	X	3342	-0-	-223	-0-	3335	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

05	5425	X	5002	-0-	-423	-0-	4970	2	32	9	Y	29	29	1			5
06	5250	X	4877	-0-	-373	-0-	4848	2	29	9	Y	26	28	1			3
07	5425	X	5010	-0-	-415	-0-	4978	2	32	9	Y	29	28	1			4
08	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4858	2	28	9	Y	25	27	1			2
09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4675	2	25	9	Y	23	22	1			3
10	4805	X	4714	-0-	-91	-0-	4686	2	28	9	Y	25	25	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	3100	N	3607	-0-	507	507	3541	2	66	9	N	60	105	1		17
06	3000	N	3578	-0-	578	1085	3528	2	50	9	N	45	53	1		9
07	3100	N	3618	-0-	518	1603	3574	2	44	9	N	40	25	1		24
08	5264	X	3661	-0-	-1603	-0-	3617	2	44	9	N	40	50	1		14
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3432	2	37	9	N	34	27	1		21
*10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3491	2	43	9	N	39	52	1		8

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

05	5518	X	5148	-0-	-370	-0-	5137	2	11	9	Y	10	10	1		2
06	5340	X	5024	-0-	-316	-0-	4963	2	61	9	Y	55	50	1		7
07	5363	X	5267	-0-	-96	-0-	5195	2	72	9	Y	65	64	1		8
08	5270	X	5196	-0-	-74	-0-	5128	2	68	9	Y	62	64	1		6
09	5070	X	5024	-0-	-46	-0-	4966	2	58	9	Y	53	51	1		8
10	5270	X	5100	-0-	-170	-0-	5038	2	62	9	Y	56	58	1		6

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

05	1736	X	437	-0-	-1299	-0-	403	2	34	9	Y	31	35	1		4
06	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1706	2	67	9	Y	61	53	1		12
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4007	2	19	9	Y	17	27	1		2
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1694	2	8	9	Y	7	9	1		-0-
09	1770	N	1549	-0-	-221	-0-	1543	2	6	9	Y	5	4	1		1
10	2976	X	1134	-0-	-1842	-0-	1131	2	3	9	Y	3	4	1		-0-

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5387	2	119	9	N	108	127	1		15
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4814	2	99	9	N	90	96	1		9
07	5828	X	4890	-0-	-938	-0-	4802	2	88	9	N	80	78	1		11
08	5828	X	5003	-0-	-825	-0-	4897	2	106	9	N	96	82	1		25
09	5640	X	4776	-0-	-864	-0-	4697	2	79	9	N	72	82	1		15
10	5518	X	5272	-0-	-246	-0-	5220	2	52	9	N	47	50	1		12

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	237	1	961	2	Y	31	24	1		12
							34	9								
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	230	1	1061	2	Y	22	28	1		6
							24	9								
07	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	221	1	925	2	Y	22	24	1		4
							24	9								
08	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	276	1	1236	2	Y	31	30	1	2 8	3
							34	9								
09	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	257	1	1069	2	Y	27	25	1		5
							30	9								
10	1364	X	204	-0-	-1160	-0-	175	1	29	9	Y	26	29	1		2

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

05	1116	N	58	-0-	-1058	-0-	55	2	3	9	Y	3	4	1		-0-
06	630	N	276	-0-	-354	-0-	272	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
07	279	N	158	-0-	-121	-0-	157	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-				-0-
09	270	N	77	-0-	-193	-0-	77	2			Y	-0-				-0-
10	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3637	2	160	9	N	145	164	1			10
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3487	2	142	9	N	129	119	1			20
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3811	2	142	9	N	129	134	1			15
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3850	2	78	9	N	71	85	1			1
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3633	2	2	9	N	2	3	1			-0-
*10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3697	2	2	9	N	2	2	1			-0-
	BECKWORTH				WELL #: 14		RRCID -> 230604					COMPL. DATE 06/23/2007					TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580
05	2759	X	2457	-0-	-302	-0-	310	1	2083	2	Y	58	46	1			22
							64	9									
06	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	291	1	2262	2	Y	44	54	1			12
							48	9									
07	2604	X	2540	-0-	-64	-0-	300	1	2187	2	Y	48	46	1			14
							53	9									
08	2604	X	2293	-0-	-311	-0-	290	1	1936	2	Y	61	64	1	5	8	6
							67	9									
09	2610	X	2118	-0-	-492	-0-	275	1	1787	2	Y	51	48	1			9
							56	9									
10	2697	X	196	-0-	-2501	-0-	140	1	56	9	Y	51	56	1			4
	HUDSON, NELL				WELL #: 16		RRCID -> 230608					COMPL. DATE 07/22/2007					TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414
05	2325	N	1677	-0-	-648	-0-	1612	2	65	9	Y	59	63	1			9
06	2220	N	1590	-0-	-630	-0-	1564	2	26	9	Y	24	30	1			3
07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2856	2	7	9	Y	6	9	1			-0-
08	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
*10	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
	HEBERT				WELL #: 20		RRCID -> 230720					COMPL. DATE 08/12/2007					TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480
05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5066	2	23	9	Y	21	22	1			3
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4720	2	46	9	Y	42	39	1			6
07	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4963	2	74	9	Y	67	65	1			8
08	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4894	2	70	9	Y	64	66	1			6
09	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4765	2	59	9	Y	54	52	1			8
*10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4862	2	64	9	Y	58	60	1			6
	GRAVES ESTATE				WELL #: 11		RRCID -> 230762					COMPL. DATE 08/11/2007					TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515
05	4154	X	4017	-0-	-137	-0-	3981	2	36	9	Y	33	28	1			6
06	3960	X	3847	-0-	-113	-0-	3806	2	41	9	Y	37	38	1			5
07	4092	X	3849	-0-	-243	-0-	3808	2	41	9	Y	37	37	1			5
08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3883	2	39	9	Y	35	37	1			3
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3774	2	33	9	Y	30	29	1			4
*10	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3871	2	37	9	Y	34	34	1			4
	MAURITZEN				WELL #: 6		RRCID -> 230766					COMPL. DATE 06/08/2007					TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560
05	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	2058	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	2160	N	1352	-0-	-808	-0-	1337	2	15	9	Y	14	15	1			2
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2475	2	85	9	Y	77	68	1			11
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2504	2	98	9	Y	89	92	1			8
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2329	2	85	9	Y	77	74	1			11
*10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2408	2	90	9	Y	82	84	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	3100	N	3205	-0-	105	146	3204	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	3000	N	3122	-0-	122	268	3120	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	3477	X	3209	-0-	-268	-0-	3207	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	3100	X	2824	-0-	-276	-0-	2822	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	3000	X	1977	-0-	-1023	-0-	1976	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	3100	X	1919	-0-	-1181	-0-	1917	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
05	744	N	705	-0-	-39	-0-	704	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	780	N	671	-0-	-109	-0-	670	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	703	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	Y	1	1	1			-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
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4619	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	4380	X	4330	-0-	-50	-0-	4313	2	17	9	Y	15	16	1			2
07	4588	X	4499	-0-	-89	-0-	4481	2	18	9	Y	16	16	1			2
08	4681	X	4465	-0-	-216	-0-	4450	2	15	9	Y	14	15	1			1
09	4530	X	4367	-0-	-163	-0-	4353	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	4650	X	4433	-0-	-217	-0-	4418	2	15	9	Y	14	14	1			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
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4016	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	4170	X	3599	-0-	-571	-0-	3590	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	4309	X	3701	-0-	-608	-0-	3694	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	4309	X	3515	-0-	-794	-0-	3509	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	4020	X	3638	-0-	-382	-0-	3632	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	4030	X	3087	-0-	-943	-0-	3081	2	6	9	Y	5	5	1			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
05	6665	X	6390	-0-	-275	-0-	6342	2	48	9	Y	44	47	1			6
06	6450	X	6371	-0-	-79	-0-	6356	2	15	9	Y	14	18	1			2
07	6665	X	6620	-0-	-45	-0-	6603	2	17	9	Y	15	15	1			2
08	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6505	2	15	9	Y	14	15	1			1
09	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6389	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	6634	X	6496	-0-	-138	-0-	6483	2	13	9	Y	12	13	1			1

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
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5473	2	6	9	Y	5	9	1			1
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5162	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5159	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5232	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5131	2	3	9	Y	3	2	1			2
*10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5117	2	4	9	Y	4	5	1			1

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
05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2756	2	64	9	Y	58	61	1			7
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2223	2	54	9	Y	49	52	1			4
07	2790	N	2721	-0-	-69	-0-	2654	2	67	9	Y	61	61	1			4
08	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2792	2	74	9	Y	67	67	1			4
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2465	2	68	9	Y	62	57	1			9
10	2542	N	2522	-0-	-20	-0-	2449	2	73	9	Y	66	72	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	3782	X	3581	-0-	-201	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3426	-0-	-144	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3208	-0-	-481	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3774	2	45	9	Y	41	23	1			18
*10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3908	2	55	9	Y	50	39	1			29

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
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3974	2	31	9	Y	28	30	1			9
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3876	2	28	9	Y	25	25	1			9
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4008	2	26	9	Y	24	32	1			1
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4076	2	28	9	Y	25	16	1			10
09	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3985	2	26	9	Y	24	24	1			10
*10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4118	2	32	9	Y	29	33	1			6

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	2999	2	72	9	Y	65	62	1			11
06	2880	N	2740	-0-	-140	-0-	2662	2	78	9	Y	71	73	1			9
07	2945	N	2729	-0-	-216	-0-	2650	2	79	9	Y	72	72	1			9
08	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	2523	2	75	9	Y	68	71	1			6
09	2610	N	2388	-0-	-222	-0-	2323	2	65	9	Y	59	57	1			8
10	2697	N	2317	-0-	-380	-0-	2247	2	70	9	Y	64	65	1			7

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	4417	2	17	9	Y	15	16	1			2
06	4500	X	4275	-0-	-225	-0-	4266	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4638	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4593	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4478	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4601	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6142	2	72	9	Y	65	67	1			10
06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5898	2	68	9	Y	62	64	1			8
07	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6010	2	69	9	Y	63	63	1			8
08	6293	X	6016	-0-	-277	-0-	5951	2	65	9	Y	59	62	1			5
09	6060	X	5729	-0-	-331	-0-	5673	2	56	9	Y	51	49	1			7
10	6200	X	5775	-0-	-425	-0-	5714	2	61	9	Y	55	56	1			6

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3506	-0-	-679	-0-	3475	2	31	9	Y	28	29	1			4
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3261	2	29	9	Y	26	27	1			3
07	3565	X	2978	-0-	-587	-0-	2949	2	29	9	Y	26	26	1			3
08	2976	X	2498	-0-	-478	-0-	2470	2	28	9	Y	25	26	1			2
09	2880	X	2381	-0-	-499	-0-	2357	2	24	9	Y	22	21	1			3
10	2976	X	2458	-0-	-518	-0-	2432	2	26	9	Y	24	24	1			3

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
05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4482	2	87	9	Y	79	138	1			19
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4252	2	72	9	Y	65	65	1			19
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4317	2	63	9	Y	57	64	1			12
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4393	2	65	9	Y	59	65	1			6
09	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4233	2	72	9	Y	65	63	1			8
*10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4352	2	81	9	Y	74	71	1			11

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
05	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2784	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2898	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2975	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	2449	X	2167	-0-	-282	-0-	2153	2	14	9	Y	13	12	1			2
09	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2523	2	24	9	Y	22	21	1			3
*10	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2545	2	26	9	Y	24	24	1			3

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
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4472	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	4320	X	4219	-0-	-101	-0-	4210	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4722	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4750	2	12	9	Y	11	11	1			1
09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4525	2	10	9	Y	9	9	1			1
*10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4689	2	11	9	Y	10	10	1			1

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
05	961	X	757	-0-	-204	-0-	754	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	780	X	673	-0-	-107	-0-	673	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
08	744	X	525	-0-	-219	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
09	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1088	2	36	9	Y	33	29	1			4
*10	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1172	2	37	9	Y	34	34	1			4

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
05	3131	X	3039	-0-	-92	-0-	2980	2	59	9	Y	54	59	1			17
06	3030	X	2842	-0-	-188	-0-	2788	2	54	9	Y	49	49	1			17
07	3131	X	2914	-0-	-217	-0-	2862	2	52	9	Y	47	62	1			2
08	3069	X	2657	-0-	-412	-0-	2609	2	48	9	Y	44	32	1			14
09	2970	X	2886	-0-	-84	-0-	2838	2	48	9	Y	44	43	1			15
*10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3555	2	75	9	Y	68	62	1			21

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
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3243	2	57	9	Y	52	53	1			8
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3125	2	53	9	Y	48	50	1			6
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3147	2	55	9	Y	50	50	1			6
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3133	2	52	9	Y	47	49	1			4
09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3125	2	45	9	Y	41	39	1			6
*10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3280	2	47	9	Y	43	44	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

05	3565	X	3087	-0-	-478	-0-	3033	2	54	9	Y	49	50	1			8
06	3450	X	3291	-0-	-159	-0-	3241	2	50	9	Y	45	47	1			6
07	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	3339	2	51	9	Y	46	46	1			6
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3299	2	48	9	Y	44	46	1			4
09	3300	X	3279	-0-	-21	-0-	3238	2	41	9	Y	37	36	1			5
10	3410	X	3322	-0-	-88	-0-	3277	2	45	9	Y	41	42	1			4

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

05	3224	X	2551	-0-	-673	-0-	2548	2	3	9	Y	3	2	1			2
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3323	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3311	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3302	2	4	9	Y	4	2	1			2
09	3120	X	2717	-0-	-403	-0-	2715	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
10	3224	X	2713	-0-	-511	-0-	2710	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	101	1	1405	2	Y	32	25	1			12
							35	9									
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	95	1	1497	2	Y	17	23	1			6
							19	9									
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	92	1	1411	2	Y	24	23	1			7
							26	9									
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	102	1	1439	2	Y	33	34	1	3	8	3
							36	9									
09	1620	N	1291	-0-	-329	-0-	90	1	1170	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	27	30	1			2

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

05	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	1283	2	18	9	Y	16					34
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1338	2	132	9	Y	120	86	1			68
07	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1255	2	8	9	Y	7					75
08	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1273	2	26	9	Y	24	82	1			17
09	1470	N	720	-0-	-750	-0-	710	2	10	9	Y	9					26
10	1271	N	522	-0-	-749	-0-	511	2	11	9	Y	10					36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	326	1	4535	2	Y	32	25	1			12
							35	9									
06	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	303	1	4748	2	Y	23	29	1			6
							25	9									
07	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	310	1	4782	2	Y	27	25	1			8
							30	9									
08	5394	X	4732	-0-	-662	-0-	309	1	4377	2	Y	42	34	1	13	8	3
							46	9									
09	5220	X	4477	-0-	-743	-0-	317	1	4129	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
10	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	27	30	1			2

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
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	599	2	7	9	Y	6	5	1			1
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	645	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	594	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	651	N	599	-0-	-52	-0-	596	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

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
05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4565	2	48	9	Y	44	43	1			7
06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4438	2	44	9	Y	40	42	1			5
07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4600	2	46	9	Y	42	42	1			5
08	4309	X	4234	-0-	-75	-0-	4192	2	42	9	Y	38	40	1			3
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4482	2	37	9	Y	34	32	1			5
10	4309	X	4283	-0-	-26	-0-	4243	2	40	9	Y	36	37	1			4

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
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	Y	2					2
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	450	2	4	9	Y	4					6
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	438	2	13	9	Y	12	11	1			7
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	2	6	9	Y	5					12
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	Y	5					17

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
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2071	2	36	9	N	33	35	1			4
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2081	2	31	9	N	28	30	1			2
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2097	2	39	9	N	35	34	1			3
08	2077	N	1892	-0-	-185	-0-	1855	2	37	9	N	34	35	1			2
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2142	2	29	9	N	26	24	1			4
*10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2146	2	30	9	N	27	30	1			1

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
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3854	2	25	9	N	23	23	1			19
06	3780	X	3431	-0-	-349	-0-	3413	2	18	9	N	16	23	1			12
07	3906	X	3362	-0-	-544	-0-	3342	2	20	9	N	18	23	1			7
08	3906	X	3280	-0-	-626	-0-	3258	2	22	9	N	20	23	1			4
09	3750	X	3215	-0-	-535	-0-	3194	2	21	9	N	19	22	1			1
10	3875	X	2949	-0-	-926	-0-	2927	2	22	9	N	20					21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3590	-0-	-250	-0-	3583	2	7	9	Y	6	5	1			1
07	4340	X	3296	-0-	-1044	-0-	3289	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	4805	X	3076	-0-	-1729	-0-	3066	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	4650	X	2498	-0-	-2152	-0-	2491	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3720	X	1910	-0-	-1810	-0-	1904	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
05	4154	X	3714	-0-	-440	-0-	3680	2	34	9	Y	31	31	1			5
06	4020	X	3550	-0-	-470	-0-	3525	2	25	9	Y	23	26	1			2
07	4154	X	3715	-0-	-439	-0-	3712	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3688	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3603	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3722	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

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
05	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	1823	2	30	9	Y	27	21	1			15
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2602	2	29	9	Y	26	20	1			21
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2333	2	28	9	Y	25	41	1			5
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2291	2	25	9	Y	23	21	1			7
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1966	2	28	9	Y	25	30	1			2
*10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2191	2	43	9	Y	39	36	1			5

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
05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5005	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	4860	X	4749	-0-	-111	-0-	4742	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	5022	X	4657	-0-	-365	-0-	4650	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	5022	X	4892	-0-	-130	-0-	4886	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
09	4860	X	4741	-0-	-119	-0-	4735	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	5022	X	4856	-0-	-166	-0-	4850	2	6	9	Y	5	5	1			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
05	10943	X	8781	-0-	-2162	-0-	531	1	8218	2	N	29	33	1			7
							32	9									
06	10590	X	9016	-0-	-1574	-0-	520	1	8462	2	N	31	28	1			10
							34	9									
07	10292	X	9378	-0-	-914	-0-	572	1	8769	2	N	34	40	1			4
							37	9									
08	9796	X	9589	-0-	-207	-0-	574	1	8992	2	N	21	23	1			2
							23	9									
09	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	566	1	9221	2	N	25	25	1			2
							28	9									
*10	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	595	1	9024	2	N	30	27	1			5
							33	9									

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2924	2	4	9	Y	4	7	1			1
06	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2878	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2951	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	2914	X	2891	-0-	-23	-0-	2888	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2880	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	2976	X	2969	-0-	-7	-0-	2966	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

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
05	713	N	683	-0-	-30	-0-	670	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	660	N	601	-0-	-59	-0-	595	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	682	N	579	-0-	-103	-0-	575	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	534	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	546	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

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
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2129	2	34	9	Y	31	32	1			5
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2036	2	17	9	Y	15	18	1			2
07	2015	N	873	-0-	-1142	-0-	860	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	2170	N	1262	-0-	-908	-0-	1248	2	14	9	Y	13	14	1			1
09	2040	N	1651	-0-	-389	-0-	1643	2	8	9	Y	7	7	1			1
*10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2425	2	14	9	Y	13	13	1			1

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
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4462	2	67	9	Y	61	58	1			10
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4212	2	65	9	Y	59	62	1			7
07	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4237	2	68	9	Y	62	61	1			8
08	4526	X	4333	-0-	-193	-0-	4270	2	63	9	Y	57	60	1			5
09	4380	X	4140	-0-	-240	-0-	4085	2	55	9	Y	50	48	1			7
10	4526	X	4201	-0-	-325	-0-	4142	2	59	9	Y	54	55	1			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
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	2	3	9	Y	3					7
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	Y	2	7	1			2
07	496	N	336	-0-	-160	-0-	333	2	3	9	Y	3					5
08	589	N	318	-0-	-271	-0-	314	2	4	9	Y	4	7	1			2
09	780	N	537	-0-	-243	-0-	534	2	3	9	Y	3					5
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	747	2	4	9	Y	4	7	1			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
05	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	2354	2	24	9	Y	22	22	1			4
06	2280	N	1996	-0-	-284	-0-	1971	2	25	9	Y	23	24	1			3
07	2418	N	2021	-0-	-397	-0-	1995	2	26	9	Y	24	24	1			3
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2346	2	25	9	Y	23	24	1			2
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2220	2	22	9	Y	20	19	1			3
*10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2381	2	22	9	Y	20	21	1			2

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
05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	3902	2	253	9	Y	230	257	1			17
06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3831	2	224	9	Y	204	189	1			32
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	3886	2	226	9	Y	205	213	1			24
08	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4037	2	157	9	Y	143	152	1			15
09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3737	2	213	9	Y	194	176	1			33
*10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3682	2	268	9	Y	244	264	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	4030	X	2873	-0-	-1157	-0-	436	1	2338	2	Y	90	71	1			34
							99	9									
06	3210	X	2935	-0-	-275	-0-	403	1	2458	2	Y	67	83	1			18
							74	9									
07	3224	X	2805	-0-	-419	-0-	400	1	2324	2	Y	74	71	1			21
							81	9									
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	409	1	2258	2	Y	94	98	1	7	8	10
							103	9									
09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	417	1	2250	2	Y	76	72	1			14
							84	9									
10	2666	X	337	-0-	-2329	-0-	252	1	85	9	Y	77	85	1			6

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
05	4681	X	4668	-0-	-13	-0-	4617	2	51	9	Y	46	46	1			7
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4217	2	51	9	Y	46	47	1			6
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4660	2	51	9	Y	46	46	1			6
08	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4605	2	47	9	Y	43	45	1			4
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4350	2	41	9	Y	37	36	1			5
*10	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4555	2	44	9	Y	40	41	1			4

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3753	-0-	-91	-0-	3742	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	3720	X	3549	-0-	-171	-0-	3535	2	14	9	Y	13	13	1			2
07	3844	X	3523	-0-	-321	-0-	3508	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	3813	X	3625	-0-	-188	-0-	3612	2	13	9	Y	12	13	1			1
09	3630	X	3514	-0-	-116	-0-	3501	2	13	9	Y	12	11	1			2
10	3751	X	3266	-0-	-485	-0-	3254	2	12	9	Y	11	12	1			1

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
05	2263	N	1878	-0-	-385	-0-	1869	2	9	9	Y	8	7	1			2
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2555	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2752	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2743	2	12	9	Y	11	11	1			1
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2704	2	10	9	Y	9	9	1			1
*10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2771	2	11	9	Y	10	10	1			1

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
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2058	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2018	2	11	9	Y	10	10	1			1
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2111	2	11	9	Y	10	10	1			1
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2162	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2031	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	2072	2	10	9	Y	9	9	1			1

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
05	2728	X	2288	-0-	-440	-0-	463	1	1825	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2335	-0-	-245	-0-	450	1	1885	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2353	-0-	-189	-0-	460	1	1893	2	Y	-0-					-0-
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	456	1	1935	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	1552	-0-	-728	-0-	437	1	1115	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	444	1	1834	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	303	1	1167	2	Y	69	54	1			26
							76	9									
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	269	1	1292	2	Y	51	63	1			14
							56	9									
07	1705	N	1435	-0-	-270	-0-	267	1	1106	2	Y	56	54	1			16
							62	9									
08	1705	X	1483	-0-	-222	-0-	325	1	1080	2	Y	71	74	1	5	8	8
							78	9									
09	1650	X	1376	-0-	-274	-0-	306	1	1006	2	Y	58	56	1			10
							64	9									
10	1674	X	283	-0-	-1391	-0-	219	1	64	9	Y	58	64	1			4

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
05	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2225	2	3	9	Y	3	13	1			5
06	2250	N	1953	-0-	-297	-0-	1951	2	2	9	Y	2					7
07	2325	N	2296	-0-	-29	-0-	2289	2	7	9	Y	6	10	1			3
08	2232	N	1709	-0-	-523	-0-	1706	2	3	9	Y	3					6
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2293	2	7	9	Y	6	10	1			2
10	2294	N	2176	-0-	-118	-0-	2167	2	9	9	Y	8	10	1			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2663	-0-	-592	-0-	2646	2	17	9	Y	15	18	1			13
06	3150	X	2630	-0-	-520	-0-	2618	2	12	9	Y	11	16	1			8
07	3038	X	2746	-0-	-292	-0-	2733	2	13	9	Y	12	15	1			5
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2779	2	13	9	Y	12	15	1			2
09	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2652	2	14	9	Y	13	14	1			1
*10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2652	2	15	9	Y	14					15

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
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2633	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2520	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2604	N	2326	-0-	-278	-0-	2325	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2325	N	2154	-0-	-171	-0-	2153	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2250	N	2111	-0-	-139	-0-	2110	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	2300	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
05	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	2216	2	10	9	Y	9	11	1			2
06	2220	N	2147	-0-	-73	-0-	2136	2	11	9	Y	10	9	1			3
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2339	2	12	9	Y	11	13	1			1
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2348	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2225	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	2294	N	2153	-0-	-141	-0-	2142	2	11	9	Y	10	9	1			2

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
05	2852	X	2278	-0-	-574	-0-	2261	2	17	9	Y	15	16	1			2
06	2760	X	2566	-0-	-194	-0-	2549	2	17	9	Y	15	15	1			2
07	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	2597	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	2821	X	1903	-0-	-918	-0-	1890	2	13	9	Y	12	13	1			1
09	2580	X	2399	-0-	-181	-0-	2385	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	2666	X	2302	-0-	-364	-0-	2289	2	13	9	Y	12	13	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	1674	X	91	-0-		-1583	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1620	X	1429	-0-		-191	-0-	1428	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2561	X	2561	-0-		-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
08	2962	X	2962	-0-		-0-	-0-	2960	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	2214	X	2214	-0-		-0-	-0-	2200	2	14	9	Y	13	12	1			1
*10	2892	X	2892	-0-		-0-	-0-	2882	2	10	9	Y	9	8	1			2

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
05	3100	X	3013	-0-		-87	-0-	2961	2	52	9	Y	47	48	1			7
06	3000	X	2750	-0-		-250	-0-	2700	2	50	9	Y	45	46	1			6
07	3100	X	2691	-0-		-409	-0-	2641	2	50	9	Y	45	45	1			6
08	3038	X	2944	-0-		-94	-0-	2898	2	46	9	Y	42	44	1			4
09	2940	X	2865	-0-		-75	-0-	2825	2	40	9	Y	36	35	1			5
*10	3041	X	3041	-0-		-0-	-0-	2998	2	43	9	Y	39	40	1			4

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
05	1426	N	1292	-0-		-134	-0-	1284	2	8	9	Y	7	8	1			1
06	1350	N	1226	-0-		-124	-0-	1226	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1395	N	882	-0-		-513	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
08	1360	N	1360	-0-		-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1023	-0-		-207	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
*10	1000	N	1000	-0-		-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-

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
05	353	N	353	-0-		-0-	-0-	350	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	341	N	341	-0-		-0-	-0-	337	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	376	N	376	-0-		-0-	-0-	372	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	341	N	337	-0-		-4	-0-	335	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	378	N	378	-0-		-0-	-0-	372	2	6	9	Y	5	4	1			1
*10	392	N	392	-0-		-0-	-0-	386	2	6	9	Y	5	5	1			1

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

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

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2521	N	2521	-0-		-0-	-0-	2486	2	35	9	Y	32	32	1			5
06	2410	N	2410	-0-		-0-	-0-	2377	2	33	9	Y	30	31	1			4
07	2451	N	2451	-0-		-0-	-0-	2417	2	34	9	Y	31	31	1			4
08	2511	N	2446	-0-		-65	-0-	2415	2	31	9	Y	28	29	1			3
09	2507	N	2507	-0-		-0-	-0-	2479	2	28	9	Y	25	24	1			4
*10	2574	N	2574	-0-		-0-	-0-	2545	2	29	9	Y	26	27	1			3

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4926	-0-		-158	-0-	4854	2	72	9	Y	65	67	1			10
06	4920	X	4763	-0-		-157	-0-	4695	2	68	9	Y	62	64	1			8
07	5084	X	4910	-0-		-174	-0-	4841	2	69	9	Y	63	63	1			8
08	4767	X	4767	-0-		-0-	-0-	4702	2	65	9	Y	59	62	1			5
09	4661	X	4661	-0-		-0-	-0-	4605	2	56	9	Y	51	49	1			7
*10	4713	X	4713	-0-		-0-	-0-	4652	2	61	9	Y	55	56	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1698	2	33	9	Y	30	40	1			11
06	1710	N	1675	-0-	-35	-0-	1639	2	36	9	Y	33	37	1			7
07	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	1602	2	45	9	Y	41	36	1			12
08	1736	N	982	-0-	-754	-0-	954	2	28	9	Y	25	31	1			6
09	1680	N	1511	-0-	-169	-0-	1481	2	30	9	Y	27	32	1			1
10	1643	N	1217	-0-	-426	-0-	1194	2	23	9	Y	21	22	1			-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	106	1	1639	2	Y	34	39	1			8
							37	9									
06	1890	N	1809	-0-	-81	-0-	102	1	1666	2	Y	37	33	1			12
							41	9									
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	113	1	1730	2	Y	38	46	1			4
							42	9									
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	115	1	1807	2	Y	24	26	1			2
							26	9									
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	112	1	1825	2	Y	30	29	1			3
							33	9									
*10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	116	1	1756	2	Y	33	31	1			5
							36	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1529	2	21	9	Y	19	20	1			3
06	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	1374	2	20	9	Y	18	19	1			2
07	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	1300	2	21	9	Y	19	19	1			2
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1222	2	20	9	Y	18	18	1			2
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1162	2	15	9	Y	14	14	1			2
*10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1117	2	19	9	Y	17	17	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1878	2	68	9	Y	62	62	1			10
06	1920	N	1910	-0-	-10	-0-	1847	2	63	9	Y	57	60	1			7
07	2015	N	1819	-0-	-196	-0-	1753	2	66	9	Y	60	59	1			8
08	1953	N	1675	-0-	-278	-0-	1614	2	61	9	Y	55	58	1			5
09	1920	N	1558	-0-	-362	-0-	1505	2	53	9	Y	48	46	1			7
10	1829	N	1431	-0-	-398	-0-	1374	2	57	9	Y	52	53	1			6

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3197	-0-	-182	-0-	3163	2	34	9	Y	31	31	1			5
06	3180	X	3095	-0-	-85	-0-	3063	2	32	9	Y	29	30	1			4
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3161	2	32	9	Y	29	29	1			4
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3102	2	31	9	Y	28	29	1			3
09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2959	2	25	9	Y	23	23	1			3
*10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2965	2	29	9	Y	26	26	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2819	2	24	9	Y	22	24	1			7
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2628	2	22	9	Y	20	20	1			7
07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2775	2	21	9	Y	19	25	1			1
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2592	2	21	9	Y	19	12	1			8
09	3000	N	3043	-0-	43	43	3013	2	30	9	Y	27	22	1			13
*10	3100	N	3364	-0-	264	307	3327	2	37	9	Y	34	40	1			7

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	N	2871	-0-	-12	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
06	2820	N	2507	-0-	-313	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2174	-0-	-461	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
08	2883	N	2846	-0-	-37	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2620	2	47	9	Y	43	24	1			19
*10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2600	2	57	9	Y	52	41	1			30

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2567	2	106	9	Y	96	99	1			15
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2075	2	87	9	Y	79	84	1			10
07	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	2979	2	91	9	Y	83	83	1			10
08	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2852	2	84	9	Y	76	79	1			7
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2303	2	72	9	Y	65	63	1			9
*10	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2767	2	78	9	Y	71	72	1			8

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
05	3379	X	1806	-0-	-1573	-0-	1762	2	44	9	Y	40	49	1			53
06	3240	X	1817	-0-	-1423	-0-	1773	2	44	9	Y	40	67	1			26
07	2759	X	1802	-0-	-957	-0-	1765	2	37	9	Y	34					60
08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4160	2	25	9	Y	23	57	1			26
09	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2802	2	45	9	Y	41					67
*10	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2697	2	23	9	Y	21	62	1			26

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
05	2046	N	1426	-0-	-620	-0-	1401	2	25	9	Y	23	23	1			16
06	1950	N	1788	-0-	-162	-0-	1767	2	21	9	Y	19	24	1			11
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2231	2	30	9	Y	27	36	1			2
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2087	2	11	9	Y	10	11	1			1
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2010	2	11	9	Y	10					11
10	2139	N	1943	-0-	-196	-0-	1929	2	14	9	Y	13	22	1			2

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
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2477	2	84	9	Y	76	77	1			12
06	2400	N	2312	-0-	-88	-0-	2250	2	62	9	Y	56	63	1			5
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2475	2	18	9	Y	16	19	1			2
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2473	2	15	9	Y	14	15	1			1
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2328	2	14	9	Y	13	12	1			2
*10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2442	2	14	9	Y	13	14	1			1

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
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1141	-0-	-409	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1238	-0-	-250	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1098	-0-	-222	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	658	-0-	-489	-0-	658	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4609	2	23	9	N	21	25	1			3
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4305	2	19	9	N	17	18	1			2
07	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4716	2	17	9	N	15	15	1			2
08	4681	X	4210	-0-	-471	-0-	4189	2	21	9	N	19	16	1			5
09	4530	X	4104	-0-	-426	-0-	4080	2	24	9	N	22	20	1			7
10	4681	X	3892	-0-	-789	-0-	3867	2	25	9	N	23	24	1			6

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
05	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1027	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1026	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1062	2	11	9	Y	10	10	1			1
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1034	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	999	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1008	2	10	9	Y	9	9	1			1

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
05	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	3297	2	57	9	Y	52	53	1			8
06	3300	X	3140	-0-	-160	-0-	3101	2	39	9	Y	35	39	1			4
07	3410	X	3098	-0-	-312	-0-	3076	2	22	9	Y	20	21	1			3
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3058	2	20	9	Y	18	19	1			2
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2976	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	3069	X	2787	-0-	-282	-0-	2767	2	20	9	Y	18	18	1			2

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
05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5179	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5237	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5437	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4819	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4371	2	4	9	Y	4	3	1			1
*10	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4410	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

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
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1716	2	44	9	Y	40	75	1			11
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1675	2	34	9	Y	31	36	1			6
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1703	2	31	9	Y	28	17	1			17
08	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	1665	2	29	9	Y	26	34	1			9
09	1650	N	1443	-0-	-207	-0-	1421	2	22	9	Y	20	18	1			11
10	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1618	2	18	9	Y	16	24	1			3

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
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4241	2	39	9	Y	35	52	1			2
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4351	2	13	9	Y	12					14
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4420	2	22	9	Y	20	22	1			12
08	4464	X	4268	-0-	-196	-0-	4245	2	23	9	Y	21	22	1			11
09	4350	X	4213	-0-	-137	-0-	4193	2	20	9	Y	18	26	1			3
10	4495	X	4175	-0-	-320	-0-	4147	2	28	9	Y	25	27	1			1

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
05	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	2033	2	31	9	Y	28	29	1			4
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1917	2	28	9	Y	25	26	1			3
07	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	1943	2	28	9	Y	25	25	1			3
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1870	2	26	9	Y	24	25	1			2
09	1770	N	1517	-0-	-253	-0-	1497	2	20	9	Y	18	18	1			2
10	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1782	2	24	9	Y	22	22	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4544	2	34	9	Y	31	32	1			5
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2873	2	67	9	Y	61	57	1			9
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3748	2	89	9	Y	81	80	1			10
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3882	2	85	9	Y	77	80	1			7
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3708	2	74	9	Y	67	64	1			10
*10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3826	2	78	9	Y	71	73	1			8

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
05	3162	X	3111	-0-	-51	-0-	3085	2	26	9	Y	24	20	1			9
06	3060	X	2767	-0-	-293	-0-	2746	2	21	9	Y	19	20	1			8
07	3162	X	3150	-0-	-12	-0-	3122	2	28	9	Y	25	20	1			13
08	3162	X	3147	-0-	-15	-0-	3121	2	26	9	Y	24	20	1			17
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3029	2	26	9	Y	24	39	1			2
10	3162	X	2958	-0-	-204	-0-	2934	2	24	9	Y	22	19	1			5

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
05	5611	X	5044	-0-	-567	-0-	465	1	4509	2	Y	64	65	1			10
							70	9									
06	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	450	1	5191	2	Y	59	62	1			7
							65	9									
07	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	465	1	5868	2	Y	62	61	1			8
							68	9									
08	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	465	1	5841	2	Y	55	58	1			5
							61	9									
09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	450	1	5187	2	Y	50	48	1			7
							55	9									
*10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	383	1	5558	2	Y	50	52	1			5
							55	9									

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3644	-0-	-169	-0-	3594	2	50	9	Y	45	46	1			7
06	3690	X	3632	-0-	-58	-0-	3586	2	46	9	Y	42	44	1			5
07	3751	X	3685	-0-	-66	-0-	3638	2	47	9	Y	43	43	1			5
08	3503	X	2741	-0-	-762	-0-	2697	2	44	9	Y	40	41	1			4
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3651	2	37	9	Y	34	33	1			5
*10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3916	2	41	9	Y	37	38	1			4

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
05	713	X	196	-0-	-517	-0-	193	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	855	X	855	-0-	-0-	-0-	851	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	768	X	768	-0-	-0-	-0-	762	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-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
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2122	2	35	9	Y	32	33	1			5
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2124	2	34	9	Y	31	32	1			4
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2210	2	35	9	Y	32	32	1			4
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2118	2	34	9	Y	31	32	1			3
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2105	2	29	9	Y	26	25	1			4
*10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2129	2	31	9	Y	28	29	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	310	N	183	-0-	-127	-0-	182	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	165	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
05	1209	X	23	-0-	-1186	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	1170	X	26	-0-	-1144	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	121	1	2158	2	Y	29	23	1			11
							32	9									
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	114	1	2046	2	Y	25	24	1			12
							28	9									
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	127	1	2214	2	Y	27	24	1			15
							30	9									
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	124	1	2136	2	Y	26	25	1			16
							29	9									
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	117	1	2034	2	Y	25	22	1			19
							28	9									
*10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	134	1	2220	2	Y	25	23	1			21
							28	9									

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
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2649	2	76	9	Y	69	71	1			56
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2539	2	54	9	Y	49	70	1			35
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2600	2	62	9	Y	56	69	1			22
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2565	2	65	9	Y	59	70	1			11
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2411	2	65	9	Y	59	66	1			4
*10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2459	2	54	9	Y	49					53

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
05	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1808	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	1685	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1848	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1770	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1754	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	1651	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	8	1	105	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	7	1	112	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	1	1			-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
05	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7810	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6712	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7740	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	7812	X	7085	-0-	-727	-0-	7076	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	7560	X	6537	-0-	-1023	-0-	6530	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	7812	X	7123	-0-	-689	-0-	7114	2	9	9	Y	8	8	1			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
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

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
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3629	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	3450	X	3443	-0-	-7	-0-	3442	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3565	X	3539	-0-	-26	-0-	3538	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3729	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3692	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	3627	X	3621	-0-	-6	-0-	3620	2	1	9	Y	1	1	1			-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
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2227	2	103	9	Y	94	106	1			7
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2132	2	91	9	Y	83	77	1			13
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2136	2	91	9	Y	83	86	1			10
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2096	2	64	9	Y	58	62	1			6
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2040	2	87	9	Y	79	72	1			13
*10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2257	2	52	9	Y	47	58	1			2

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
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	3264	-0-	-22	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2998	-0-	-182	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2896	-0-	-390	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-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
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3139	2	34	9	Y	31	31	1			5
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3227	2	32	9	Y	29	30	1			4
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3950	2	36	9	Y	33	33	1			4
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3632	2	35	9	Y	32	33	1			3
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3727	2	30	9	Y	27	26	1			4
10	3813	X	3495	-0-	-318	-0-	3463	2	32	9	Y	29	30	1			3

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
05	5363	X	5261	-0-	-102	-0-	5224	2	37	9	Y	34	35	1			5
06	5190	X	5082	-0-	-108	-0-	5047	2	35	9	Y	32	33	1			4
07	5363	X	5221	-0-	-142	-0-	5186	2	35	9	Y	32	32	1			4
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5156	2	34	9	Y	31	32	1			3
09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4999	2	30	9	Y	27	26	1			4
*10	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5111	2	31	9	Y	28	29	1			3

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
05	9548	X	9294	-0-	-254	-0-	9232	2	62	9	Y	56	57	1			9
06	9240	X	9142	-0-	-98	-0-	9086	2	56	9	Y	51	54	1			6
07	9486	X	9161	-0-	-325	-0-	9094	2	67	9	Y	61	59	1			8
08	9393	X	9084	-0-	-309	-0-	9022	2	62	9	Y	56	59	1			5
09	9150	X	8995	-0-	-155	-0-	8941	2	54	9	Y	49	47	1			7
10	9455	X	9118	-0-	-337	-0-	9060	2	58	9	Y	53	54	1			6

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
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
*10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1884	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

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
05	2697	X	2544	-0-	-153	-0-	2492	2	52	9	N	47	69	1			3
06	2610	X	2384	-0-	-226	-0-	2366	2	18	9	N	16					19
07	2697	X	2269	-0-	-428	-0-	2241	2	28	9	N	25	29	1			15
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2571	2	30	9	N	27	28	1			14
09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2396	2	26	9	N	24	34	1			4
*10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2408	2	34	9	N	31	34	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2128	-0-	-321	-0-	197	1	1839	2	Y	84	66	1			32
							92	9									
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	145	1	2266	2	Y	64	79	1			17
							70	9									
07	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	147	1	2261	2	Y	72	68	1			21
							79	9									
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	147	1	2084	2	Y	86	94	1	6	8	7
							95	9									
09	2490	N	2096	-0-	-394	-0-	144	1	1876	2	Y	69	65	1			11
							76	9									
10	2480	N	78	-0-	-2402	-0-	1	1	77	9	Y	70	75	1			6

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1002	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	973	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	961	N	885	-0-	-76	-0-	879	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1121	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	964	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	933	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3920	-0-	-141	-0-	3806	2	114	9	Y	104	109	1			4
06	3930	X	3796	-0-	-134	-0-	3796	2			Y	-0-					4
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	3953	2	128	9	Y	116	118	1			2
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			Y	-0-					2
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3840	2	125	9	Y	114	111	1			5
10	4092	X	3892	-0-	-200	-0-	3875	2	17	9	Y	15					20

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	861	-0-	-596	-0-	827	2	34	9	Y	31	31	1			5
06	1410	N	382	-0-	-1028	-0-	353	2	29	9	Y	26	28	1			3
07	1457	N	648	-0-	-809	-0-	618	2	30	9	Y	27	26	1			4
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1758	2	31	9	Y	28	29	1			3
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1694	2	25	9	Y	23	23	1			3
*10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1644	2	29	9	Y	26	26	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2623	2	12	9	Y	11	11	1			9
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2413	2	14	9	Y	13					22
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2372	2	21	9	Y	19	32	1			9
08	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	2318	2	20	9	Y	18					27
09	2370	N	2260	-0-	-110	-0-	2241	2	19	9	Y	17	38	1			6
10	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	2327	2	36	9	Y	33	37	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	3317	X	2949	-0-	-368	-0-	2912	2	37	9	Y	34	49	1			46
06	3210	X	2948	-0-	-262	-0-	2913	2	35	9	Y	32	54	1			24
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3038	2	44	9	Y	40					64
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2851	2	20	9	Y	18	56	1			26
09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2728	2	43	9	Y	39					65
10	2790	N	2653	-0-	-137	-0-	2616	2	37	9	Y	34	61	1			38

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
05	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	1695	2	35	9	Y	32	30	1			5
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2243	2	33	9	Y	30	31	1			4
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2177	2	34	9	Y	31	31	1			4
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1989	2	32	9	Y	29	30	1			3
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1870	2	28	9	Y	25	24	1			4
*10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1846	2	29	9	Y	26	27	1			3

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4294	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4201	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4243	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4481	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	4200	X	4155	-0-	-45	-0-	4152	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4367	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

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

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
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1467	2	58	9	Y	53	48	1			8
06	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	1499	2	56	9	Y	51	53	1			6
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1629	2	59	9	Y	54	53	1			7
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1586	2	56	9	Y	51	53	1			5
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1531	2	47	9	Y	43	42	1			6
10	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	1482	2	52	9	Y	47	48	1			5

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
05	1829	N	1623	-0-	-206	-0-	1588	2	35	9	Y	32	28	1			5
06	1770	N	1556	-0-	-214	-0-	1524	2	32	9	Y	29	30	1			4
07	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	1633	2	33	9	Y	30	30	1			4
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1757	2	32	9	Y	29	30	1			3
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1733	2	28	9	Y	25	24	1			4
*10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1649	2	29	9	Y	26	27	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	2635	X	2144	-0-	-491	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
06	2250	X	2069	-0-	-181	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
07	2325	X	1932	-0-	-393	-0-	1931	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2325	X	2078	-0-	-247	-0-	2077	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2130	X	1730	-0-	-400	-0-	1729	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2442	2	1	9	Y	1	1	1			-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
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4177	2	109	9	Y	99	96	1			17
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4106	2	117	9	Y	106	110	1			13
07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4197	2	121	9	Y	110	109	1			14
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4093	2	113	9	Y	103	108	1			9
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3922	2	99	9	Y	90	86	1			13
*10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4088	2	105	9	Y	95	98	1			10

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
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	562	-0-	-1794	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	1916	-0-	-440	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
*10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3510	2	43	9	Y	39	40	1			6
06	3390	X	3368	-0-	-22	-0-	3333	2	35	9	Y	32	34	1			4
07	3503	X	3378	-0-	-125	-0-	3342	2	36	9	Y	33	33	1			4
08	3627	X	3267	-0-	-360	-0-	3233	2	34	9	Y	31	32	1			3
09	3510	X	3157	-0-	-353	-0-	3127	2	30	9	Y	27	26	1			4
10	3565	X	3061	-0-	-504	-0-	3030	2	31	9	Y	28	29	1			3

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
05	4216	X	4120	-0-	-96	-0-	4077	2	43	9	Y	39	40	1			6
06	3960	X	3919	-0-	-41	-0-	3878	2	41	9	Y	37	38	1			5
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4171	2	41	9	Y	37	37	1			5
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4195	2	39	9	Y	35	37	1			3
09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4079	2	33	9	Y	30	29	1			4
*10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4196	2	36	9	Y	33	33	1			4

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
05	6541	X	5991	-0-	-550	-0-	5929	2	62	9	Y	56	56	1			9
06	6330	X	5419	-0-	-911	-0-	5360	2	59	9	Y	54	56	1			7
07	6169	X	5520	-0-	-649	-0-	5459	2	61	9	Y	55	55	1			7
08	6014	X	5725	-0-	-289	-0-	5668	2	57	9	Y	52	54	1			5
09	5790	X	5611	-0-	-179	-0-	5563	2	48	9	Y	44	43	1			6
10	5983	X	5566	-0-	-417	-0-	5513	2	53	9	Y	48	49	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	10416	X	9418	-0-	-998	-0-	493	1	8798	2	Y	115	94	1			43
							127	9									
06	9750	X	8747	-0-	-1003	-0-	456	1	8180	2	Y	101	94	1			50
							111	9									
07	9982	X	9290	-0-	-692	-0-	496	1	8680	2	Y	104	95	1			59
							114	9									
08	9052	X	8934	-0-	-118	-0-	484	1	8341	2	Y	99	96	1			62
							109	9									
09	8760	X	8509	-0-	-251	-0-	458	1	7943	2	Y	98	88	1			72
							108	9									
10	9052	X	8960	-0-	-92	-0-	505	1	8348	2	Y	97	89	1			80
							107	9									

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
05	2449	N	2182	-0-	-267	-0-	2146	2	36	9	Y	33	34	1			5
06	2160	N	2101	-0-	-59	-0-	2067	2	34	9	Y	31	32	1			4
07	2077	N	1891	-0-	-186	-0-	1857	2	34	9	Y	31	31	1			4
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2599	2	33	9	Y	30	31	1			3
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2739	2	29	9	Y	26	25	1			4
*10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2786	2	30	9	Y	27	28	1			3

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
05	3999	X	3538	-0-	-461	-0-	3538	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	3810	X	3379	-0-	-431	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3569	-0-	-368	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
*10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-

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
05	4278	X	4023	-0-	-255	-0-	3862	2	161	9	Y	146	151	1			23
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4572	2	65	9	Y	59	75	1			7
07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4419	2	50	9	Y	45	46	1			6
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4321	2	47	9	Y	43	45	1			4
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3938	2	41	9	Y	37	36	1			5
*10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4079	2	44	9	Y	40	41	1			4

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
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	148	1	2640	2	Y	35	28	1			13
							39	9									
06	2610	N	2606	-0-	-4	-0-	136	1	2437	2	Y	30	28	1			15
							33	9									
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	147	1	2581	2	Y	31	28	1			18
							34	9									
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	152	1	2615	2	Y	31	30	1			19
							34	9									
09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	142	1	2460	2	Y	30	27	1			22
							33	9									
*10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	155	1	2570	2	Y	31	28	1			25
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	3658	X	3606	-0-	-52	-0-	3582	2	24	9	Y	22	22	1			3
06	3600	X	3377	-0-	-223	-0-	3354	2	23	9	Y	21	21	1			3
07	3720	X	3368	-0-	-352	-0-	3345	2	23	9	Y	21	21	1			3
08	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3448	2	22	9	Y	20	21	1			2
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3418	2	19	9	Y	17	17	1			2
*10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3062	2	21	9	Y	19	19	1			2

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
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2532	2	41	9	Y	37	36	1			6
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2459	2	36	9	Y	33	35	1			4
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2604	2	39	9	Y	35	35	1			4
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2495	2	36	9	Y	33	34	1			3
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2534	2	31	9	Y	28	27	1			4
*10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2449	2	33	9	Y	30	31	1			3

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
05	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1562	2	9	9	Y	8					16
06	1620	N	1432	-0-	-188	-0-	1428	2	4	9	Y	4	16	1			4
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1691	2	9	9	Y	8					12
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1712	2	9	9	Y	8	16	1			4
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1633	2	9	9	Y	8					12
*10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1685	2	9	9	Y	8	15	1			5

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
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	248	1	3448	2	Y	126	100	1			47
							139	9									
06	4260	X	3801	-0-	-459	-0-	222	1	3476	2	Y	94	116	1			25
							103	9									
07	4495	X	3674	-0-	-821	-0-	217	1	3341	2	Y	105	100	1			30
							116	9									
08	4495	X	3369	-0-	-1126	-0-	212	1	3011	2	Y	133	138	1	11	8	14
							146	9									
09	4350	X	3139	-0-	-1211	-0-	215	1	2804	2	Y	109	104	1			19
							120	9									
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	109	120	1			8

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
05	2666	N	2544	-0-	-122	-0-	2471	2	73	9	Y	66	64	1			11
06	2460	N	2339	-0-	-121	-0-	2269	2	70	9	Y	64	67	1			8
07	2666	N	2411	-0-	-255	-0-	2338	2	73	9	Y	66	66	1			8
08	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	2314	2	69	9	Y	63	65	1			6
09	2310	N	2292	-0-	-18	-0-	2233	2	59	9	Y	54	52	1			8
10	2387	N	2236	-0-	-151	-0-	2173	2	63	9	Y	57	59	1			6

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
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3782	2	41	9	Y	37	37	1			6
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3636	2	37	9	Y	34	36	1			4
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3699	2	39	9	Y	35	35	1			4
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3632	2	36	9	Y	33	34	1			3
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3494	2	31	9	Y	28	27	1			4
10	3596	X	3554	-0-	-42	-0-	3521	2	33	9	Y	30	31	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3478	2	36	9	Y	33	33	1			5
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3365	2	34	9	Y	31	32	1			4
07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3376	2	34	9	Y	31	31	1			4
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3410	2	33	9	Y	30	31	1			3
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3316	2	29	9	Y	26	25	1			4
10	3410	X	3377	-0-	-33	-0-	3347	2	30	9	Y	27	28	1			3

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
05	465	X	454	-0-	-11	-0-	387	2	67	9	Y	61	56	1			12
06	470	X	470	-0-	-0-	-0-	374	2	96	9	Y	87	88	1			11
07	434	X	350	-0-	-84	-0-	252	2	98	9	Y	89	89	1			11
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	184	2	70	9	Y	64	71	1			4
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	99	2	7	9	Y	6	9	1			1
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	170	2	11	9	Y	10	9	1			2

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
05	4557	X	4247	-0-	-310	-0-	4238	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	4380	X	4292	-0-	-88	-0-	4283	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4878	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4887	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4734	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	4867	X	4788	-0-	-79	-0-	4785	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

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
05	5146	X	4732	-0-	-414	-0-	4725	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	4950	X	4790	-0-	-160	-0-	4782	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	5115	X	4769	-0-	-346	-0-	4747	2	22	9	Y	20	19	1			2
08	5053	X	4701	-0-	-352	-0-	4680	2	21	9	Y	19	19	1			2
09	4800	X	4547	-0-	-253	-0-	4530	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	4960	X	4665	-0-	-295	-0-	4645	2	20	9	Y	18	18	1			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
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2488	2	79	9	Y	72	74	1			11
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1911	2	74	9	Y	67	70	1			8
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1913	2	76	9	Y	69	68	1			9
08	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	1894	2	70	9	Y	64	67	1			6
09	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	1849	2	62	9	Y	56	54	1			8
10	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	1876	2	66	9	Y	60	61	1			7

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
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1998	2	29	9	Y	26	26	1			4
06	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	1401	2	11	9	Y	10	13	1			1
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2767	2	26	9	Y	24	24	1			4
06	2700	X	2636	-0-	-64	-0-	2612	2	24	9	Y	22	23	1			3
07	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	2630	2	25	9	Y	23	23	1			3
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2489	2	23	9	Y	21	22	1			2
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2424	2	20	9	Y	18	17	1			3
*10	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2803	2	21	9	Y	19	20	1			2

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

05	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	931	-0-	-154	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
*10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

05	4867	X	4791	-0-	-76	-0-	4735	2	56	9	Y	51	52	1			8
06	4710	X	4658	-0-	-52	-0-	4605	2	53	9	Y	48	50	1			6
07	4867	X	4734	-0-	-133	-0-	4680	2	54	9	Y	49	49	1			6
08	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	4528	2	51	9	Y	46	48	1			4
09	4470	X	4391	-0-	-79	-0-	4347	2	44	9	Y	40	38	1			6
*10	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4692	2	47	9	Y	43	44	1			5

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

05	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6752	2	34	9	Y	31	37	1			7
06	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5835	2	41	9	Y	37	32	1			12
07	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6638	2	41	9	Y	37	45	1			4
08	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6471	2	26	9	Y	24	26	1			2
09	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6701	2	32	9	Y	29	28	1			3
*10	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6054	2	35	9	Y	32	30	1			5

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

05	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	3418	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	3450	X	3285	-0-	-165	-0-	3282	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	3565	X	3331	-0-	-234	-0-	3325	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3102	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	2939	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3240	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

05	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4149	2	47	9	Y	43	43	1			7
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3934	2	43	9	Y	39	41	1			5
07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4082	2	45	9	Y	41	41	1			5
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4049	2	42	9	Y	38	40	1			3
09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3931	2	37	9	Y	34	32	1			5
*10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4015	2	39	9	Y	35	36	1			4

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

05	2108	N	2021	-0-	-87	-0-	2011	2	10	9	Y	9	9	1			7
06	2040	N	1929	-0-	-111	-0-	1922	2	7	9	Y	6	9	1			4
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2141	2	9	9	Y	8	9	1			3
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2222	2	8	9	Y	7	9	1			1
09	1920	N	1807	-0-	-113	-0-	1800	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
*10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2214	2	21	9	Y	19					19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3848	2	45	9	Y	41	42	1			6
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4035	2	43	9	Y	39	40	1			5
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4056	2	43	9	Y	39	39	1			5
08	3968	X	3733	-0-	-235	-0-	3692	2	41	9	Y	37	39	1			3
09	3840	X	3628	-0-	-212	-0-	3592	2	36	9	Y	33	31	1			5
10	3968	X	3589	-0-	-379	-0-	3552	2	37	9	Y	34	35	1			4

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			Y	-0-					-0-
06	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2			Y	-0-					-0-
07	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			Y	-0-					-0-
08	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			Y	-0-					-0-
09	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			Y	-0-					-0-
*10	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3580	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3515	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3586	2	9	9	Y	8	7	1			2
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3489	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
09	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3371	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2918	2	11	9	Y	10	7	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

05	3038	X	2996	-0-	-42	-0-	2932	2	64	9	Y	58	60	1			9
06	2940	X	2892	-0-	-48	-0-	2833	2	59	9	Y	54	56	1			7
07	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	2920	2	61	9	Y	55	55	1			7
08	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2917	2	57	9	Y	52	54	1			5
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2848	2	48	9	Y	44	43	1			6
*10	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2860	2	53	9	Y	48	49	1			5

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

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

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	257	2	14	9	Y	13	12	1			2
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	238	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	248	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	248	2	14	9	Y	13	14	1			1
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	201	2	9	9	Y	8	8	1			1
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	247	2	10	9	Y	9	9	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	2986	2	15	9	Y	14	15	1			2
06	3090	X	2789	-0-	-301	-0-	2770	2	19	9	Y	17	17	1			2
07	3193	X	2718	-0-	-475	-0-	2698	2	20	9	Y	18	18	1			2
08	2914	X	2700	-0-	-214	-0-	2680	2	20	9	Y	18	18	1			2
09	2820	X	2626	-0-	-194	-0-	2609	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	2914	X	2653	-0-	-261	-0-	2634	2	19	9	Y	17	17	1			2

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	2577	2	21	9	Y	19	19	1			3
06	2880	X	2454	-0-	-426	-0-	2434	2	20	9	Y	18	19	1			2
07	2976	X	2491	-0-	-485	-0-	2470	2	21	9	Y	19	19	1			2
08	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2636	2	21	9	Y	19	19	1			2
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2311	2	17	9	Y	15	15	1			2
*10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2540	2	19	9	Y	17	17	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3126	-0-	-532	-0-	3091	2	35	9	Y	32	33	1			5
06	3420	X	3322	-0-	-98	-0-	3285	2	37	9	Y	34	34	1			5
07	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4777	2	18	9	Y	16	20	1			1
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			Y	-0-					-0-
*10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4168	2	34	9	Y	31	32	1			5
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3907	2	45	9	Y	41	41	1			5
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3943	2	53	9	Y	48	47	1			6
08	4061	X	3975	-0-	-86	-0-	3925	2	50	9	Y	45	47	1			4
09	3930	X	3850	-0-	-80	-0-	3807	2	43	9	Y	39	37	1			6
10	4061	X	3804	-0-	-257	-0-	3759	2	45	9	Y	41	42	1			5

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	1918	-0-	-531	-0-	1885	2	33	9	Y	30	30	1			5
06	2070	N	1471	-0-	-599	-0-	1449	2	22	9	Y	20	23	1			2
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2740	2	17	9	Y	15	15	1			2
08	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2690	2	14	9	Y	13	14	1			1
09	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2715	2	13	9	Y	12	11	1			2
*10	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2747	2	13	9	Y	12	13	1			1

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
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2003	2	89	9	Y	81	72	1			13
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1930	2	81	9	Y	74	78	1			9
07	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	1926	2	86	9	Y	78	77	1			10
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2004	2	80	9	Y	73	76	1			7
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1908	2	69	9	Y	63	61	1			9
*10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1966	2	74	9	Y	67	69	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2419	2	130	9	Y	118	115	1			20
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2323	2	138	9	Y	125	129	1			16
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2428	2	141	9	Y	128	128	1			16
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2350	2	133	9	Y	121	126	1			11
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2368	2	116	9	Y	105	101	1			15
10	2480	N	2343	-0-	-137	-0-	2220	2	123	9	Y	112	115	1			12

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
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3433	2	35	9	Y	32	32	1			5
06	3450	X	3246	-0-	-204	-0-	3211	2	35	9	Y	32	33	1			4
07	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	3320	2	36	9	Y	33	33	1			4
08	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	3275	2	34	9	Y	31	32	1			3
09	3300	X	3207	-0-	-93	-0-	3177	2	30	9	Y	27	26	1			4
10	3410	X	3237	-0-	-173	-0-	3206	2	31	9	Y	28	29	1			3

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
05	2356	N	1999	-0-	-357	-0-	1934	2	65	9	Y	59	56	1			10
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2345	2	73	9	Y	66	68	1			8
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2422	2	76	9	Y	69	68	1			9
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2364	2	70	9	Y	64	67	1			6
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2183	2	61	9	Y	55	53	1			8
10	2201	N	1768	-0-	-433	-0-	1706	2	62	9	Y	56	58	1			6

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
05	4929	X	3815	-0-	-1114	-0-	3775	2	40	9	Y	36	39	1			6
06	4530	X	3610	-0-	-920	-0-	3575	2	35	9	Y	32	34	1			4
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3844	2	37	9	Y	34	34	1			4
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3532	2	34	9	Y	31	32	1			3
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3604	2	31	9	Y	28	27	1			4
*10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3588	2	32	9	Y	29	30	1			3

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
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3377	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	3180	X	3152	-0-	-28	-0-	3141	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	3565	X	3201	-0-	-364	-0-	3175	2	26	9	Y	24	22	1			3
08	3565	X	3117	-0-	-448	-0-	3092	2	25	9	Y	23	24	1			2
09	3450	X	2941	-0-	-509	-0-	2919	2	22	9	Y	20	19	1			3
10	3379	X	3053	-0-	-326	-0-	3032	2	21	9	Y	19	20	1			2

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14601	X	13873	-0-	-728	-0-	13798	2	75	9	Y	68	69	1			11
06	14130	X	13290	-0-	-840	-0-	13221	2	69	9	Y	63	66	1			8
07	14601	X	12554	-0-	-2047	-0-	12528	2	26	9	Y	24	29	1			3
08	14353	X	12410	-0-	-1943	-0-	12384	2	26	9	Y	24	25	1			2
09	13650	X	12078	-0-	-1572	-0-	12055	2	23	9	Y	21	20	1			3
10	13888	X	11986	-0-	-1902	-0-	11962	2	24	9	Y	22	23	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17794	X	16696	-0-	-1098	-0-	16652	2	44	9	Y	40	41	1			6
06	17040	X	16093	-0-	-947	-0-	16051	2	42	9	Y	38	39	1			5
07	17329	X	16621	-0-	-708	-0-	16578	2	43	9	Y	39	39	1			5
08	17236	X	16470	-0-	-766	-0-	16426	2	44	9	Y	40	41	1			4
09	16230	X	15950	-0-	-280	-0-	15913	2	37	9	Y	34	33	1			5
10	16709	X	16223	-0-	-486	-0-	16183	2	40	9	Y	36	37	1			4

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

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

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13888	X	13179	-0-	-709	-0-	13122	2	57	9	Y	52	53	1			8
06	13440	X	12508	-0-	-932	-0-	12455	2	53	9	Y	48	50	1			6
07	13795	X	12413	-0-	-1382	-0-	12388	2	25	9	Y	23	26	1			3
08	13702	X	12250	-0-	-1452	-0-	12226	2	24	9	Y	22	23	1			2
09	12990	X	11788	-0-	-1202	-0-	11766	2	22	9	Y	20	19	1			3
10	13175	X	12136	-0-	-1039	-0-	12114	2	22	9	Y	20	21	1			2

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	310	1	245	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	300	1	245	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	310	1	265	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	310	1	240	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	300	1	252	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	589	N	499	-0-	-90	-0-	310	1	178	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

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

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

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

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1119	-0-	1119	1119	1119	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		911	-0-	911	2030	911	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		786	-0-	786	2816	786	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	708	-0-	-2392	424	708	2			Y	-0-					-0-
09	1019	N	595	-0-	-424	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	619	-0-	-125	-0-	585	2	34	9	Y	31	34	1	1	8	14
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	529	2	15	9	Y	14	12	1			16
07	620	N	559	-0-	-61	-0-	544	2	15	9	Y	14	24	1			6
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	505	2	14	9	Y	13	10	1			9
09	540	N	431	-0-	-109	-0-	416	2	15	9	Y	14	17	1			6
10	558	N	369	-0-	-189	-0-	355	2	14	9	Y	13	14	1			5

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1544	2	31	9	Y	28	18	1			23
06	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	1356	2	18	9	Y	16	22	1			17
07	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	1200	2	17	9	Y	15	16	1			16
08	1581	N	1225	-0-	-356	-0-	1210	2	15	9	Y	14	13	1			17
09	1380	N	1182	-0-	-198	-0-	1170	2	12	9	Y	11	13	1			15
*10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1252	2	14	9	Y	13					28

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	460	2	14	9	Y	13					37
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2			Y	-0-					37
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-	24	1			13
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			Y	-0-					13
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					13
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-	7	1			6

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

05	1178	N	752	-0-	-426	-0-	748	2	4	9	Y	4					14
06	1080	N	664	-0-	-416	-0-	657	2	7	9	Y	6	14	1			6
07	1178	N	513	-0-	-665	-0-	509	2	4	9	Y	4					10
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	944	2	4	9	Y	4					14
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	807	2	6	9	Y	5					19
*10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1011	2	6	9	Y	5	16	1			8

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

05	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1104	2	12	9	Y	11	12	1	1	8	8
06	1200	N	1023	-0-	-177	-0-	1008	2	15	9	Y	14	14	1	1	8	7
07	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1005	2	18	9	Y	16	16	1			7
08	1085	N	953	-0-	-132	-0-	940	2	13	9	Y	12					19
09	1020	N	630	-0-	-390	-0-	620	2	10	9	Y	9	15	1			13
10	1023	N	552	-0-	-471	-0-	542	2	10	9	Y	9	14	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	617	2	1	9	Y	1					1
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	Y	2	1	1			2
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	620	N	482	-0-	-138	-0-	481	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	Y	1					2
10	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-	1	1			1

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
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1101	2	10	9	Y	9					21
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1077	2	22	9	Y	20	23	1			18
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1026	2	13	9	Y	12					30
08	899	N	643	-0-	-256	-0-	632	2	11	9	Y	10					40
09	870	N	700	-0-	-170	-0-	688	2	12	9	Y	11					51
10	899	N	161	-0-	-738	-0-	154	2	7	9	Y	6	42	1			15

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
05	4929	X	4069	-0-	-860	-0-	4050	2	19	9	Y	17					45
06	4770	X	3775	-0-	-995	-0-	3746	2	29	9	Y	26	47	1			24
07	4278	X	3568	-0-	-710	-0-	3551	2	17	9	Y	15					39
08	4092	X	2755	-0-	-1337	-0-	2741	2	14	9	Y	13					52
09	3930	X	2650	-0-	-1280	-0-	2635	2	15	9	Y	14					66
10	4061	X	2485	-0-	-1576	-0-	2462	2	23	9	Y	21	55	1			32

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	1332	2	19	9	Y	17					45
06	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	1253	2	14	9	Y	13	46	1			12
07	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1212	2	9	9	Y	8					20
08	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1230	2	8	9	Y	7					27
09	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1107	2	9	9	Y	8					35
10	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	1093	2	12	9	Y	11	29	1			17

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
05	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1805	2	9	9	Y	8					22
06	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	1658	2	14	9	Y	13	23	1			12
07	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1872	2	9	9	Y	8					20
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1917	2	8	9	Y	7					27
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1698	2	9	9	Y	8					35
10	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	1650	2	12	9	Y	11	29	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					-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
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	295	2	32	9	Y	29	31	1			14
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	2			Y	-0-	12	1			2
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	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
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	372	2	12	9	Y	11	20	1			5
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1703	2	2	9	Y	2	5	1			2
07	3100	N	3579	-0-	479	479	3576	2	3	9	Y	3	4	1			1
08	3100	N	3264	-0-	164	643	3261	2	3	9	Y	3	2	1			2
09	3000	N	2885	-0-	-115	528	2882	2	3	9	Y	3	4	1			1
*10	3207	X	2679	-0-	-528	-0-	2675	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		358	-0-	358	358	358	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	358					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	358					N	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

05	1054	N	953	-0-	-101	-0-	941	2	12	9	Y	11	1	8			19
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	952	2	9	9	Y	8	24	1			3
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1077	2	9	9	Y	8					11
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1098	2	6	9	Y	5					16
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1039	2	1	9	Y	1					17
*10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1439	2	21	9	Y	19	21	1	1	8	14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1771	2	12	9	Y	11					76
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-	54	1			22
07	2170	N	1713	-0-	-457	-0-	1713	2			Y	-0-					22
08	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	1565	2			Y	-0-	22	1			-0-
09	1860	N	1412	-0-	-448	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1232	-0-	-473	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

05	961	N	722	-0-	-239	-0-	715	2	7	9	Y	6					20
06	930	N	478	-0-	-452	-0-	471	2	7	9	Y	6	20	1			6
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					6
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					6
09	480	N	202	-0-	-278	-0-	201	2	1	9	Y	1					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

05	2294	N	1982	-0-	-312	-0-	1964	2	18	9	Y	16	15	1	1	8	19
06	2130	N	1875	-0-	-255	-0-	1869	2	6	9	Y	5	13	1			11
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2112	2	6	9	Y	5					16
08	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	1593	2	2	9	Y	2	9	1			9
09	1800	N	1648	-0-	-152	-0-	1646	2	2	9	Y	2					11
*10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2128	2	4	9	Y	4	7	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2715	-0-	-44	-0-	2690	2	25	9	Y	23	18	1	1	8	28
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2601	2	14	9	Y	13	19	1			22
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2657	2	17	9	Y	15					37
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2676	2	8	9	Y	7	21	1			23
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2659	2	9	9	Y	8					31
10	2604	N	2266	-0-	-338	-0-	2256	2	10	9	Y	9	18	1			22

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	Y	7	12	1	1	8	10
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-	10	1			-0-
07	806	N	331	-0-	-475	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1089	-0-	-678	-0-	1075	2	14	9	Y	13	38	1			21
06	1950	N	1103	-0-	-847	-0-	1099	2	4	9	Y	4					25
07	1860	N	916	-0-	-944	-0-	913	2	3	9	Y	3					28
08	1085	N	12	-0-	-1073	-0-	11	2	1	9	Y	1	25	1			4
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					4
*10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1802	2	2	9	Y	2					6

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1213	2	26	9	Y	24					31
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	668	2	25	9	Y	23					54
07	1240	N	364	-0-	-876	-0-	358	2	6	9	Y	5	51	1			8
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1423	2	8	9	Y	7					15
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1	9	Y	1					16
*10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	885	2	44	9	Y	40	35	1	1	8	20

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5002	2	44	9	Y	40	37	1			48
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3484	2	20	9	Y	18					66
07	3596	X	2372	-0-	-1224	-0-	2362	2	10	9	Y	9					75
08	4774	X	4760	-0-	-14	-0-	4735	2	25	9	Y	23	66	1			32
09	4620	X	2789	-0-	-1831	-0-	2780	2	9	9	Y	8					40
10	4774	X	4161	-0-	-613	-0-	4143	2	18	9	Y	16	1	8			55

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
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
*10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

	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
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	616	2	57	9	N	52					262
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-	60	7			202
07	651	N	507	-0-	-144	-0-	471	2	36	9	N	33	187	1			48
08	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					48
*09	630	N	420	-0-	-210	-0-	420	2			N	-0-					48
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					48

WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

	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
05	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	74	1	1231	2	Y	23	94	1			50
							25	9									
06	1500	N	767	-0-	-733	-0-	764	2	3	9	Y	3					53
07	1519	N	1078	-0-	-441	-0-	1076	2	2	9	Y	2					55
08	1333	N	227	-0-	-1106	-0-	227	2			Y	-0-					55
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					55
10	1085	N	329	-0-	-756	-0-	19	1	310	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

	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
05	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	2101	2	20	9	Y	18	19	1	1	8	8
06	2040	N	1895	-0-	-145	-0-	1882	2	13	9	Y	12	6	1			14
07	2170	N	1813	-0-	-357	-0-	1798	2	15	9	Y	14	22	1			6
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1999	2	15	9	Y	14	10	1			10
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1933	2	15	9	Y	14	18	1			6
*10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1997	2	20	9	Y	18	17	1	1	8	6

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

	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
05	3193	X	2772	-0-	-421	-0-	2737	2	35	9	Y	32	35	1	1	8	15
06	3090	X	2742	-0-	-348	-0-	2713	2	29	9	Y	26	13	1			28
07	3193	X	2442	-0-	-751	-0-	2414	2	28	9	Y	25	43	1			10
08	3007	X	2359	-0-	-648	-0-	2329	2	30	9	Y	27	19	1			18
09	2880	X	2649	-0-	-231	-0-	2618	2	31	9	Y	28	34	1			12
*10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2841	2	40	9	Y	36	34	1	1	8	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

05	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	751	2	12	9	Y	11	12	1	1	8	8
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	625	2	15	9	Y	14	14	1			8
07	744	N	576	-0-	-168	-0-	562	2	14	9	Y	13	15	1			6
08	775	N	578	-0-	-197	-0-	565	2	13	9	Y	12					18
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	595	2	11	9	Y	10	15	1			13
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	567	2	11	9	Y	10	15	1			8

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3159	2	20	9	Y	18	1	8			22
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3519	2	28	9	Y	25					47
07	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2671	2	26	9	Y	24	47	1			24
08	3193	X	2861	-0-	-332	-0-	2853	2	8	9	Y	7					31
09	3540	X	3497	-0-	-43	-0-	3496	2	1	9	Y	1					32
*10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4092	2	51	9	Y	46	55	1	2	8	21

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1756	2	17	9	Y	15	1	8			108
06	1800	N	1605	-0-	-195	-0-	1583	2	22	9	Y	20	93	1	1	8	34
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1911	2	17	9	Y	15					49
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1795	2	11	9	Y	10					59
09	1620	N	1508	-0-	-112	-0-	1486	2	22	9	Y	20					79
10	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	1645	2	24	9	Y	22	1	8			100

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

05	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1756	2	12	9	N	11	1	8			66
06	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1550	2	18	9	N	16	3	8			79
07	1705	N	1315	-0-	-390	-0-	1300	2	15	9	N	14	3	8			90
08	1767	N	1281	-0-	-486	-0-	1252	2	29	9	N	26	2	8			114
09	1560	N	1150	-0-	-410	-0-	1132	2	18	9	N	16	2	8			128
10	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1188	2	36	9	N	33	118	1	1	8	42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	87	1	1441	2	N	70	31	1	5	8	172
							77	9									
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1415	2	39	9	N	35	5	8			202
07	1302	N	988	-0-	-314	-0-	958	2	30	9	N	27	170	1	2	8	57
08	1612	N	326	-0-	-1286	-0-	314	2	12	9	N	11	1	8			67
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					67
*10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	139	1	2282	2	N	52	2	8			117
							57	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4100	2	46	9	Y	42	37	1	2	8	50
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4001	2	22	9	Y	20	34	1			36
07	4123	X	4084	-0-	-39	-0-	4060	2	24	9	Y	22					58
08	4030	X	3974	-0-	-56	-0-	3963	2	11	9	Y	10	33	1			35
09	3900	X	3755	-0-	-145	-0-	3742	2	13	9	Y	12					47
10	4030	X	3866	-0-	-164	-0-	3849	2	17	9	Y	15	28	1	1	8	33

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

05	3100	N	4957	-0-	1857	1857	4937	2	20	9	Y	18	14	1	3	8	2
06	3000	N	2428	-0-	-572	1285	2406	2	22	9	Y	20	5	8			17
07	1900	N	615	-0-	-1285	-0-	613	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	4960	X	1186	-0-	-3774	-0-	1184	2	2	9	Y	2					5
09	4800	X	2322	-0-	-2478	-0-	2299	2	23	9	Y	21	6	1	3	8	17
10	4960	X	1861	-0-	-3099	-0-	1849	2	12	9	Y	11	15	1	2	8	11

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

05	2790	X	2563	-0-	-227	-0-	2507	2	56	9	Y	51	22	1	3	8	38
06	2700	X	2522	-0-	-178	-0-	2486	2	36	9	Y	33	38	1			33
07	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7176	2	21	9	Y	19	30	1			22
08	3100	N	7788	-0-	4688	4688	7771	2	17	9	Y	15	18	1	1	8	18
09	3000	N	7548	-0-	4548	9236	7535	2	13	9	Y	12	14	1	1	8	15
*10	16140	X	6904	-0-	-9236	-0-	6886	2	18	9	Y	16	3	8			28

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	691	2	21	9	Y	19	2	8			46
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	654	2	11	9	Y	10	44	1	1	8	11
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	785	2	11	9	Y	10					21
08	589	N	190	-0-	-399	-0-	189	2	1	9	Y	1					22
09	570	N	440	-0-	-130	-0-	438	2	2	9	Y	2	20	1			4
10	589	N	98	-0-	-491	-0-	98	2			Y	-0-					4

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348

05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2806	2	26	9	Y	24	3	8			40
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2771	2	22	9	Y	20	53	1			7
07	3100	N	3145	-0-	45	45	3123	2	22	9	Y	20					27
08	2821	N	2756	-0-	-65	-0-	2742	2	14	9	Y	13					40
09	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2977	2	3	9	Y	3	1	8			42
*10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3707	2	53	9	Y	48	52	1	3	8	35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3438	2	58	9	Y	53	112	1	2	8	93
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3159	2	17	9	Y	15					108
07	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	3221	2	30	9	Y	27					135
08	3193	X	3113	-0-	-80	-0-	3070	2	43	9	Y	39	105	1			69
09	3090	X	3038	-0-	-52	-0-	3014	2	24	9	Y	22					91
10	3193	X	3025	-0-	-168	-0-	2995	2	30	9	Y	27	1	8			117

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	4807	-0-	-1641	-0-	4750	2	57	9	Y	52	34	1	7	8	36
06	6240	X	5230	-0-	-1010	-0-	5200	2	30	9	Y	27	36	1			27
07	6417	X	4796	-0-	-1621	-0-	4771	2	25	9	Y	23	24	1	1	8	25
08	5270	X	4707	-0-	-563	-0-	4684	2	23	9	Y	21	20	1	1	8	25
09	5220	X	4367	-0-	-853	-0-	4347	2	20	9	Y	18	20	1	1	8	22
10	5394	X	4545	-0-	-849	-0-	4521	2	24	9	Y	22	3	8			41

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2573	2	34	9	Y	31	36	1	1	8	14
06	2400	X	1833	-0-	-567	-0-	1819	2	14	9	Y	13	12	1			15
07	2573	X	2498	-0-	-75	-0-	2483	2	15	9	Y	14	23	1			6
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2407	2	17	9	Y	15	11	1			10
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2338	2	17	9	Y	15	19	1			6
*10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2356	2	22	9	Y	20	18	1	1	8	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	796	-0-	-382	-0-	779	2	17	9	Y	15	22	1			11
06	930	N	782	-0-	-148	-0-	780	2	2	9	Y	2	12	1			1
07	1054	N	826	-0-	-228	-0-	824	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2	9	Y	2					3
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	828	2	1	9	Y	1	2	1			2
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1	9	Y	1	2	1			1

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	599	-0-	-269	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	4675	-0-	1575	1575	4675	2			Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4381	X	3245	-0-	-1136	-0-	3232	2	13	9	Y	12					62
06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2760	2	15	9	Y	14					76
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3062	2	14	9	Y	13					89
08	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	2952	2	22	9	Y	20					109
09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3180	2	19	9	Y	17					126
10	3100	X	2572	-0-	-528	-0-	2561	2	11	9	Y	10					136

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	3310	2	43	9	Y	39	56	1			45
06	3300	X	3254	-0-	-46	-0-	3236	2	18	9	Y	16					61
07	3472	X	3139	-0-	-333	-0-	3122	2	17	9	Y	15	46	1			30
08	3162	X	3069	-0-	-93	-0-	3056	2	13	9	Y	12					42
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3142	2	9	9	Y	8					50
10	3162	X	2259	-0-	-903	-0-	2237	2	22	9	Y	20	39	1			31

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2666	N	2138	-0-	-528	-0-	2104	2	34	9	Y	31	30	1	2	8	4
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2647	2	28	9	Y	25	1	8			28
07	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2817	2	20	9	Y	18	27	1			19
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2764	2	14	9	Y	13					32
09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2684	2	34	9	Y	31	32	1	1	8	30
10	2697	N	2666	-0-	-31	-0-	2640	2	26	9	Y	24	27	1	1	8	26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
05	3689	X	3463	-0-	-226	-0-	3445	2	18	9	Y	16	1	8			39
06	3570	X	3336	-0-	-234	-0-	3327	2	9	9	Y	8					47
07	3627	X	3423	-0-	-204	-0-	3413	2	10	9	Y	9	30	1			26
08	3534	X	2706	-0-	-828	-0-	2699	2	7	9	Y	6					32
09	3360	X	2793	-0-	-567	-0-	2785	2	8	9	Y	7					39
10	3472	X	2718	-0-	-754	-0-	2711	2	7	9	Y	6	21	1	1	8	23

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2790	N	2676	-0-	-114	-0-	2650	2	26	9	Y	24	18	1	1	8	28
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2541	2	14	9	Y	13	19	1			22
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2560	2	18	9	Y	16					38
08	2635	N	2479	-0-	-156	-0-	2462	2	17	9	Y	15	22	1			31
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2537	2	20	9	Y	18					49
10	2573	N	2213	-0-	-360	-0-	2189	2	24	9	Y	22	29	1	2	8	40

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
05	3131	X	2670	-0-	-461	-0-	2651	2	19	9	Y	17	18	1	1	8	22
06	3030	X	2318	-0-	-712	-0-	2310	2	8	9	Y	7	15	1			14
07	3007	X	2480	-0-	-527	-0-	2468	2	12	9	Y	11					25
08	2573	X	2514	-0-	-59	-0-	2490	2	24	9	Y	22	14	1			33
09	2490	X	2105	-0-	-385	-0-	2075	2	30	9	Y	27					60
10	2480	N	2026	-0-	-454	-0-	1993	2	33	9	Y	30	36	1	1	8	53

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
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			Y	-0-					32
06	600	N	452	-0-	-148	-0-	452	2			Y	-0-					32
07	620	N	505	-0-	-115	-0-	502	2	3	9	Y	3					35
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	539	2	28	9	Y	25					60
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	481	2	107	9	Y	97					157
*10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					157

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
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2579	2	36	9	Y	33	37	1	1	8	15
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2085	2	30	9	Y	27	13	1			29
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2172	2	32	9	Y	29	46	1			12
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2330	2	34	9	Y	31	22	1			21
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2110	2	33	9	Y	30	38	1			13
*10	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2551	2	40	9	Y	36	35	1	1	8	13

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
05	3162	X	2490	-0-	-672	-0-	2476	2	14	9	Y	13	1	8			99
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3142	2	23	9	Y	21	85	1	1	8	34
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3156	2	15	9	Y	14					48
08	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2515	2	11	9	Y	10					58
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3067	2	22	9	Y	20	1	8			77
*10	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4063	2	23	9	Y	21	1	8			97

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4328	-0-	-43	-0-	4306	2	22	9	Y	20	1	8			48
06	4230	X	4124	-0-	-106	-0-	4100	2	24	9	Y	22	46	1			24
07	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4504	2	30	9	Y	27					51
08	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4422	2	19	9	Y	17					68
09	4200	X	4160	-0-	-40	-0-	4127	2	33	9	Y	30	62	1	1	8	35
10	4526	X	4394	-0-	-132	-0-	4362	2	32	9	Y	29	1	8			63

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
05	2914	X	2372	-0-	-542	-0-	2339	2	33	9	Y	30	30	1	1	8	4
06	2910	X	2572	-0-	-338	-0-	2544	2	28	9	Y	25	1	8			28
07	2976	N	2742	-0-	-234	-0-	2722	2	20	9	Y	18	27	1			19
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2842	2	14	9	Y	13					32
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2551	2	33	9	Y	30	32	1			30
10	2542	N	2529	-0-	-13	-0-	2504	2	25	9	Y	23	27	1			26

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
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2496	2	26	9	Y	24	18	1	2	8	28
06	2430	N	2234	-0-	-196	-0-	2220	2	14	9	Y	13	19	1			22
07	2573	N	2380	-0-	-193	-0-	2363	2	17	9	Y	15					37
08	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	2455	2	7	9	Y	6	21	1			22
09	2220	N	2017	-0-	-203	-0-	2008	2	9	9	Y	8					30
*10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2378	2	11	9	Y	10	18	1	1	8	21

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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2618	2	24	9	Y	22	29	1			25
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2545	2	26	9	Y	24					49
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2556	2	23	9	Y	21	36	1			34
08	2635	N	2414	-0-	-221	-0-	2394	2	20	9	Y	18					52
09	2580	N	2149	-0-	-431	-0-	2136	2	13	9	Y	12					64
10	2573	N	1522	-0-	-1051	-0-	1494	2	28	9	Y	25	49	1			40

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2734	-0-	-614	-0-	2705	2	29	9	Y	26	25	1	3	8	17
06	2880	X	2476	-0-	-404	-0-	2424	2	52	9	Y	47	36	1	5	8	23
07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2664	2	51	9	Y	46	47	1	1	8	21
08	2604	X	2287	-0-	-317	-0-	2252	2	35	9	Y	32					53
09	2490	N	2397	-0-	-93	-0-	2360	2	37	9	Y	34	43	1	2	8	42
10	2604	N	2320	-0-	-284	-0-	2286	2	34	9	Y	31	46	1	2	8	25

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2073	-0-	-376	-0-	1996	2	77	9	N	70	169	1	6	8	28
06	1890	N	1660	-0-	-230	-0-	1623	2	37	9	N	34	5	8			57
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2277	2	41	9	N	37	4	8			90
08	2077	N	1803	-0-	-274	-0-	1774	2	29	9	N	26	3	8			113
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1957	2	53	9	N	48	3	8			158
*10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2596	2	32	9	N	29	89	1	1	8	97

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	141	1	2338	2	N	32					132
							35	9									
06	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	2235	2	9	9	N	8					140
07	2480	X	1101	-0-	-1379	-0-	1086	2	15	9	N	14	1	8			153
08	2480	X	907	-0-	-1573	-0-	907	2			N	-0-					153
09	2400	X	2025	-0-	-375	-0-	2025	2			N	-0-					153
10	2480	X	2261	-0-	-219	-0-	129	1	2129	2	N	3	89	1			67
							3	9									

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2576	2	65	9	Y	59	61	1	2	8	7
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2120	2	54	9	Y	49	1	8			55
07	2201	N	1818	-0-	-383	-0-	1779	2	39	9	Y	35	55	1			35
08	2325	N	1314	-0-	-1011	-0-	1288	2	26	9	Y	24					59
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2180	2	69	9	Y	63	60	1	1	8	61
*10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2472	2	52	9	Y	47	54	1	1	8	53

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	1943	-0-	-444	-0-	1922	2	21	9	Y	19	29	1			22
06	2430	N	1906	-0-	-524	-0-	1889	2	17	9	Y	15					37
07	2356	N	2292	-0-	-64	-0-	2277	2	15	9	Y	14	27	1			24
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2029	2	12	9	Y	11					35
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2059	2	9	9	Y	8					43
*10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2780	2	23	9	Y	21	33	1			31

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5932	2	62	9	Y	56	24	1	1	8	44
06	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5793	2	50	9	Y	45	43	1			46
07	5859	X	4761	-0-	-1098	-0-	4718	2	43	9	Y	39	42	1			43
08	6572	X	5304	-0-	-1268	-0-	5265	2	39	9	Y	35	35	1			43
09	5970	X	4873	-0-	-1097	-0-	4839	2	34	9	Y	31	35	1			39
10	6045	X	5902	-0-	-143	-0-	5863	2	39	9	Y	35	1	8			73

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4077	2	45	9	Y	41	5	8			69
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3884	2	83	9	Y	75	60	1	9	8	75
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3954	2	75	9	Y	68	65	1	2	8	76
08	4030	X	3784	-0-	-246	-0-	3738	2	46	9	Y	42	74	1			44
09	3900	X	3530	-0-	-370	-0-	3478	2	52	9	Y	47	4	8			87
10	4030	X	3450	-0-	-580	-0-	3407	2	43	9	Y	39	71	1	4	8	51

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3304	2	42	9	Y	38	39	1	2	8	17
06	3150	X	3141	-0-	-9	-0-	3106	2	35	9	Y	32	14	1			35
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3226	2	40	9	Y	36	56	1	1	8	14
08	3410	X	3164	-0-	-246	-0-	3122	2	42	9	Y	38	26	1	1	8	25
09	3300	X	3017	-0-	-283	-0-	2976	2	41	9	Y	37	46	1	1	8	15
10	3348	X	3028	-0-	-320	-0-	2976	2	52	9	Y	47	43	1	3	8	16

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

05	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	1747	2	23	9	Y	21	18	1	2	8	25
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1912	2	12	9	Y	11	17	1			19
07	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	1586	2	12	9	Y	11					30
08	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	1451	2	6	9	Y	5	17	1			18
09	1650	N	1515	-0-	-135	-0-	1507	2	8	9	Y	7					25
10	1612	N	1147	-0-	-465	-0-	1138	2	9	9	Y	8	15	1	1	8	17

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

05	3751	X	3236	-0-	-515	-0-	3190	2	46	9	Y	42	46	1	7	8	26
06	3630	X	3345	-0-	-285	-0-	3295	2	50	9	Y	45	42	1	9	8	20
07	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	3309	2	45	9	Y	41	41	1	2	8	18
08	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	3184	2	34	9	Y	31					49
09	3360	X	3091	-0-	-269	-0-	3055	2	36	9	Y	33	40	1	4	8	38
10	3472	X	3038	-0-	-434	-0-	3004	2	34	9	Y	31	42	1	5	8	22

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4216	2	56	9	Y	51	7	8			81
06	4110	X	4021	-0-	-89	-0-	3976	2	45	9	Y	41	107	1			15
07	4247	X	4140	-0-	-107	-0-	4095	2	45	9	Y	41	1	8			55
08	4340	X	4077	-0-	-263	-0-	4047	2	30	9	Y	27	1	8			81
09	4200	X	3587	-0-	-613	-0-	3581	2	6	9	Y	5	1	8			85
*10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4870	2	102	9	Y	93	104	1	5	8	69

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

05	3348	X	2908	-0-	-440	-0-	2885	2	23	9	Y	21	17	1			17
06	3240	X	2768	-0-	-472	-0-	2756	2	12	9	Y	11	17	1			11
07	3348	X	2530	-0-	-818	-0-	2520	2	10	9	Y	9	10	1			10
08	3224	X	2483	-0-	-741	-0-	2474	2	9	9	Y	8	8	1			10
09	3000	X	2363	-0-	-637	-0-	2355	2	8	9	Y	7	8	1			9
10	2914	X	2836	-0-	-78	-0-	2826	2	10	9	Y	9	1	8			17

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3808	2	54	9	Y	49	46	1	6	8	5
06	3720	X	3577	-0-	-143	-0-	3534	2	43	9	Y	39	2	8			42
07	3844	X	3651	-0-	-193	-0-	3620	2	31	9	Y	28	41	1			29
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4026	2	20	9	Y	18					47
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3741	2	52	9	Y	47	48	1	1	8	45
*10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3635	2	39	9	Y	35	40	1	1	8	39

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2974	2	37	9	Y	34	33	1	4	8	14
06	2640	X	2077	-0-	-563	-0-	2054	2	23	9	Y	21	12	1			23
07	2635	X	2426	-0-	-209	-0-	2402	2	24	9	Y	22	36	1			9
08	2325	X	1926	-0-	-399	-0-	1903	2	23	9	Y	21	16	1	1	8	13
09	2250	X	1091	-0-	-1159	-0-	1078	2	13	9	Y	12	20	1			5
10	2325	N	1244	-0-	-1081	-0-	1227	2	17	9	Y	15	14	1	1	8	5

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

05	2728	X	2303	-0-	-425	-0-	2270	2	33	9	Y	30	34	1	3	8	20
06	2640	X	2159	-0-	-481	-0-	2127	2	32	9	Y	29	32	1	3	8	14
07	2573	X	2391	-0-	-182	-0-	2359	2	32	9	Y	29	29	1	1	8	13
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2438	2	26	9	Y	24					37
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2390	2	24	9	Y	22	30	1	1	8	28
*10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2339	2	23	9	Y	21	31	1	2	8	16

DAVIS, VERA WELL #: 8 RRCID -> 251171 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8544 - 9666

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	4037	-0-	-24	-0-	4019	2	18	9	Y	16	1	8			39
06	3990	X	3958	-0-	-32	-0-	3949	2	9	9	Y	8					47
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4245	2	30	9	Y	27	30	1			44
08	4123	X	3994	-0-	-129	-0-	3974	2	20	9	Y	18					62
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4037	2	26	9	Y	24					86
10	4216	X	4045	-0-	-171	-0-	4024	2	21	9	Y	19	46	1	2	8	57

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2323	2	40	9	Y	36	55	1	2	8	55
06	2700	X	1980	-0-	-720	-0-	1963	2	17	9	Y	15					70
07	3038	X	2204	-0-	-834	-0-	2174	2	30	9	Y	27					97
08	2356	N	1760	-0-	-596	-0-	1717	2	43	9	Y	39	75	1			61
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2071	2	21	9	Y	19					80
*10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2196	2	25	9	Y	23	1	8			102

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1	10	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4147	2	72	9	Y	65	1	8			88
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4010	2	62	9	Y	56					144
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4088	2	69	9	Y	63	92	1			115
08	4216	X	4036	-0-	-180	-0-	3995	2	41	9	Y	37					152
09	4080	X	3945	-0-	-135	-0-	3893	2	52	9	Y	47					199
10	4216	X	3918	-0-	-298	-0-	3881	2	37	9	Y	34	106	1	1	8	126

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
05	3751	X	3486	-0-	-265	-0-	3445	2	41	9	Y	37	1	8			94
06	3630	X	3310	-0-	-320	-0-	3274	2	36	9	Y	33	90	1			37
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3450	2	45	9	Y	41					78
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3402	2	28	9	Y	25					103
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3193	2	48	9	Y	44	94	1	1	8	52
*10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3290	2	48	9	Y	44	1	8			95

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
05	2697	N	2139	-0-	-558	-0-	2124	2	15	9	Y	14	1	8			18
06	2790	N	2128	-0-	-662	-0-	2111	2	17	9	Y	15					33
07	2635	N	2202	-0-	-433	-0-	2188	2	14	9	Y	13	32	1			14
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2208	2	6	9	Y	5					19
09	2130	N	2091	-0-	-39	-0-	2091	2			Y	-0-					19
10	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2099	2	32	9	Y	29	33	1	2	8	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3580	2	45	9	Y	41	59	1			47
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3511	2	35	9	Y	32					79
07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3634	2	32	9	Y	29	59	1			49
08	3627	X	3406	-0-	-221	-0-	3378	2	28	9	Y	25					74
09	3540	X	3117	-0-	-423	-0-	3099	2	18	9	Y	16					90
10	3658	X	3085	-0-	-573	-0-	3039	2	46	9	Y	42	69	1			63

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7903	2	78	9	Y	71					136
06	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7359	2	121	9	Y	110	118	1			128
07	7037	X	4112	-0-	-2925	-0-	4012	2	100	9	Y	91	111	1			108
08	7316	X	2262	-0-	-5054	-0-	2201	2	61	9	Y	55	104	1			59
09	7080	X	2457	-0-	-4623	-0-	2379	2	78	9	Y	71					130
10	7316	X	2447	-0-	-4869	-0-	2390	2	57	9	Y	52	107	1			75

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
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2255	2	56	9	Y	51	86	1	3	8	77
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2148	2	44	9	Y	40	74	1			43
07	2232	N	1904	-0-	-328	-0-	1861	2	43	9	Y	39					82
08	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	1965	2	22	9	Y	20	58	1			44
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2187	2	41	9	Y	37					81
*10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2022	2	51	9	Y	46	59	1	2	8	66

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
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4644	2	32	9	Y	29	18	1	1	8	23
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4600	2	20	9	Y	18	22	1	1	8	18
07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4083	2	18	9	Y	16	16	1	1	8	17
08	4991	X	2162	-0-	-2829	-0-	2148	2	14	9	Y	13	13	1			17
09	4680	X	1754	-0-	-2926	-0-	1742	2	12	9	Y	11	13	1			15
10	4774	X	1676	-0-	-3098	-0-	1661	2	15	9	Y	14	1	8			28

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
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2070	2	25	9	Y	23	24	1	2	8	16
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1977	2	32	9	Y	29	28	1	2	8	15
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2080	2	34	9	Y	31	32	1			14
08	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1951	2	26	9	Y	24					38
09	1980	N	1883	-0-	-97	-0-	1859	2	24	9	Y	22	31	1	1	8	28
10	2046	N	1906	-0-	-140	-0-	1884	2	22	9	Y	20	31	1	1	8	16

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
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2126	2	23	9	Y	21	23	1	1	8	11
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2000	2	30	9	Y	27	17	1	1	8	20
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2120	2	29	9	Y	26	25	1			21
08	2077	N	1805	-0-	-272	-0-	1783	2	22	9	Y	20	31	1			10
09	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	1932	2	40	9	Y	36	23	1			23
10	2077	N	1958	-0-	-119	-0-	1929	2	29	9	Y	26	33	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3771	-0-	-11	-0-	3730	2	41	9	Y	37	37	1	5	8	15
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3718	2	31	9	Y	28	13	1	1	8	29
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3898	2	34	9	Y	31	47	1	1	8	12
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3699	2	35	9	Y	32	22	1	1	8	21
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3724	2	34	9	Y	31	38	1	1	8	13
*10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3514	2	44	9	Y	40	36	1	4	8	13

MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

05	3162	X	3008	-0-	-154	-0-	2987	2	21	9	N	19					105
06	2970	X	2495	-0-	-475	-0-	2480	2	15	9	N	14					119
07	3069	X	3042	-0-	-27	-0-	3025	2	17	9	N	15					134
08	3007	X	2911	-0-	-96	-0-	2894	2	17	9	N	15					149
09	2910	X	2758	-0-	-152	-0-	2758	2			N	-0-					149
10	3038	X	2733	-0-	-305	-0-	2713	2	20	9	N	18					167

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

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

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

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

05	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11331	2	54	9	N	49	176	1			84
06	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10941	2	25	9	N	23					107
07	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10645	2	61	9	N	55					162
08	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9922	2	52	9	N	47					209
09	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	8963	2	62	9	N	56	188	1			77
*10	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10781	2	23	9	N	21					98

PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

05	31899	X	28512	-0-	-3387	-0-	28349	2	163	9	Y	148	154	1	16	8	70
06	30090	X	26842	-0-	-3248	-0-	26676	2	166	9	Y	151	102	1	17	8	102
07	31031	X	27012	-0-	-4019	-0-	26865	2	147	9	Y	134	124	1	5	8	107
08	28241	X	26315	-0-	-1926	-0-	26182	2	133	9	Y	121	166	1			62
09	27330	X	24934	-0-	-2396	-0-	24721	2	213	9	Y	194	127	1	12	8	117
10	28241	X	25032	-0-	-3209	-0-	24875	2	157	9	Y	143	170	1	12	8	78

MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 13000

05	13237	X	11746	-0-	-1491	-0-	11685	2	61	9	N	55					215
06	12810	X	10719	-0-	-2091	-0-	10667	2	52	9	N	47					262
07	12524	X	10559	-0-	-1965	-0-	10550	2	9	9	N	8	183	1			87
08	12524	X	10717	-0-	-1807	-0-	10665	2	52	9	N	47					134
09	11670	X	9977	-0-	-1693	-0-	9960	2	17	9	N	15					149
10	11749	X	9615	-0-	-2134	-0-	9595	2	20	9	N	18					167

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	41757	X	33698	-0-	-8059	-0-	33012	2	686	9	Y	624	699	1	33	8	313
06	38970	X	31739	-0-	-7231	-0-	31266	2	473	9	Y	430	409	1	28	8	306
07	34410	X	32279	-0-	-2131	-0-	31844	2	435	9	Y	395	373	1	8	8	320
08	32953	X	31099	-0-	-1854	-0-	30696	2	403	9	Y	366	498	1	1	8	187
09	31890	X	30218	-0-	-1672	-0-	29598	2	620	9	Y	564	380	1	20	8	351
10	32953	X	30321	-0-	-2632	-0-	29868	2	453	9	Y	412	510	1	19	8	234

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
05	45477	X	39851	-0-	-5626	-0-	39447	2	404	9	N	367	357	1	15	8	45
06	43050	X	37972	-0-	-5078	-0-	37595	2	377	9	N	343	176	1	15	8	197
07	43276	X	37870	-0-	-5406	-0-	37538	2	332	9	N	302	362	1	4	8	133
08	42408	X	37417	-0-	-4991	-0-	37109	2	308	9	N	280	353	1			60
09	39600	X	35653	-0-	-3947	-0-	35357	2	296	9	N	269	183	1	9	8	137
10	39866	X	35572	-0-	-4294	-0-	35246	2	326	9	N	296	355	1	8	8	70

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
05	55986	X	31058	-0-	-24928	-0-	30874	2	184	9	N	167	176	1	9	8	147
06	46500	X	26498	-0-	-20002	-0-	26417	2	81	9	N	74	1	8			220
07	36177	X	24912	-0-	-11265	-0-	24836	2	76	9	N	69	179	1	2	8	108
08	36177	X	23502	-0-	-12675	-0-	23456	2	46	9	N	42	2	8			148
09	30060	X	22296	-0-	-7764	-0-	22255	2	41	9	N	37	2	8			183
10	31062	X	23590	-0-	-7472	-0-	23472	2	118	9	N	107	7	8			283

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
05	217255	X	217255	-0-	-0-	-0-	775	1	208752	2	N	7025	6932	1	113	8	379
							7728	9									
06	191670	X	191670	-0-	-0-	-0-	750	1	184757	2	N	5603	5790	1	92	8	100
							6163	9									
07	189750	X	189750	-0-	-0-	-0-	775	1	183203	2	N	5247	4965	1	68	8	314
							5772	9									
08	186961	X	172102	-0-	-14859	-0-	765	1	166766	2	N	4155	4000	1	55	8	414
							4571	9									
09	180930	X	160998	-0-	-19932	-0-	750	1	156200	2	N	3680	3811	1	39	8	244
							4048	9									
10	186961	X	117217	-0-	-69744	-0-	770	1	112785	2	N	3329	3131	1	30	8	412
							3662	9									

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
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	54	1	839	3	N	-0-					80
06	1080	N	753	-0-	-327	-0-	44	1	709	3	N	-0-					80
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	63	1	1038	3	N	-0-					80
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	69	1	889	3	N	-0-					80
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	56	1	840	3	N	-0-					80
10	1116	N	682	-0-	-434	-0-	78	1	604	3	N	-0-					80

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	56	1	487	3	N	12	46	1			48
							13	9									
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	55	1	486	3	N	36					84
							40	9									
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	40	1	451	3	N	45					129
							50	9									
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	43	1	485	3	N	24	111	1			42
							26	9									
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	41	1	462	3	N	38					80
							42	9									
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	48	1	531	3	N	23	81	1			22
							25	9									

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	500	1	2515	3	N	3					50
							3	9									
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	494	1	2449	3	N	-0-					50
07	3100	N	3117	-0-	17	17	505	1	2610	3	N	2					52
							2	9									
08	3100	N	3103	-0-	3	20	507	1	2590	3	N	5					57
							6	9									
09	3000	N	2998	-0-	-2	18	500	1	2486	3	N	11					68
							12	9									
*10	2894	X	2876	-0-	-18	-0-	479	1	2386	3	N	10					78
							11	9									

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	517	-0-	-134	-0-	41	1	469	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	37	1	439	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	37	1	479	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
08	527	N	442	-0-	-85	-0-	39	1	396	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	44	1	509	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	75	1	450	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

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

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2361	-0-	-26	-0-	715	1	1646	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	1960	-0-	-140	-0-	704	1	1256	3	N	-0-					-0-
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	720	1	1810	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	2092	-0-	-264	-0-	706	1	1386	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1840	-0-	-110	-0-	700	1	1140	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	-0-	-0-	-2480	-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 #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	103 19	1 9	1182	3	N	17	17	1			-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	96 33	1 9	1133	3	N	30	30	1			-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	95 21	1 9	1235	3	N	19	19	1			-0-
08	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	115 19	1 9	1166	3	N	17	17	1			-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	99 19	1 9	1147	3	N	17	17	1			-0-
10	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	175 21	1 9	1044	3	N	19	19	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
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	131 23	1 9	1509	3	N	21	21	1			-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	125 43	1 9	1467	3	N	39	39	1			-0-
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	146 31	1 9	1884	3	N	28	28	1			-0-
08	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	146 23	1 9	1479	3	N	21	21	1			-0-
09	1650	N	1518	-0-	-132	-0-	126 23	1 9	1369	3	N	21	21	1			-0-
10	2046	N	1190	-0-	-856	-0-	168 20	1 9	1002	3	N	18	18	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	163	1	1877	3	N	5	37	1			54
							6	9									
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	159	1	1863	3	N	50	104	1			-0-
							55	9									
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	172	1	2232	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	217	1	2194	3	N	31	31	1			-0-
							34	9									
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	188	1	2174	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
*10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	337	1	2010	3	N	36	36	1			-0-
							40	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
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	205	1	2338	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	189	1	2221	3	N	58	58	1			-0-
							64	9									
07	2418	N	2296	-0-	-122	-0-	162	1	2098	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	224	1	2257	3	N	31	31	1			-0-
							34	9									
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	188	1	2175	3	N	32	32	1			-0-
							35	9									
*10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	352	1	2101	3	N	37	37	1			-0-
							41	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
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	47	1	543	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	47	1	555	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	48	1	616	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	61	1	620	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
09	630	N	618	-0-	-12	-0-	48	1	560	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	95	1	567	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
05	961	N	901	-0-	-60	-0-	71	1	817	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
06	960	N	775	-0-	-185	-0-	59	1	696	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
07	992	N	752	-0-	-240	-0-	53	1	688	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
08	899	N	703	-0-	-196	-0-	62	1	631	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	63	1	731	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
10	744	N	688	-0-	-56	-0-	97	1	579	3	N	11	11	1			-0-
							12	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
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	126	1	1452	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	123	1	1440	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	120	1	1558	3	N	23	23	1			-0-
							25	9									
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	137	1	1384	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	130	1	1506	3	N	23	23	1			-0-
							25	9									
*10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	236	1	1412	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	71	1	816	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	85	1	993	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									
07	992	N	963	-0-	-29	-0-	68	1	881	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	536	1	2698	3	N	25					72
							28	9									
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	538	1	2666	3	N	17					89
							19	9									
07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	545	1	2819	3	N	13					102
							14	9									
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	552	1	2824	3	N	12	82	1			32
							13	9									
09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	545	1	2707	3	N	13					45
							14	9									
*10	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	635	1	3157	3	N	28					73
							31	9									

UOSI OPERATING, INC. 875336
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					26
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					26
07	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	1763	2			N	-0-					26
08	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1758	2			N	-0-					26
09	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	1696	2			N	-0-					26
10	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	820	-0-	-544	-0-	820	2			N	-0-					119
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					119
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					119
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					119
09	1260	N	777	-0-	-483	-0-	775	3	2	9	N	2					121
10	1085	N	905	-0-	-180	-0-	905	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
05	899	N	683	-0-	-216	-0-	580	2	103	9	N	94	149	1			25
06	930	N	868	-0-	-62	-0-	710	2	158	9	N	144	119	1			50
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	640	2	97	9	N	88	92	1			46
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	610	2	81	9	N	74					120
09	870	N	693	-0-	-177	-0-	590	3	103	9	N	94	171	1			43
10	744	N	630	-0-	-114	-0-	445	3	185	9	N	168	171	1			40

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 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
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	43	1	1104	2	Y	36					51
							40	9									
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	23	1	1052	2	Y	20	54	1			17
							22	9									
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	27	1	690	2	Y	13					30
							14	9									
08	775	N	421	-0-	-354	-0-	14	1	399	2	Y	7					37
							8	9									
09	750	N	258	-0-	-492	-0-	12	1	243	2	Y	3					40
							3	9									
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	262	2	4	9	Y	4	38	1			6

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	15	-0-	-525	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	29	1	1463	2	Y	21	29	1			27
							23	9									
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	25	1	1368	2	Y	21	25	1			23
							23	9									
07	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	23	1	1249	2	Y	4					27
							4	9									
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	30	1	1359	2	Y	12	25	1			14
							13	9									
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	30	1	1280	2	Y	14					28
							15	9									
*10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	25	1	1200	2	Y	16	23	1			21
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

05	2387	X	1985	-0-	-402	-0-	69	1	1874	2	Y	38					53
							42	9									
06	2190	X	1444	-0-	-746	-0-	52	1	1388	2	Y	4					57
							4	9									
07	2387	X	1375	-0-	-1012	-0-	48	1	1325	2	Y	2					59
							2	9									
08	1829	N	1311	-0-	-518	-0-	43	1	1268	2	Y	-0-					59
09	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	45	1	1240	2	Y	11					70
							12	9									
*10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	48	1	1281	2	Y	3	48	1			25
							3	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	65	1	1766	2	Y	35					47
							39	9									
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	67	1	1773	2	Y	5					52
							6	9									
07	2418	N	1829	-0-	-589	-0-	64	1	1762	2	Y	3					55
							3	9									
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	73	1	2136	2	Y	1					56
							1	9									
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	92	1	2556	2	Y	23					79
							25	9									
*10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	94	1	2525	2	Y	5	54	1			30
							6	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

05	310	N	295	-0-	-15	-0-	10	1	279	2	Y	5					49
							6	9									
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	8	1	204	2	Y	1	44	1			6
							1	9									
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	Y	1					7
							1	9									
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	10	1	305	2	Y	-0-					7
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					7
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	Y	-0-					7

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

05	930	N	927	-0-	-3	-0-	32	1	880	2	Y	14					47
							15	9									
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	36	1	948	2	Y	3	42	1			8
							3	9									
07	930	N	781	-0-	-149	-0-	27	1	751	2	Y	3					11
							3	9									
08	930	N	756	-0-	-174	-0-	25	1	731	2	Y	-0-					11
09	990	N	750	-0-	-240	-0-	26	1	724	2	Y	-0-					11
*10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	21	1	568	2	Y	-0-					11

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	(I) 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	1894	N	1894	-0-		-0-	-0-	66	1	1796	2	Y	29					106
								32	9									
06	1940	N	1940	-0-		-0-	-0-	70	1	1862	2	Y	7	94	1			19
								8	9									
07	2002	N	2002	-0-		-0-	-0-	70	1	1923	2	Y	8					27
								9	9									
08	1997	N	1997	-0-		-0-	-0-	66	1	1931	2	Y	-0-					27
09	1852	N	1852	-0-		-0-	-0-	64	1	1788	2	Y	-0-					27
*10	1857	N	1857	-0-		-0-	-0-	67	1	1790	2	Y	-0-					27

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	(I) 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	1411	N	1411	-0-		-0-	-0-	27	1	1362	2	Y	20	22	1			25
								22	9									
06	1692	N	1692	-0-		-0-	-0-	30	1	1634	2	Y	25	23	1			27
								28	9									
07	1072	N	1072	-0-		-0-	-0-	19	1	1050	2	Y	3					30
								3	9									
08	1621	N	1621	-0-		-0-	-0-	34	1	1572	2	Y	14	28	1			16
								15	9									
09	1680	N	1616	-0-		-64	-0-	36	1	1561	2	Y	17					33
								19	9									
*10	1632	N	1632	-0-		-0-	-0-	32	1	1577	2	Y	21	27	1			27
								23	9									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	2356	-0-		-0-	-0-	45	1	2275	2	Y	33	49	1			45
								36	9									
06	2045	X	2045	-0-		-0-	-0-	37	1	1974	2	Y	31	43	1			33
								34	9									
07	1893	N	1893	-0-		-0-	-0-	34	1	1853	2	Y	5					38
								6	9									
08	2356	N	1985	-0-		-371	-0-	42	1	1923	2	Y	18	35	1			21
								20	9									
09	2040	N	1814	-0-		-226	-0-	41	1	1753	2	Y	18					39
								20	9									
*10	2155	N	2155	-0-		-0-	-0-	43	1	2082	2	Y	27	32	1			34
								30	9									

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	(I) 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	2757	X	2757	-0-		-0-	-0-	99	1	2566	2	Y	84					121
								92	9									
06	2491	X	2491	-0-		-0-	-0-	53	1	2388	2	Y	45	128	1			38
								50	9									
07	2535	X	2535	-0-		-0-	-0-	94	1	2393	2	Y	44					82
								48	9									
08	2759	N	2559	-0-		-200	-0-	87	1	2425	2	Y	43					125
								47	9									
09	2490	N	2440	-0-		-50	-0-	112	1	2298	2	Y	27					152
								30	9									
*10	2541	N	2541	-0-		-0-	-0-	2498	2	43	9	Y	39	142	1			49

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	37	1	1861	2	Y	27	32	1			34
							30	9									
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	34	1	1851	2	Y	29	32	1			31
							32	9									
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	32	1	1764	2	Y	4					35
							4	9									
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	32	1	1474	2	Y	13	32	1			16
							14	9									
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	40	1	1716	2	Y	18					34
							20	9									
*10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	33	1	1623	2	Y	22	28	1			28
							24	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	28	1	1398	2	Y	20	23	1			25
							22	9									
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	28	1	1489	2	Y	23	23	1			25
							25	9									
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	31	1	1695	2	Y	5					30
							6	9									
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	43	1	1949	2	Y	17	28	1			19
							19	9									
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	45	1	1956	2	Y	21					40
							23	9									
*10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	37	1	1812	2	Y	24	32	1			32
							26	9									

WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	33	1	1688	2	Y	25	28	1			31
							28	9									
06	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	29	1	1583	2	Y	25	29	1			27
							28	9									
07	1674	N	1296	-0-	-378	-0-	23	1	1269	2	Y	4					31
							4	9									
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	39	1	1780	2	Y	16	29	1			18
							18	9									
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	46	1	1973	2	Y	20					38
							22	9									
*10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	40	1	1927	2	Y	26	31	1			33
							29	9									

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
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	5	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	5	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1595	-0-	-513	-0-	36	1	1533	2	Y	24	32	1			6
							26	9									
06	1920	N	1396	-0-	-524	-0-	31	1	1341	2	Y	22	22	1			6
							24	9									
07	1767	N	1426	-0-	-341	-0-	32	1	1377	2	Y	15	18	1			3
							17	9									
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	33	1	1556	2	Y	24	22	1			5
							26	9									
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	32	1	1364	2	Y	20	17	1			8
							22	9									
*10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	28	1	1313	2	Y	24	25	1			7
							26	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

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

05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	15	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	40	-0-	-332	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	Y	-0-					-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

05	3596	X	2415	-0-	-1181	-0-	54	1	2299	2	Y	56	63	1			12
							62	9									
06	3480	X	2280	-0-	-1200	-0-	50	1	2169	2	Y	55	52	1			15
							61	9									
07	3410	X	2276	-0-	-1134	-0-	50	1	2184	2	Y	38	44	1			9
							42	9									
08	2697	X	2206	-0-	-491	-0-	45	1	2104	2	Y	52	50	1			11
							57	9									
09	2610	X	2024	-0-	-586	-0-	45	1	1929	2	Y	45	38	1			18
							50	9									
10	2418	X	2019	-0-	-399	-0-	41	1	1917	2	Y	55	57	1			16
							61	9									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

05	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	35	1	1501	2	Y	27	21	1			6
							30	9									
06	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	32	1	1405	2	Y	27	25	1			8
							30	9									
07	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	32	1	1389	2	Y	18	22	1			4
							20	9									
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	29	1	1384	2	Y	26	24	1			6
							29	9									
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	33	1	1425	2	Y	25	21	1			10
							28	9									
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	38	1	1771	2	Y	38	37	1			11
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	47 48	1 9	1999	2	Y	44	56	1			10
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	47 52	1 9	2065	2	Y	47	44	1			13
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	48 36	1 9	2088	2	Y	33	38	1			8
08	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	39 45	1 9	1844	2	Y	41	40	1			9
09	2010	N	1786	-0-	-224	-0-	40 40	1 9	1706	2	Y	36	30	1			15
*10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	36 48	1 9	1692	2	Y	44	46	1			13

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
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	58 46	1 9	2462	2	Y	42	46	1			9
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	61 53	1 9	2649	2	Y	48	43	1			14
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	49 29	1 9	2154	2	Y	26	34	1			6
08	2573	X	2430	-0-	-143	-0-	49 45	1 9	2336	2	Y	41	38	1			9
09	2760	X	2469	-0-	-291	-0-	55 43	1 9	2371	2	Y	39	32	1			16
10	2852	X	2351	-0-	-501	-0-	48 50	1 9	2253	2	Y	45	48	1			13

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
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	53 86	1 9	2258	2	Y	78	87	1			17
06	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	46 80	1 9	2022	2	Y	73	70	1			20
07	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	54 64	1 9	2352	2	Y	58	65	1			13
08	2387	N	2165	-0-	-222	-0-	43 79	1 9	2043	2	Y	72	70	1			15
09	2160	N	2025	-0-	-135	-0-	44 69	1 9	1912	2	Y	63	53	1			25
*10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	30 63	1 9	1418	2	Y	57	66	1			16

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4619	X	3964	-0-		-655		-0-	89	1	3781	2	Y	85	89	1			19
									94	9									
06	4470	X	4173	-0-		-297		-0-	91	1	3979	2	Y	94	87	1			26
									103	9									
07	4402	X	3870	-0-		-532		-0-	85	1	3720	2	Y	59	72	1			13
									65	9									
08	3379	X	3365	-0-		-14		-0-	68	1	3216	2	Y	74	71	1			16
									81	9									
09	4330	X	4330	-0-		-0-		-0-	96	1	4136	2	Y	89	69	1			36
									98	9									
*10	4032	X	4032	-0-		-0-		-0-	82	1	3839	2	Y	101	108	1			29
									111	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4964	X	4964	-0-		-0-		-0-	109	1	4664	2	Y	174	118	1			84
									191	9									
06	4500	X	3976	-0-		-524		-0-	85	1	3734	2	Y	143	144	1			83
									157	9									
07	4650	X	4055	-0-		-595		-0-	88	1	3856	2	Y	101	161	1			23
									111	9									
08	4976	X	4976	-0-		-0-		-0-	99	1	4683	2	Y	176	161	1			38
									194	9									
09	4940	X	4940	-0-		-0-		-0-	108	1	4654	2	Y	162	138	1			62
									178	9									
*10	3791	X	3791	-0-		-0-		-0-	76	1	3548	2	Y	152	170	1			44
									167	9									

STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3632	X	3632	-0-		-0-		-0-	79	1	3368	2	Y	168	150	1			38
									185	9									
06	3510	X	2670	-0-		-840		-0-	57	1	2471	2	Y	129	131	1			36
									142	9									
07	3627	X	2760	-0-		-867		-0-	59	1	2600	2	Y	92	107	1			21
									101	9									
08	3627	X	3189	-0-		-438		-0-	63	1	2961	2	Y	150	139	1			32
									165	9									
09	3510	X	3506	-0-		-4		-0-	75	1	3262	2	Y	154	125	1			61
									169	9									
10	3627	X	2323	-0-		-1304		-0-	46	1	2139	2	Y	125	149	1			37
									138	9									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3173	-0-		-733		-0-	72	1	3058	2	Y	39	36	1			9
									43	9									
06	3780	X	2839	-0-		-941		-0-	63	1	2736	2	Y	36	35	1			10
									40	9									
07	3906	X	2694	-0-		-1212		-0-	60	1	2609	2	Y	23	28	1			5
									25	9									
08	3224	X	2943	-0-		-281		-0-	60	1	2843	2	Y	36	34	1			7
									40	9									
09	3120	X	2636	-0-		-484		-0-	59	1	2544	2	Y	30	25	1			12
									33	9									
10	3162	X	3012	-0-		-150		-0-	62	1	2903	2	Y	43	42	1			13
									47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2494	-0-	-451	-0-	55	1	2342	2	Y	88	98	1			20
							97	9									
06	2850	X	2345	-0-	-505	-0-	50	1	2199	2	Y	87	82	1			25
							96	9									
07	2852	X	2261	-0-	-591	-0-	49	1	2149	2	Y	57	69	1			13
							63	9									
08	2480	N	2336	-0-	-144	-0-	47	1	2197	2	Y	84	79	1			18
							92	9									
09	2340	N	2208	-0-	-132	-0-	48	1	2079	2	Y	74	63	1			29
							81	9									
*10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	45	1	2099	2	Y	92	94	1			27
							101	9									

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	114	1	4879	2	Y	114	114	1			25
							125	9									
06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	108	1	4697	2	Y	115	108	1			32
							127	9									
07	4867	X	3933	-0-	-934	-0-	86	1	3778	2	Y	63	80	1			15
							69	9									
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	88	1	4169	2	Y	99	93	1			21
							109	9									
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	92	1	3994	2	Y	89	74	1			36
							98	9									
*10	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	101	1	4711	2	Y	129	127	1			38
							142	9									

STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	79	1	3362	2	Y	69	65	1			16
							76	9									
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	81	1	3543	2	Y	76	71	1			21
							84	9									
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	75	1	3259	2	Y	47	58	1			10
							52	9									
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	78	1	3697	2	Y	77	70	1			17
							85	9									
09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	89	1	3840	2	Y	75	62	1			30
							83	9									
10	3844	X	2973	-0-	-871	-0-	61	1	2837	2	Y	68	78	1			20
							75	9									

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

05	3844	X	3280	-0-	-564	-0-	73	1	3115	2	Y	84	156	1			19
							92	9									
06	3720	X	2340	-0-	-1380	-0-	51	1	2221	2	Y	62	64	1			17
							68	9									
07	3844	X	2857	-0-	-987	-0-	63	1	2737	2	Y	52	57	1			12
							57	9									
08	3968	X	3561	-0-	-407	-0-	72	1	3388	2	Y	92	85	1			19
							101	9									
09	3180	X	3066	-0-	-114	-0-	68	1	2917	2	Y	74	64	1			29
							81	9									
10	3286	X	2630	-0-	-656	-0-	53	1	2491	2	Y	78	84	1			23
							86	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	5177	X	2993	-0-	-2184	-0-	1	1	2917	2	Y	68	67	1			19
							75	9									
06	4050	X	3733	-0-	-317	-0-	1	1	3642	2	Y	82	78	1			23
							90	9									
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	2	1	3896	2	Y	84	85	1			22
							92	9									
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	2	1	3937	2	Y	81	87	1			16
							89	9									
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	2	1	3826	2	Y	75	59	1			32
							83	9									
10	3844	X	3700	-0-	-144	-0-	1	1	3611	2	Y	80	88	1			24
							88	9									

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

05	2697	N	1173	-0-	-1524	-0-	1154	2	19	9	Y	17	21	1			5
06	1710	N	1277	-0-	-433	-0-	1	1	1256	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
07	2139	N	1808	-0-	-331	-0-	1	1	1781	2	Y	24	23	1			6
							26	9									
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1	1	1458	2	Y	19	21	1			4
							21	9									
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1	1	1599	2	Y	20	15	1			9
							22	9									
*10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1	1	1337	2	Y	18	22	1			5
							20	9									

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	2	1	4056	2	Y	85	86	1			24
							94	9									
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	2	1	5154	2	Y	103	99	1			28
							113	9									
07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	2	1	5611	2	Y	108	108	1			28
							119	9									
08	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	2	1	5284	2	Y	96	106	1			18
							106	9									
09	5280	X	5153	-0-	-127	-0-	2	1	5053	2	Y	89	68	1			39
							98	9									
10	5456	X	4634	-0-	-822	-0-	2	1	4533	2	Y	90	102	1			27
							99	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	2	1	5170	2	Y	76	73	1			21
							84	9									
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	2	1	4372	2	Y	63	66	1	1	8	17
							69	9									
07	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	2	1	5106	2	Y	69	69	1			17
							76	9									
08	5270	X	5037	-0-	-233	-0-	2	1	4965	2	Y	64	69	1			12
							70	9									
09	5100	X	4929	-0-	-171	-0-	2	1	4861	2	Y	60	46	1			26
							66	9									
10	5270	X	4993	-0-	-277	-0-	2	1	4915	2	Y	69	74	1			21
							76	9									

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

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

05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	26	1	909	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	37	1	1242	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	56	1	2077	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	80	1	1678	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
09	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	64	1	1179	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
*10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	15	1	1046	2	Y	7	7	1			3
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

05	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	71	1	2433	2	Y	13	7	1			6
							14	9									
06	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	118	1	3964	2	Y	24	18	1			12
							26	9									
07	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	216	1	7982	2	Y	40	38	1			14
							44	9									
08	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	338	1	7064	2	Y	50	48	1			16
							55	9									
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	244	1	4491	2	Y	24	31	1			9
							26	9									
*10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	60	1	4133	2	Y	21	21	1			9
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	123	1	4214	2	Y	56	67	1			27
							62	9									
06	4200	X	3357	-0-	-843	-0-	95	1	3209	2	Y	48	51	1			24
							53	9									
07	4340	X	4058	-0-	-282	-0-	105	1	3899	2	Y	49	55	1			18
							54	9									
08	4929	X	3163	-0-	-1766	-0-	142	1	2964	2	Y	52	53	1			17
							57	9									
09	4770	X	3621	-0-	-1149	-0-	184	1	3389	2	Y	44	44	1			17
							48	9									
10	4402	X	3747	-0-	-655	-0-	53	1	3643	2	Y	46	43	1			20
							51	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
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	112	1	3858	2	Y	35	44	1			17
							39	9									
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	133	1	4468	2	Y	47	41	1			23
							52	9									
07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	136	1	5037	2	Y	44	51	1			16
							48	9									
08	3999	X	3769	-0-	-230	-0-	170	1	3552	2	Y	43	45	1			14
							47	9									
09	4650	X	3805	-0-	-845	-0-	194	1	3576	2	Y	32	34	1			12
							35	9									
10	4805	X	4361	-0-	-444	-0-	62	1	4258	2	Y	37	33	1			16
							41	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	154	1	5299	2	Y	59	79	1			29
							65	9									
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	158	1	5327	2	Y	67	63	1			33
							74	9									
07	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	218	1	8051	2	Y	85	88	1			30
							94	9									
08	6355	X	4782	-0-	-1573	-0-	215	1	4494	2	Y	66	75	1			21
							73	9									
09	6150	X	4740	-0-	-1410	-0-	242	1	4444	2	Y	49	51	1			19
							54	9									
10	5735	X	3848	-0-	-1887	-0-	55	1	3749	2	Y	40	41	1			18
							44	9									

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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 #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5864	2	45	9	Y	41	35	1			20
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6261	2	55	9	Y	50	45	1			25
07	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6204	2	45	9	Y	41	52	1			14
08	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8456	2	85	9	Y	77	66	1			25
09	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7285	2	54	9	Y	49	55	1			19
*10	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	102	1	7034	2	Y	48	46	1			21
							53	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2914	2	74	9	Y	67	45	1			32
06	3000	N	3071	-0-	71	71	2985	2	86	9	Y	78	72	1			38
07	3100	N	5708	-0-	2608	2679	5573	2	135	9	Y	123	117	1			44
08	3100	N	10423	-0-	7323	10002	10089	2	334	9	Y	304	248	1			100
09	18850	X	8848	-0-	-10002	-0-	8637	2	211	9	Y	192	219	1			73
*10	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	111	1	7602	2	Y	173	171	1			75
							190	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	258	2	23	9	Y	21					68
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	467	2	7	9	Y	6	53	1			21
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	369	2	3	9	Y	3					24
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	Y	3	21	1			6
09	480	N	289	-0-	-191	-0-	286	2	3	9	Y	3					9
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	Y	2					11

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
05	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1724	2	33	9	Y	30					82
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1865	2	31	9	Y	28	63	1			47
07	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	1751	2	23	9	Y	21					68
08	1891	X	1750	-0-	-141	-0-	1726	2	24	9	Y	22	59	1			31
09	1890	X	1759	-0-	-131	-0-	1730	2	29	9	Y	26					57
*10	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2307	2	22	9	Y	20					77

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	21297	X	11093	-0-	-10204	-0-	10818	2	275	9	Y	250	297	1			120
06	20610	X	19416	-0-	-1194	-0-	19096	2	320	9	Y	291	266	1			145
07	21297	X	16845	-0-	-4452	-0-	16613	2	232	9	Y	211	283	1			73
08	20987	X	19722	-0-	-1265	-0-	19350	2	372	9	Y	338	299	1			112
09	20310	X	16916	-0-	-3394	-0-	16682	2	234	9	Y	213	247	1			78
10	20057	X	16086	-0-	-3971	-0-	15859	2	227	9	Y	206	194	1			90

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
05	4991	X	4808	-0-	-183	-0-	4771	2	37	9	Y	34					89
06	4830	X	4435	-0-	-395	-0-	4372	2	63	9	Y	57	69	1			77
07	4991	X	3979	-0-	-1012	-0-	3934	2	45	9	Y	41					118
08	4867	X	3648	-0-	-1219	-0-	3605	2	43	9	Y	39	102	1			55
09	4710	X	2907	-0-	-1803	-0-	2864	2	43	9	Y	39					94
10	4805	X	3592	-0-	-1213	-0-	3561	2	31	9	Y	28					122

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26970	X	22884	-0-	-4086	-0-	22679	2	205	9	Y	186	200	1			90
06	26100	X	25845	-0-	-255	-0-	25584	2	261	9	Y	237	211	1			116
07	26970	X	21984	-0-	-4986	-0-	21797	2	187	9	Y	170	225	1			61
08	27032	X	26397	-0-	-635	-0-	26091	2	306	9	Y	278	248	1			91
09	25860	X	24645	-0-	-1215	-0-	24434	2	211	9	Y	192	210	1			73
*10	28478	X	28478	-0-	-0-	-0-	28230	2	248	9	Y	225	200	1			98

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

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
05	496 N	347	-0-	-149	-0-	23	1	324	2	N	-0-					558
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	N	-0-					558
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	68	1	1580	2	N	-0-					558
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	58	1	1430	2	N	-0-					558
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	66	1	1579	2	N	-0-					558
*10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	48	1	1243	2	N	-0-					558

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	444	1	6739	2	N	-0-					132
06	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	411	1	7212	2	N	-0-					132
07	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	330	1	7455	2	N	-0-					132
08	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	363	1	9016	2	N	-0-					132
09	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	348	1	8499	2	N	-0-					132
*10	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	389	1	10205	2	N	-0-					132

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1650	-0-	-1450	2100	1650	2			Y	-0-					273
06	3000	N	1269	-0-	-1731	369	1269	2			Y	-0-					273
07	1922	N	1390	-0-	-532	-0-	1390	2			Y	-0-					273
08	1643	N	1120	-0-	-523	-0-	1120	2			Y	-0-					273
09	1260	N	751	-0-	-509	-0-	751	2			Y	-0-					273
10	1395	N	909	-0-	-486	-0-	909	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
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	309	2	9	9	Y	8					25
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	Y	2					27
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1	24	1			4
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	317	2	10	9	Y	9					13
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	221	2	7	9	Y	6					19
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	169	2	9	9	Y	8					27

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	24	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	17	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	79	2	Y	-0-					-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	951	-0-	-41	-0-	71 23	1 9	857	2	Y	21	23	1			2
06	930	N	904	-0-	-26	-0-	67 22	1 9	815	2	Y	20	20	1			2
07	961	N	923	-0-	-38	-0-	71 19	1 9	833	2	Y	17	17	1			2
08	961	N	911	-0-	-50	-0-	71 20	1 9	820	2	Y	18	17	1			3
09	900	N	859	-0-	-41	-0-	67 20	1 9	772	2	Y	18	16	1			5
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	69 22	1 9	785	2	Y	20	20	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2480	N	1973	-0-		-507	-0-	149	1	1785	2	Y	35	38	1			4
								39	9									
06	2220	N	2000	-0-		-220	-0-	149	1	1816	2	Y	32	33	1			3
								35	9									
07	2356	N	2310	-0-		-46	-0-	178	1	2098	2	Y	31	30	1			4
								34	9									
08	2271	N	2271	-0-		-0-	-0-	179	1	2059	2	Y	30	29	1			5
								33	9									
09	2105	N	2105	-0-		-0-	-0-	166	1	1906	2	Y	30	27	1			8
								33	9									
10	2325	N	2144	-0-		-181	-0-	170	1	1937	2	Y	34	34	1			8
								37	9									

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5704	X	4976	-0-		-728	-0-	140	1	4720	2	Y	105	103	1			20
								116	9									
06	5520	X	5021	-0-		-499	-0-	148	1	4764	2	Y	99	102	1			17
								109	9									
07	5704	X	5182	-0-		-522	-0-	153	1	4927	2	Y	93	84	1			26
								102	9									
08	5611	X	5249	-0-		-362	-0-	155	1	4991	2	Y	94	98	1			22
								103	9									
09	5280	X	5229	-0-		-51	-0-	157	1	4970	2	Y	93	94	1			21
								102	9									
10	5177	X	5090	-0-		-87	-0-	151	1	4830	2	Y	99	103	1			17
								109	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2015	N	1953	-0-		-62	-0-	56	1	1886	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
06	1911	N	1911	-0-		-0-	-0-	57	1	1843	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
07	1974	N	1974	-0-		-0-	-0-	59	1	1905	2	Y	9	8	1			3
								10	9									
08	1982	N	1982	-0-		-0-	-0-	59	1	1913	2	Y	9	10	1			2
								10	9									
09	1920	N	1894	-0-		-26	-0-	58	1	1826	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
10	1984	N	1897	-0-		-87	-0-	57	1	1829	2	Y	10	10	1			2
								11	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	75	1	2534	2	Y	67	66	1			13
							74	9									
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	83	1	2679	2	Y	66	68	1			11
							73	9									
07	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	87	1	2802	2	Y	65	58	1			18
							72	9									
08	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	82	1	2639	2	Y	60	64	1			14
							66	9									
09	2640	N	2474	-0-	-166	-0-	74	1	2341	2	Y	54	56	1			12
							59	9									
*10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	82	1	2640	2	Y	67	67	1			12
							74	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3096	-0-	-4	72	89	1	2995	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	2988	N	2916	-0-	-72	-0-	87	1	2817	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	91	1	2948	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
08	3069	X	3057	-0-	-12	-0-	92	1	2955	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
09	2970	X	2936	-0-	-34	-0-	89	1	2836	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	3069	X	2344	-0-	-725	-0-	71	1	2264	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	84	1	2835	2	Y	30	28	1			6
							33	9									
06	3270	X	2743	-0-	-527	-0-	82	1	2633	2	Y	25	27	1			4
							28	9									
07	3379	X	2256	-0-	-1123	-0-	67	1	2168	2	Y	19	18	1			5
							21	9									
08	3379	X	3112	-0-	-267	-0-	93	1	2989	2	Y	27	26	1			6
							30	9									
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	88	1	2796	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
10	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	82	1	2639	2	Y	25	27	1			4
							28	9									

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3450	-0-	-177	-0-	97	1	3278	2	Y	68	66	1			13
							75	9									
06	3510	X	2823	-0-	-687	-0-	83	1	2683	2	Y	52	56	1			9
							57	9									
07	3565	X	2327	-0-	-1238	-0-	69	1	2215	2	Y	39	37	1			11
							43	9									
08	3565	X	2940	-0-	-625	-0-	87	1	2798	2	Y	50	49	1			12
							55	9									
09	3450	X	3177	-0-	-273	-0-	95	1	3024	2	Y	53	53	1			12
							58	9									
10	3441	X	2248	-0-	-1193	-0-	67	1	2136	2	Y	41	46	1			7
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	80	1	2688	2	Y	28	28	1			5
							31	9									
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	69	1	2220	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
07	2325	N	2146	-0-	-179	-0-	64	1	2062	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	78	1	2510	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	75	1	2394	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
*10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	82	1	2644	2	Y	27	27	1			5
							30	9									

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	100	1	3364	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	107	1	3445	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	91	1	2925	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	94	1	3029	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	108	1	3434	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	90	1	2900	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2561	-0-	-415	-0-	73	1	2481	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	2880	X	2503	-0-	-377	-0-	75	1	2421	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	2976	X	1960	-0-	-1016	-0-	59	1	1897	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2573	N	1515	-0-	-1058	-0-	45	1	1466	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2490	N	1350	-0-	-1140	-0-	41	1	1306	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1953	N	1289	-0-	-664	-0-	39	1	1247	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	73	1	2464	2	Y	-0-					-0-
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	79	1	2540	2	Y	-0-					-0-
07	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	78	1	2518	2	Y	-0-					-0-
08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	78	1	2534	2	Y	-0-					-0-
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	81	1	2555	2	Y	-0-					-0-
*10	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	84	1	2707	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2371	-0-		-78	-0-		68	1	2292	2	Y	10	10	1			2
									11	9									
06	2430	N	2307	-0-		-123	-0-		69	1	2228	2	Y	9	9	1			2
									10	9									
07	2418	N	2402	-0-		-16	-0-		72	1	2321	2	Y	8	8	1			2
									9	9									
08	2356	N	2298	-0-		-58	-0-		69	1	2219	2	Y	9	9	1			2
									10	9									
09	2312	N	2312	-0-		-0-	-0-		70	1	2233	2	Y	8	8	1			2
									9	9									
10	2387	N	2372	-0-		-15	-0-		71	1	2290	2	Y	10	10	1			2
									11	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2281	N	2281	-0-		-0-	-0-		65	1	2185	2	Y	28	27	1			5
									31	9									
06	2146	N	2146	-0-		-0-	-0-		64	1	2054	2	Y	25	26	1			4
									28	9									
07	2227	N	2227	-0-		-0-	-0-		66	1	2135	2	Y	24	21	1			7
									26	9									
08	2170	N	1926	-0-		-244	-0-		57	1	1847	2	Y	20	22	1			5
									22	9									
09	2148	N	2148	-0-		-0-	-0-		65	1	2058	2	Y	23	23	1			5
									25	9									
*10	2211	N	2211	-0-		-0-	-0-		66	1	2116	2	Y	26	26	1			5
									29	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2968	X	2968	-0-		-0-	-0-		83	1	2811	2	Y	67	63	1			13
									74	9									
06	2957	X	2957	-0-		-0-	-0-		87	1	2801	2	Y	63	65	1			11
									69	9									
07	2961	X	2961	-0-		-0-	-0-		87	1	2810	2	Y	58	53	1			16
									64	9									
08	2976	N	2463	-0-		-513	-0-		72	1	2338	2	Y	48	53	1			11
									53	9									
09	3000	N	3130	-0-		130	130		94	1	2968	2	Y	62	59	1			14
									68	9									
10	2976	N	2756	-0-		-220	-0-		81	1	2611	2	Y	58	62	1			10
									64	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4067	X	4067	-0-		-0-	-0-		4067	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3540	-0-		-0-	-0-		3540	2			Y	-0-					-0-
07	3900	X	3900	-0-		-0-	-0-		3900	2			Y	-0-					-0-
08	3370	X	3370	-0-		-0-	-0-		3370	2			Y	-0-					-0-
09	3277	X	3277	-0-		-0-	-0-		3277	2			Y	-0-					-0-
*10	3735	X	3735	-0-		-0-	-0-		3735	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	120	1	4066	2	Y	52	51	1			10
							57	9									
06	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	116	1	3734	2	Y	46	48	1			8
							51	9									
07	4340	X	3823	-0-	-517	-0-	114	1	3663	2	Y	42	38	1			12
							46	9									
08	4340	X	3745	-0-	-595	-0-	111	1	3590	2	Y	40	43	1			9
							44	9									
09	4200	X	3697	-0-	-503	-0-	112	1	3541	2	Y	40	40	1			9
							44	9									
10	4247	X	3890	-0-	-357	-0-	116	1	3723	2	Y	46	47	1			8
							51	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	25	1	299	2	Y	37	40	1			4
							41	9									
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	32	1	395	2	Y	30	31	1			3
							33	9									
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	437	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	359	2	Y	29	27	1			5
							32	9									
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	26	1	293	2	Y	28	26	1			7
							31	9									
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	29	1	329	2	Y	29	29	1			7
							32	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	209	1	2503	2	Y	43	46	1			5
							47	9									
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	311	1	3790	2	Y	38	40	1			3
							42	9									
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	213	1	2508	2	Y	37	35	1			5
							41	9									
08	2759	X	1906	-0-	-853	-0-	149	1	1716	2	Y	37	35	1			7
							41	9									
09	2670	X	1410	-0-	-1260	-0-	111	1	1275	2	Y	22	23	1			6
							24	9									
10	2759	X	1995	-0-	-764	-0-	157	1	1793	2	Y	41	37	1			10
							45	9									

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	5140	-0-	-2982	-0-	145	1	4885	2	Y	100	102	1			19
							110	9									
06	6990	X	219	-0-	-6771	-0-	6	1	207	2	Y	5	23	1			1
							6	9									
07	7223	X	200	-0-	-7023	-0-	6	1	190	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	7223	X	438	-0-	-6785	-0-	13	1	416	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	269	1	8534	2	Y	147	116	1			33
							162	9									
*10	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	247	1	7914	2	Y	150	157	1			26
							165	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	648	1	2172	2	Y	74	73	1			14
							81	9									
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	544	1	2136	2	Y	69	71	1			12
							76	9									
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	522	1	1939	2	Y	57	53	1			16
							63	9									
08	2511	N	2145	-0-	-366	-0-	384	1	1705	2	Y	51	55	1			12
							56	9									
09	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	541	1	2359	2	Y	68	65	1			15
							75	9									
*10	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	519	1	2269	2	Y	74	76	1			13
							81	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

05	3162	X	2392	-0-	-770	-0-	67	1	2268	2	Y	52	48	1			10
							57	9									
06	3060	X	2863	-0-	-197	-0-	84	1	2714	2	Y	59	59	1			10
							65	9									
07	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	88	1	2830	2	Y	57	51	1			16
							63	9									
08	3007	X	2776	-0-	-231	-0-	82	1	2637	2	Y	52	56	1			12
							57	9									
09	2850	X	2716	-0-	-134	-0-	81	1	2579	2	Y	51	52	1			11
							56	9									
10	2976	X	2890	-0-	-86	-0-	85	1	2740	2	Y	59	60	1			10
							65	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

05	3317	X	3016	-0-	-301	-0-	86	1	2901	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	103	1	3307	2	Y	28	28	1			5
							31	9									
07	3472	X	2226	-0-	-1246	-0-	66	1	2141	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
08	3472	X	3248	-0-	-224	-0-	97	1	3125	2	Y	24	23	1			6
							26	9									
09	3360	X	2629	-0-	-731	-0-	80	1	2528	2	Y	19	21	1			4
							21	9									
10	3472	X	3001	-0-	-471	-0-	90	1	2883	2	Y	25	25	1			4
							28	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

05	3720	X	3609	-0-	-111	-0-	274	1	3290	2	Y	41	45	1			4
							45	9									
06	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	262	1	3191	2	Y	39	40	1			3
							43	9									
07	3720	X	3657	-0-	-63	-0-	283	1	3333	2	Y	37	35	1			5
							41	9									
08	3720	X	3688	-0-	-32	-0-	292	1	3355	2	Y	37	35	1			7
							41	9									
09	3600	X	3375	-0-	-225	-0-	268	1	3068	2	Y	35	33	1			9
							39	9									
10	3658	X	3454	-0-	-204	-0-	275	1	3133	2	Y	42	41	1			10
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	3604	-0-	-1263	-0-	102	1	3432	2	Y	64	63	1			12
							70	9									
06	4710	X	4126	-0-	-584	-0-	122	1	3928	2	Y	69	69	1			12
							76	9									
07	3999	X	3948	-0-	-51	-0-	117	1	3765	2	Y	60	55	1			17
							66	9									
08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	131	1	4222	2	Y	68	69	1			16
							75	9									
09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	126	1	3982	2	Y	63	65	1			14
							69	9									
10	4278	X	3107	-0-	-1171	-0-	92	1	2958	2	Y	52	57	1			9
							57	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	2950	-0-	-739	-0-	85	1	2865	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3034	-0-	-176	-0-	91	1	2943	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3003	-0-	-314	-0-	90	1	2913	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2931	-0-	-386	-0-	88	1	2843	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2788	-0-	-422	-0-	85	1	2703	2	Y	-0-					-0-
*10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	100	1	3209	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3149	-0-	-602	-0-	90	1	3051	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	3630	X	3136	-0-	-494	-0-	94	1	3034	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	3751	X	3292	-0-	-459	-0-	99	1	3185	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	3255	X	3254	-0-	-1	-0-	98	1	3149	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	103	1	3271	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	3286	X	3279	-0-	-7	-0-	99	1	3172	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4302	-0-	-689	-0-	331	1	3971	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4428	-0-	-162	-0-	336	1	4092	2	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4649	-0-	-94	-0-	364	1	4285	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4347	-0-	-210	-0-	348	1	3999	2	Y	-0-					-0-
09	4440	X	3552	-0-	-888	-0-	285	1	3267	2	Y	-0-					-0-
10	4650	X	4345	-0-	-305	-0-	350	1	3995	2	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4142	-0-	-415	-0-	4059	2	83	9	Y	75	57	0			25
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4086	2	23	9	Y	21	30	0			16
07	4495	X	4237	-0-	-258	-0-	4200	2	37	9	Y	34	24	0			26
08	4495	X	4193	-0-	-302	-0-	4159	2	34	9	Y	31	21	0			36
09	4350	X	4126	-0-	-224	-0-	4097	2	29	9	Y	26	20	0			42
10	4247	X	4184	-0-	-63	-0-	4161	2	23	9	Y	21	40	0			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2499	-0-		-43	-0-	189	1	2263	2	Y	43	46	1			5
								47	9									
06	2587	N	2587	-0-		-0-	-0-	193	1	2352	2	Y	38	40	1			3
								42	9									
07	2708	N	2708	-0-		-0-	-0-	209	1	2458	2	Y	37	35	1			5
								41	9									
08	2719	N	2719	-0-		-0-	-0-	214	1	2464	2	Y	37	35	1			7
								41	9									
09	2532	N	2532	-0-		-0-	-0-	200	1	2295	2	Y	34	32	1			9
								37	9									
*10	2568	N	2568	-0-		-0-	-0-	203	1	2319	2	Y	42	41	1			10
								46	9									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

05	3720	X	3572	-0-		-148	-0-	103	1	3469	2	Y	-0-					-0-
06	7182	X	7182	-0-		-0-	-0-	216	1	6966	2	Y	-0-					-0-
07	6355	X	5635	-0-		-720	-0-	170	1	5465	2	Y	-0-					-0-
08	6355	X	5385	-0-		-970	-0-	162	1	5223	2	Y	-0-					-0-
09	6150	X	3737	-0-		-2413	-0-	114	1	3623	2	Y	-0-					-0-
10	6355	X	5285	-0-		-1070	-0-	160	1	5125	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

05	4154	X	4154	-0-		-0-	-0-	119	1	4014	2	Y	19	17	1			4
								21	9									
06	3810	X	2989	-0-		-821	-0-	90	1	2886	2	Y	12	14	1			2
								13	9									
07	4141	X	4141	-0-		-0-	-0-	124	1	3999	2	Y	16	14	1			4
								18	9									
08	4154	X	2192	-0-		-1962	-0-	66	1	2116	2	Y	9	11	1			2
								10	9									
09	4020	X	1682	-0-		-2338	-0-	51	1	1624	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
10	4154	X	2527	-0-		-1627	-0-	76	1	2439	2	Y	11	10	1			2
								12	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

05	3565	X	3482	-0-		-83	-0-	98	1	3303	2	Y	74	72	1			14
								81	9									
06	3450	X	3381	-0-		-69	-0-	99	1	3206	2	Y	69	71	1			12
								76	9									
07	3565	X	3501	-0-		-64	-0-	103	1	3326	2	Y	65	59	1			18
								72	9									
08	3565	X	3554	-0-		-11	-0-	105	1	3376	2	Y	66	69	1			15
								73	9									
09	3390	X	3378	-0-		-12	-0-	101	1	3208	2	Y	63	64	1			14
								69	9									
10	3503	X	3410	-0-		-93	-0-	101	1	3233	2	Y	69	71	1			12
								76	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	56	1	1879	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	69	1	2240	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	69	1	2213	2	Y	18	16	1			5
							20	9									
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	76	1	2445	2	Y	19	20	1			4
							21	9									
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	67	1	2123	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
10	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	64	1	2062	2	Y	17	18	1			3
							19	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. (I) GAS 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	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	108	1	3656	2	Y	31	30	1			6
							34	9									
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	108	1	3496	2	Y	28	29	1			5
							31	9									
07	3937	X	3537	-0-	-400	-0-	106	1	3403	2	Y	25	23	1			7
							28	9									
08	3937	X	3267	-0-	-670	-0-	97	1	3145	2	Y	23	25	1			5
							25	9									
09	3810	X	2610	-0-	-1200	-0-	79	1	2510	2	Y	19	20	1			4
							21	9									
10	3813	X	2347	-0-	-1466	-0-	70	1	2257	2	Y	18	19	1			3
							20	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1061	-0-	-458	-0-	1033	2	28	9	Y	25					65
06	1320	N	872	-0-	-448	-0-	848	2	24	9	Y	22					87
07	1240	N	904	-0-	-336	-0-	890	2	14	9	Y	13	81	1			19
08	1054	N	927	-0-	-127	-0-	902	2	25	9	Y	23					42
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	886	2	24	9	Y	22					64
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1212	2	24	9	Y	22					86

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
05	589	N	514	-0-	-75	-0-	15	1	499	2	Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	15	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	15	1	490	2	Y	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	17	1	550	2	Y	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	17	1	550	2	Y	-0-					-0-
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	18	1	567	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
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	20	1	688	2	Y	41	40	1			8
							45	9									
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	14	1	454	2	Y	34	36	1			6
							37	9									
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	14	1	436	2	Y	29	27	1			8
							32	9									
08	744	N	389	-0-	-355	-0-	11	1	354	2	Y	22	25	1			5
							24	9									
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	14	1	433	2	Y	30	28	1			7
							33	9									
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	455	2	Y	34	35	1			6
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	63	1	2139	2	Y	67	65	1			13
							74	9									
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	64	1	2063	2	Y	59	62	1			10
							65	9									
07	2232	N	2219	-0-	-13	-0-	65	1	2095	2	Y	54	49	1			15
							59	9									
08	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	65	1	2110	2	Y	55	57	1			13
							61	9									
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	65	1	2075	2	Y	54	55	1			12
							59	9									
10	2232	N	2007	-0-	-225	-0-	59	1	1889	2	Y	54	57	1			9
							59	9									

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

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

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
05	2511	X	1851	-0-	-660	-0-	138	1	1658	2	Y	50	54	1			5
							55	9									
06	2850	X	1974	-0-	-876	-0-	146	1	1775	2	Y	48	49	1			4
							53	9									
07	2945	X	2219	-0-	-726	-0-	170	1	1999	2	Y	45	43	1			6
							50	9									
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	253	1	2909	2	Y	40	39	1			7
							44	9									
09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	206	1	2357	2	Y	43	39	1			11
							47	9									
10	2232	X	2023	-0-	-209	-0-	159	1	1811	2	Y	48	48	1			11
							53	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	338	1	1131	2	Y	86	83	1			17
							95	9									
06	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	247	1	969	2	Y	69	74	1			12
							76	9									
07	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	284	1	1056	2	Y	69	62	1			19
							76	9									
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	271	1	1203	2	Y	79	80	1			18
							87	9									
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	267	1	1164	2	Y	77	78	1			17
							85	9									
*10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	288	1	1260	2	Y	91	92	1			16
							100	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	84	1	2843	2	Y	109	105	1			21
							120	9									
06	3090	X	2941	-0-	-149	-0-	85	1	2747	2	Y	99	103	1			17
							109	9									
07	3193	X	3029	-0-	-164	-0-	88	1	2839	2	Y	93	84	1			26
							102	9									
08	3193	X	2668	-0-	-525	-0-	77	1	2501	2	Y	82	89	1			19
							90	9									
09	2940	X	2800	-0-	-140	-0-	83	1	2622	2	Y	86	86	1			19
							95	9									
10	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	85	1	2716	2	Y	98	100	1			17
							108	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	2384	-0-	-189	-0-	180	1	2157	2	Y	43	46	1			5
							47	9									
06	2520	X	2272	-0-	-248	-0-	169	1	2061	2	Y	38	40	1			3
							42	9									
07	2604	X	2379	-0-	-225	-0-	183	1	2155	2	Y	37	35	1			5
							41	9									
08	2387	N	2189	-0-	-198	-0-	172	1	1978	2	Y	35	34	1			6
							39	9									
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	190	1	2178	2	Y	35	32	1			9
							39	9									
10	2387	N	2291	-0-	-96	-0-	181	1	2064	2	Y	42	41	1			10
							46	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	165	1	5566	2	Y	-0-					-0-
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	160	1	5149	2	Y	-0-					-0-
07	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	173	1	5583	2	Y	-0-					-0-
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	174	1	5617	2	Y	-0-					-0-
09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	170	1	5385	2	Y	-0-					-0-
10	5270	X	4666	-0-	-604	-0-	141	1	4525	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	258	1	3096	2	Y	68	66	1			13
							75	9									
06	3600	X	3072	-0-	-528	-0-	228	1	2780	2	Y	58	61	1			10
							64	9									
07	3720	X	3307	-0-	-413	-0-	254	1	2990	2	Y	57	51	1			16
							63	9									
08	3503	X	3461	-0-	-42	-0-	272	1	3123	2	Y	60	62	1			14
							66	9									
09	3330	X	3287	-0-	-43	-0-	259	1	2965	2	Y	57	58	1			13
							63	9									
*10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	273	1	3119	2	Y	65	67	1			11
							72	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	212	1	2545	2	Y	-0-					-0-
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	189	1	2303	2	Y	-0-					-0-
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	209	1	2461	2	Y	-0-					-0-
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	216	1	2485	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	195	1	2235	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2014	-0-	-125	-0-	162	1	1852	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	109	1	3681	2	Y	46	43	1			9
							51	9									
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	112	1	3605	2	Y	42	44	1			7
							46	9									
07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	111	1	3562	2	Y	39	35	1			11
							43	9									
08	3844	X	3565	-0-	-279	-0-	106	1	3419	2	Y	36	39	1			8
							40	9									
09	3750	X	3565	-0-	-185	-0-	108	1	3416	2	Y	37	37	1			8
							41	9									
10	3875	X	3552	-0-	-323	-0-	106	1	3402	2	Y	40	41	1			7
							44	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	854	-0-	-107	-0-	24	1	804	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	43	1	1387	2	Y	39	37	1			7
							43	9									
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	23	1	735	2	Y	18	20	1			5
							20	9									
08	868	N	665	-0-	-203	-0-	19	1	627	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
09	1470	N	689	-0-	-781	-0-	20	1	650	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
10	775	N	491	-0-	-284	-0-	14	1	464	2	Y	12	14	1			2
							13	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	256	1	3065	2	Y	84	80	1			16
							92	9									
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	237	1	2890	2	Y	75	78	1			13
							83	9									
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	260	1	3067	2	Y	72	65	1			20
							79	9									
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	261	1	3002	2	Y	72	75	1			17
							79	9									
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	258	1	2959	2	Y	70	71	1			16
							77	9									
*10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	272	1	3108	2	Y	80	82	1			14
							88	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
05	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	31	1	1035	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	30	1	967	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	1085	N	981	-0-	-104	-0-	29	1	948	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	31	1	988	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	990	N	906	-0-	-84	-0-	28	1	874	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	992	N	936	-0-	-56	-0-	28	1	904	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	66	1	2224	2	Y	40	37	1			8
							44	9									
06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	66	1	2143	2	Y	35	37	1			6
							39	9									
07	2139	X	1999	-0-	-140	-0-	59	1	1908	2	Y	29	27	1			8
							32	9									
08	2325	N	2012	-0-	-313	-0-	59	1	1920	2	Y	30	31	1			7
							33	9									
09	2250	N	1907	-0-	-343	-0-	57	1	1819	2	Y	28	29	1			6
							31	9									
10	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	57	1	1813	2	Y	31	32	1			5
							34	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
05	4216	X	2831	-0-	-1385	-0-	80	1	2701	2	Y	45	44	1			9
							50	9									
06	3480	X	2613	-0-	-867	-0-	77	1	2492	2	Y	40	42	1			7
							44	9									
07	3565	X	2476	-0-	-1089	-0-	73	1	2364	2	Y	35	32	1			10
							39	9									
08	3565	X	2259	-0-	-1306	-0-	67	1	2158	2	Y	31	34	1			7
							34	9									
09	2910	X	1082	-0-	-1828	-0-	33	1	1032	2	Y	15	19	1			3
							17	9									
10	2821	X	4	-0-	-2817	-0-	4	2			Y	-0-	3	1			-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1720	-0-	-512	-0-	49	1	1671	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1735	-0-	-365	-0-	52	1	1683	2	Y	-0-					-0-
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	66	1	2118	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	68	1	2195	2	Y	-0-					-0-
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	70	1	2223	2	Y	-0-					-0-
*10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	70	1	2236	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2167	-0-	-251	-0-	62	1	2084	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
06	2340	N	1807	-0-	-533	-0-	54	1	1739	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
07	2418	N	1843	-0-	-575	-0-	55	1	1773	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	66	1	2133	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	77	1	2433	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
*10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	77	1	2456	2	Y	21	21	1			4
							23	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2596	-0-	-318	-0-	2592	2	4	9	Y	4	3	1			4
06	2820	X	2718	-0-	-102	-0-	2714	2	4	9	Y	4	3	1			5
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2950	2	2	9	Y	2	3	1			4
08	2852	X	2719	-0-	-133	-0-	2718	2	1	9	Y	1	3	1			2
09	2730	X	2726	-0-	-4	-0-	2725	2	1	9	Y	1					3
10	2945	X	2656	-0-	-289	-0-	2654	2	2	9	Y	2	3	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	61	1	2065	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1859	-0-	-211	-0-	56	1	1803	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1390	-0-	-718	-0-	42	1	1348	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	1301	-0-	-838	-0-	39	1	1262	2	Y	-0-					-0-
09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	81	1	2566	2	Y	-0-					-0-
*10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	63	1	2024	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

05	2790	N	2182	-0-	-608	-0-	62	1	2080	2	Y	36	36	1			7
							40	9									
06	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	48	1	1550	2	Y	25	28	1			4
							28	9									
07	2511	N	2293	-0-	-218	-0-	68	1	2189	2	Y	33	28	1			9
							36	9									
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	75	1	2406	2	Y	36	37	1			8
							40	9									
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	60	1	1889	2	Y	28	30	1			6
							31	9									
*10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	70	1	2243	2	Y	37	37	1			6
							41	9									

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

05	3534	X	2479	-0-	-1055	-0-	71	1	2400	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	3420	X	1938	-0-	-1482	-0-	58	1	1873	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	3534	X	2510	-0-	-1024	-0-	75	1	2428	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	3131	X	2261	-0-	-870	-0-	68	1	2187	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	81	1	2571	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	83	1	2647	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

05	3100	N	2835	-0-	-265	780	79	1	2656	2	Y	91	94	1			18
							100	9									
06	3189	X	2409	-0-	-780	-0-	70	1	2260	2	Y	72	78	1			12
							79	9									
07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	79	1	2556	2	Y	76	67	1			21
							84	9									
08	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	60	1	1929	2	Y	57	65	1			13
							63	9									
09	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	54	1	1710	2	Y	50	52	1			11
							55	9									
*10	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	82	1	2616	2	Y	85	81	1			15
							94	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	230	1	2756	2	Y	37	40	1			4
							41	9									
06	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	220	1	2683	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
07	2821	N	2746	-0-	-75	-0-	212	1	2500	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
08	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	239	1	2746	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
09	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	235	1	2690	2	Y	31	29	1			8
							34	9									
*10	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	244	1	2788	2	Y	36	36	1			8
							40	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	233	1	2791	2	Y	36	39	1			4
							40	9									
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	227	1	2766	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	247	1	2912	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	250	1	2875	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	250	1	2859	2	Y	31	29	1			8
							34	9									
10	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	250	1	2847	2	Y	36	36	1			8
							40	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	105	1	3549	2	Y	-0-					-0-
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	101	1	3263	2	Y	-0-					-0-
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	101	1	3258	2	Y	-0-					-0-
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	111	1	3582	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3492	-0-	-48	-0-	107	1	3385	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3493	-0-	-165	-0-	106	1	3387	2	Y	-0-					-0-

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
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	51	1	1729	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	51	1	1657	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	27	1	871	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	29	1	931	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	64	1	2015	2	Y	23	20	1			5
							25	9									
*10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	57	1	1844	2	Y	23	24	1			4
							25	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
05	2201	X	1616	-0-	-585	-0-	124	1	1492	2	Y	-0-					-0-
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	211	1	2567	2	Y	-0-					-0-
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	224	1	2644	2	Y	-0-					-0-
08	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	181	1	2081	2	Y	-0-					-0-
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	253	1	2902	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2669	-0-	-214	-0-	215	1	2454	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	454	1	1522	2	Y	57	56	1			11
							63	9									
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	380	1	1491	2	Y	53	55	1			9
							58	9									
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	379	1	1408	2	Y	46	42	1			13
							51	9									
08	1736	N	1420	-0-	-316	-0-	253	1	1126	2	Y	37	41	1			9
							41	9									
09	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	293	1	1279	2	Y	41	41	1			9
							45	9									
10	1736	N	799	-0-	-937	-0-	144	1	630	2	Y	23	28	1			4
							25	9									

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2364	-0-	-302	-0-	68	1	2286	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	69	1	2238	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	2511	N	2346	-0-	-165	-0-	70	1	2267	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	71	1	2301	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	74	1	2358	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	72	1	2316	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	85	1	2860	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
06	2880	X	2712	-0-	-168	-0-	81	1	2612	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	86	1	2762	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
08	3100	N	3180	-0-	80	80	95	1	3066	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
09	3000	N	3090	-0-	90	170	94	1	2979	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
*10	3100	N	3321	-0-	221	391	100	1	3200	2	Y	19	19	1			3
							21	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
05	4681	X	4305	-0-	-376	-0-	122	1	4119	2	Y	58	57	1			11
							64	9									
06	4380	X	4284	-0-	-96	-0-	127	1	4098	2	Y	54	56	1			9
							59	9									
07	4526	X	4272	-0-	-254	-0-	127	1	4089	2	Y	51	46	1			14
							56	9									
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	134	1	4333	2	Y	54	55	1			13
							59	9									
09	4380	X	4241	-0-	-139	-0-	128	1	4058	2	Y	50	52	1			11
							55	9									
10	4433	X	4338	-0-	-95	-0-	129	1	4146	2	Y	57	58	1			10
							63	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	3813	X	3715	-0-	-98	-0-	104	1	3519	2	Y	84	81	1			16
							92	9									
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	111	1	3564	2	Y	81	83	1			14
							89	9									
07	3813	X	3771	-0-	-42	-0-	111	1	3579	2	Y	74	67	1			21
							81	9									
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	114	1	3673	2	Y	76	79	1			18
							84	9									
09	3690	X	3504	-0-	-186	-0-	105	1	3324	2	Y	68	71	1			15
							75	9									
10	3813	X	3538	-0-	-275	-0-	104	1	3350	2	Y	76	78	1			13
							84	9									

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	74	1	2495	2	Y	83	81	1			16
							91	9									
06	2700	N	2552	-0-	-148	-0-	74	1	2394	2	Y	76	79	1			13
							84	9									
07	2759	N	2748	-0-	-11	-0-	80	1	2585	2	Y	75	67	1			21
							83	9									
08	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	88	1	2848	2	Y	82	84	1			19
							90	9									
09	2550	N	2464	-0-	-86	-0-	73	1	2317	2	Y	67	71	1			15
							74	9									
10	2759	N	2233	-0-	-526	-0-	65	1	2094	2	Y	67	70	1			12
							74	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	197	1	2358	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	186	1	2270	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	234	1	2753	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	2573	N	2488	-0-	-85	-0-	199	1	2285	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	199	1	2279	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2759	N	2594	-0-	-165	-0-	209	1	2379	2	Y	5	5	1			1
							6	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. (I) GAS 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	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	241	1	2894	2	Y	69	75	1			7
							76	9									
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	230	1	2797	2	Y	64	66	1			5
							70	9									
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	246	1	2894	2	Y	59	57	1			7
							65	9									
08	3069	X	2591	-0-	-478	-0-	202	1	2322	2	Y	61	57	1			11
							67	9									
09	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	226	1	2592	2	Y	57	53	1			15
							63	9									
10	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	233	1	2655	2	Y	67	66	1			16
							74	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 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
05	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	43	1	1450	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	33	1	1061	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1519	N	845	-0-	-674	-0-	25	1	818	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	62	1	2008	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	54	1	1715	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	50	1	1612	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1664	-0-	-568	-0-	125	1	1498	2	Y	37	40	1			4
							41	9									
06	2160	X	1562	-0-	-598	-0-	116	1	1409	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
07	2232	X	1590	-0-	-642	-0-	122	1	1434	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
08	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	118	1	1357	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	204	1	2339	2	Y	29	27	1			8
							32	9									
*10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	188	1	2139	2	Y	33	33	1			8
							36	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
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	66	1	2245	2	Y	106	102	1			20
							117	9									
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	67	1	2149	2	Y	91	96	1			15
							100	9									
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	67	1	2169	2	Y	87	78	1			24
							96	9									
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	61	1	1956	2	Y	77	83	1			18
							85	9									
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	62	1	1964	2	Y	78	79	1			17
							86	9									
*10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	62	1	2001	2	Y	88	90	1			15
							97	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
05	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	54	1	1834	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1782	-0-	-108	-0-	54	1	1728	2	Y	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	58	1	1884	2	Y	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	58	1	1872	2	Y	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	55	1	1755	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	55	1	1771	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

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
05	341	N	241	-0-	-100	-0-	7	1	220	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	6	1	204	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
07	279	N	172	-0-	-107	-0-	5	1	158	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	7	1	217	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	6	1	178	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

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
05	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	53	1	1805	2	Y	57	55	1			11
							63	9									
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	55	1	1781	2	Y	53	55	1			9
							58	9									
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	57	1	1835	2	Y	50	45	1			14
							55	9									
08	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	55	1	1782	2	Y	48	51	1			11
							53	9									
09	1890	N	1736	-0-	-154	-0-	52	1	1634	2	Y	45	46	1			10
							50	9									
10	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	57	1	1822	2	Y	53	54	1			9
							58	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	110	1	3702	2	Y	-0-					-0-
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	111	1	3586	2	Y	-0-					-0-
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	87	1	2820	2	Y	-0-					-0-
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	105	1	3402	2	Y	-0-					-0-
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	99	1	3148	2	Y	-0-					-0-
*10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	102	1	3270	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	2837	-0-	-697	-0-	209	1	2509	2	Y	108	115	1			12
							119	9									
06	2910	X	2704	-0-	-206	-0-	197	1	2400	2	Y	97	101	1			8
							107	9									
07	3007	X	2799	-0-	-208	-0-	211	1	2489	2	Y	90	87	1			11
							99	9									
08	2945	X	2789	-0-	-156	-0-	215	1	2472	2	Y	93	87	1			17
							102	9									
09	2760	X	2689	-0-	-71	-0-	208	1	2385	2	Y	87	81	1			23
							96	9									
10	2852	X	2780	-0-	-72	-0-	215	1	2452	2	Y	103	102	1			24
							113	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
05	1488	N	1137	-0-	-351	-0-	32	1	1095	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	1500	N	607	-0-	-893	-0-	18	1	585	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	67	1	2158	2	Y	15	12	1			4
							17	9									
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	71	1	2308	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	68	1	2147	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
*10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	69	1	2211	2	Y	17	17	1			3
							19	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	22	1	729	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	459	-0-	-111	-0-	14	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	16	1	524	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	456	-0-	-288	-0-	14	1	442	2	Y	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	22	1	701	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	15	1	488	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	170	1	2044	2	Y	35	38	1			4
							39	9									
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	167	1	2039	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	168	1	1982	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
08	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	140	1	1615	2	Y	29	28	1			5
							32	9									
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	158	1	1810	2	Y	31	28	1			8
							34	9									
*10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	176	1	2009	2	Y	36	36	1			8
							40	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

05	2170	N	1968	-0-	-202	-0-	148	1	1778	2	Y	38	38	1			7
							42	9									
06	2370	N	1773	-0-	-597	-0-	132	1	1604	2	Y	34	35	1			6
							37	9									
07	2170	N	1833	-0-	-337	-0-	141	1	1658	2	Y	31	28	1			9
							34	9									
08	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	148	1	1700	2	Y	31	33	1			7
							34	9									
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	154	1	1769	2	Y	33	33	1			7
							36	9									
*10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	160	1	1826	2	Y	37	38	1			6
							41	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	68	1	2309	2	Y	-0-					-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	67	1	2149	2	Y	-0-					-0-
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	70	1	2261	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	68	1	2196	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2056	-0-	-164	-0-	63	1	1993	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	1843	-0-	-482	-0-	56	1	1787	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	112	1	1340	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1250	-0-	-130	-0-	95	1	1155	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1243	-0-	-369	-0-	97	1	1146	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	110	1	1263	2	Y	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	110	1	1262	2	Y	-0-					-0-
*10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	119	1	1354	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

05	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	48	1	1615	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	46	1	1480	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	49	1	1572	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	51	1	1652	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	55	1	1734	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
*10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	51	1	1624	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	153	1	1830	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
06	1620	N	1462	-0-	-158	-0-	110	1	1337	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
07	1674	N	1271	-0-	-403	-0-	98	1	1158	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
08	1674	N	1259	-0-	-415	-0-	100	1	1145	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	1470	N	1161	-0-	-309	-0-	92	1	1054	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
10	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	92	1	1044	2	Y	15	15	1			4
							17	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

05	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	76	1	2564	2	Y	77	74	1			15
							85	9									
06	2640	X	2373	-0-	-267	-0-	69	1	2237	2	Y	61	66	1			10
							67	9									
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	95	1	3069	2	Y	79	67	1			22
							87	9									
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	92	1	2955	2	Y	74	79	1			17
							81	9									
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	85	1	2681	2	Y	68	70	1			15
							75	9									
10	3162	X	2740	-0-	-422	-0-	80	1	2582	2	Y	71	74	1			12
							78	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
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	44	1	1487	2	Y	62	60	1			12
							68	9									
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	44	1	1413	2	Y	55	58	1			9
							61	9									
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	46	1	1485	2	Y	54	48	1			15
							59	9									
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	45	1	1451	2	Y	51	54	1			12
							56	9									
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	45	1	1418	2	Y	50	51	1			11
							55	9									
*10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	44	1	1421	2	Y	56	57	1			10
							62	9									

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2456	-0-	-520	-0-	69	1	2331	2	Y	51	50	1			10
							56	9									
06	2880	X	2780	-0-	-100	-0-	82	1	2639	2	Y	54	55	1			9
							59	9									
07	2790	X	2670	-0-	-120	-0-	79	1	2538	2	Y	48	44	1			13
							53	9									
08	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	72	1	2322	2	Y	44	47	1			10
							48	9									
09	2790	X	2630	-0-	-160	-0-	79	1	2499	2	Y	47	47	1			10
							52	9									
10	2883	X	1765	-0-	-1118	-0-	52	1	1674	2	Y	35	39	1			6
							39	9									

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3987	-0-	-43	-0-	114	1	3851	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
06	3990	X	3866	-0-	-124	-0-	116	1	3731	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
07	4123	X	3352	-0-	-771	-0-	100	1	3237	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
08	4123	X	3920	-0-	-203	-0-	117	1	3784	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
09	3870	X	3819	-0-	-51	-0-	116	1	3686	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
10	3999	X	3883	-0-	-116	-0-	117	1	3746	2	Y	18	18	1			3
							20	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	83	1	2809	2	Y	67	65	1			13
							74	9									
06	2850	N	2843	-0-	-7	-0-	84	1	2693	2	Y	60	63	1			10
							66	9									
07	2883	N	2857	-0-	-26	-0-	84	1	2710	2	Y	57	51	1			16
							63	9									
08	2976	N	2910	-0-	-66	-0-	86	1	2761	2	Y	57	60	1			13
							63	9									
09	2850	N	2803	-0-	-47	-0-	84	1	2658	2	Y	55	56	1			12
							61	9									
*10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	85	1	2725	2	Y	62	63	1			11
							68	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3623	-0-		-469		-0-	275	1	3295	2	Y	48	52	1			5
									53	9								
06	3960	X	3783	-0-		-177		-0-	283	1	3452	2	Y	44	45	1			4
									48	9								
07	4092	X	3647	-0-		-445		-0-	282	1	3321	2	Y	40	39	1			5
									44	9								
08	3788	X	3788	-0-		-0-		-0-	299	1	3444	2	Y	41	39	1			7
									45	9								
09	3780	X	3622	-0-		-158		-0-	287	1	3290	2	Y	41	37	1			11
									45	9								
10	3906	X	3625	-0-		-281		-0-	288	1	3286	2	Y	46	46	1			11
									51	9								

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. GAS	(I) 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	2976	X	2793	-0-		-183		-0-	80	1	2702	2	Y	10	9	1			2
									11	9								
06	3043	X	3043	-0-		-0-		-0-	91	1	2941	2	Y	10	10	1			2
									11	9								
07	3010	X	3010	-0-		-0-		-0-	90	1	2911	2	Y	8	8	1			2
									9	9								
08	3068	X	3068	-0-		-0-		-0-	92	1	2966	2	Y	9	9	1			2
									10	9								
09	3030	X	2878	-0-		-152		-0-	88	1	2780	2	Y	9	9	1			2
									10	9								
10	3131	X	2945	-0-		-186		-0-	89	1	2845	2	Y	10	10	1			2
									11	9								

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1084	-0-		-621		-0-	31	1	1043	2	Y	9	8	1			2
									10	9								
06	1192	N	1192	-0-		-0-		-0-	36	1	1148	2	Y	7	8	1			1
									8	9								
07	1189	N	1189	-0-		-0-		-0-	36	1	1144	2	Y	8	7	1			2
									9	9								
08	1185	N	1185	-0-		-0-		-0-	35	1	1141	2	Y	8	8	1			2
									9	9								
09	1200	N	1144	-0-		-56		-0-	35	1	1101	2	Y	7	7	1			2
									8	9								
10	1178	N	1063	-0-		-115		-0-	32	1	1023	2	Y	7	8	1			1
									8	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. GAS	(I) 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	2048	N	2048	-0-		-0-		-0-	154	1	1844	2	Y	45	49	1			5
									50	9								
06	2310	N	1931	-0-		-379		-0-	143	1	1740	2	Y	44	45	1			4
									48	9								
07	2573	N	2284	-0-		-289		-0-	175	1	2065	2	Y	40	39	1			5
									44	9								
08	2303	N	2303	-0-		-0-		-0-	181	1	2079	2	Y	39	37	1			7
									43	9								
09	2091	N	2091	-0-		-0-		-0-	164	1	1883	2	Y	40	36	1			11
									44	9								
*10	2695	N	2695	-0-		-0-		-0-	213	1	2431	2	Y	46	46	1			11
									51	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	37	40	1			4
							41	9									
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	Y	26	24	1			7
							29	9									
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	Y	25	26	1			6
							28	9									

BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

05	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1495	2	46	9	Y	42	33	0			14
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1674	2	14	9	Y	13	18	0			9
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1630	2	25	9	Y	23	15	0			17
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1618	2	20	9	Y	18	13	0			22
09	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	1561	2	18	9	Y	16	12	0			26
10	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	1506	2	14	9	Y	13	25	0			14

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

05	2852	N	2622	-0-	-230	-0-	75	1	2536	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	2670	N	2483	-0-	-187	-0-	74	1	2399	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	81	1	2608	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	86	1	2771	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	86	1	2739	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	84	1	2684	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030

05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	28	1	957	2	Y	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	29	1	929	2	Y	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	29	1	947	2	Y	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	30	1	952	2	Y	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	29	1	929	2	Y	-0-					-0-
*10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	29	1	939	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

05	1364	N	42	-0-	-1322	-0-	1	1	40	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	70	-0-	-110	-0-	2	1	66	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	43 58	1 9	1437	2	Y	53	50	1			10
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	45 57	1 9	1459	2	Y	52	53	1			9
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	48 55	1 9	1562	2	Y	50	45	1			14
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	50 57	1 9	1606	2	Y	52	54	1			12
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	50 55	1 9	1571	2	Y	50	51	1			11
*10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	49 62	1 9	1562	2	Y	56	57	1			10

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
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	133 90	1 9	4500	2	Y	82	79	1			16
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	132 78	1 9	4265	2	Y	71	75	1			12
07	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	150 84	1 9	4839	2	Y	76	67	1			21
08	4712	X	3317	-0-	-1395	-0-	98 55	1 9	3164	2	Y	50	59	1			12
09	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	170 92	1 9	5395	2	Y	84	77	1			19
*10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	168 101	1 9	5377	2	Y	92	95	1			16

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
05	2790	N	2481	-0-	-309	-0-	189 31	1 9	2261	2	Y	28	27	1			5
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	176 28	1 9	2139	2	Y	25	26	1			4
07	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	181 25	1 9	2132	2	Y	23	21	1			6
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	197 28	1 9	2265	2	Y	25	25	1			6
09	2340	N	2069	-0-	-271	-0-	164 21	1 9	1884	2	Y	19	21	1			4
10	2325	N	2023	-0-	-302	-0-	161 24	1 9	1838	2	Y	22	22	1			4

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
05	3379	X	1320	-0-	-2059	-0-	37 24	1 9	1259	2	Y	22	22	1			4
06	3270	X	941	-0-	-2329	-0-	28 18	1 9	895	2	Y	16	17	1			3
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	94 52	1 9	3041	2	Y	47	37	1			13
08	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	138 77	1 9	4453	2	Y	70	67	1			16
09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	108 59	1 9	3432	2	Y	54	58	1			12
*10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	109 65	1 9	3493	2	Y	59	61	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	84	1	2837	2	Y	66	64	1			13
							73	9									
06	2910	X	2704	-0-	-206	-0-	80	1	2565	2	Y	54	58	1			9
							59	9									
07	3131	X	2742	-0-	-389	-0-	81	1	2604	2	Y	52	47	1			14
							57	9									
08	3131	X	2863	-0-	-268	-0-	84	1	2718	2	Y	55	56	1			13
							61	9									
09	3030	X	2852	-0-	-178	-0-	85	1	2709	2	Y	53	54	1			12
							58	9									
10	3007	X	2921	-0-	-86	-0-	86	1	2769	2	Y	60	62	1			10
							66	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
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-

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
05	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	62	1	2082	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	2130	N	1970	-0-	-160	-0-	59	1	1904	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	62	1	1994	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	60	1	1921	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	1980	N	1654	-0-	-326	-0-	50	1	1598	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	59	1	1882	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	54	1	1809	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	55	1	1783	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	56	1	1809	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	54	1	1741	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	53	1	1671	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	54	1	1729	2	Y	-0-					-0-

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
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	209	1	2507	2	Y	27	29	1			3
							30	9									
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	162	1	1970	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
07	2511	N	1774	-0-	-737	-0-	137	1	1612	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	226	1	2594	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	184	1	2111	2	Y	22	20	1			6
							24	9									
*10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	174	1	1986	2	Y	26	26	1			6
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-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
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2013	2	53	9	Y	48	36	1			52
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1330	2	46	9	Y	42	35	1			59
07	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1323	2	29	9	Y	26	36	1			49
08	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1295	2	18	9	Y	16	36	1			29
09	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	1227	2	3	9	Y	3					32
10	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	1199	2	32	9	Y	29	34	1			27

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
05	2666	N	2570	-0-	-96	-0-	2551	2	19	9	Y	17	13	1			18
06	2580	N	2538	-0-	-42	-0-	2521	2	17	9	Y	15	12	1			21
07	2635	N	2613	-0-	-22	-0-	2603	2	10	9	Y	9	13	1			17
08	2573	N	2540	-0-	-33	-0-	2533	2	7	9	Y	6	13	1			10
09	2550	N	2416	-0-	-134	-0-	2415	2	1	9	Y	1					11
10	2604	N	2446	-0-	-158	-0-	2434	2	12	9	Y	11	12	1			10

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
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	56	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	48	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	11	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	11	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	347	-0-	-118	-0-	10	1	337	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	10	1	332	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	10	1	309	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	10	1	314	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2134	2	12	9	Y	11	8	1			12
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1969	2	10	9	Y	9	8	1			13
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1882	2	7	9	Y	6	8	1			11
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1627	2	3	9	Y	3	8	1			6
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	Y	1					7
*10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1541	2	8	9	Y	7	8	1			6

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
05	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	1981	2	35	9	Y	32	24	1			35
06	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	1987	2	30	9	Y	27	23	1			39
07	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2823	2	20	9	Y	18	24	1			33
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2484	2	11	9	Y	10	24	1			19
09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2835	2	2	9	Y	2					21
*10	3100	N	3426	-0-	326	326	3404	2	22	9	Y	20	23	1			18

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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	44	1	1495	2	Y	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	47	1	1527	2	Y	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	48	1	1548	2	Y	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	48	1	1555	2	Y	-0-					-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	48	1	1510	2	Y	-0-					-0-
*10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	48	1	1536	2	Y	-0-					-0-

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
05	2604	N	2593	-0-	-11	-0-	75	1	2518	2	Y	-0-					-0-
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	76	1	2440	2	Y	-0-					-0-
07	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	85	1	2741	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3205	-0-	105	105	96	1	3109	2	Y	-0-					-0-
09	2777	N	2672	-0-	-105	-0-	82	1	2590	2	Y	-0-					-0-
10	2821	N	2618	-0-	-203	-0-	79	1	2539	2	Y	-0-					-0-

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
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	19	1	638	2	Y	26	25	1			5
							29	9									
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	19	1	613	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	20	1	635	2	Y	22	20	1			6
							24	9									
08	682	N	581	-0-	-101	-0-	17	1	543	2	Y	19	21	1			4
							21	9									
09	660	N	590	-0-	-70	-0-	17	1	552	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
*10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	22	1	710	2	Y	28	27	1			5
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	15	1	490	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	14	1	460	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	15	1	476	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	15	1	474	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	14	1	443	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	14	1	444	2	Y	17	17	1			3
							19	9									

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
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	5	1	161	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	2	1	79	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	4	1	144	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	3	1	111	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	135	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	155	N	47	-0-	-108	-0-	1	1	45	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	932	1	3124	2	Y	41	39	1			8
							45	9									
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	921	1	3617	2	Y	45	45	1			8
							50	9									
07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	791	1	2940	2	Y	33	32	1			9
							36	9									
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	654	1	2906	2	Y	34	35	1			8
							37	9									
09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	837	1	3650	2	Y	41	40	1			9
							45	9									
*10	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	1057	1	4623	2	Y	58	57	1			10
							64	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
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	311	1	1042	2	Y	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	258	1	1013	2	Y	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	283	1	1051	2	Y	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	241	1	1071	2	Y	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	237	1	1031	2	Y	-0-					-0-
*10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	239	1	1044	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	936	1	3137	2	Y	-0-					-0-
06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	742	1	2916	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	729	1	2710	2	Y	-0-					-0-
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	698	1	3102	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3232	-0-	-128	-0-	603	1	2629	2	Y	-0-					-0-
*10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	661	1	2889	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

05	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	1691	1	5668	2	Y	72	70	1			14
							79	9									
06	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	1456	1	5721	2	Y	67	70	1			11
							74	9									
07	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	1415	1	5261	2	Y	58	53	1			16
							64	9									
08	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	1247	1	5539	2	Y	61	63	1			14
							67	9									
09	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	1107	1	4823	2	Y	53	55	1			12
							58	9									
*10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	1205	1	5272	2	Y	63	64	1			11
							69	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

05	155	N	146	-0-	-9	-0-	34	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	28	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	30	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	35	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	28	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	28	1	124	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	149	1	501	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	524	-0-	-196	-0-	106	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	588	-0-	-94	-0-	125	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	533	-0-	-118	-0-	98	1	435	2	Y	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	99	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	486	-0-	-103	-0-	90	1	396	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3453	2	29	9	Y	26	28	1			23
06	3000	N	3264	-0-	264	264	3239	2	25	9	Y	23	30	1			16
07	2193	X	1929	-0-	-264	-0-	1909	2	20	9	Y	18	18	1			16
08	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2167	2	26	9	Y	24	18	1			22
09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3092	2	22	9	Y	20	19	1			23
*10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3388	2	25	9	Y	23	29	1			17

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

05	1922	X	1625	-0-	-297	-0-	1594	2	31	9	Y	28	33	1			25
06	1830	X	1564	-0-	-266	-0-	1536	2	28	9	Y	25	32	1			18
07	1891	X	1586	-0-	-305	-0-	1558	2	28	9	Y	25	22	1			21
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3873	2	26	9	Y	24	21	1			24
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4740	2	24	9	Y	22	20	1			26
*10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3767	2	30	9	Y	27	33	1			20

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

05	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	2992	2	30	9	Y	27	29	1			24
06	3060	X	2880	-0-	-180	-0-	2856	2	24	9	Y	22	30	1			16
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3148	2	24	9	Y	22	20	1			18
08	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	3057	2	26	9	Y	24	19	1			23
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3045	2	22	9	Y	20	19	1			24
10	3162	X	3121	-0-	-41	-0-	3097	2	24	9	Y	22	29	1			17

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

05	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	3034	2	30	9	Y	27	28	1			24
06	3150	X	2883	-0-	-267	-0-	2859	2	24	9	Y	22	30	1			16
07	3255	X	3182	-0-	-73	-0-	3159	2	23	9	Y	21	19	1			18
08	3255	X	3081	-0-	-174	-0-	3055	2	26	9	Y	24	19	1			23
09	3150	X	2725	-0-	-425	-0-	2703	2	22	9	Y	20	19	1			24
10	3193	X	2588	-0-	-605	-0-	2564	2	24	9	Y	22	29	1			17

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

05	3193	X	3067	-0-	-126	-0-	3031	2	36	9	Y	33	36	1			30
06	3180	X	3090	-0-	-90	-0-	3058	2	32	9	Y	29	38	1			21
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3352	2	30	9	Y	27	25	1			23
08	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	3245	2	32	9	Y	29	24	1			28
09	3240	X	3141	-0-	-99	-0-	3112	2	29	9	Y	26	24	1			30
10	3379	X	3056	-0-	-323	-0-	3024	2	32	9	Y	29	38	1			21

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3995	2	41	9	Y	37	41	1			33
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4036	2	32	9	Y	29	40	1			22
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3852	2	33	9	Y	30	27	1			25
08	4030	X	3448	-0-	-582	-0-	3412	2	36	9	Y	33	27	1			31
09	4080	X	3486	-0-	-594	-0-	3456	2	30	9	Y	27	26	1			32
10	4216	X	3557	-0-	-659	-0-	3521	2	36	9	Y	33	41	1			24

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
05	2945	X	2774	-0-	-171	-0-	80	1	2694	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2658	-0-	-192	-0-	80	1	2578	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	81	1	2619	2	Y	-0-					-0-
08	2759	N	2549	-0-	-210	-0-	77	1	2472	2	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2618	-0-	-52	-0-	80	1	2538	2	Y	-0-					-0-
10	2697	N	2471	-0-	-226	-0-	75	1	2396	2	Y	-0-					-0-

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
05	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	3193	2	17	9	Y	15	16	1			14
06	3120	X	2949	-0-	-171	-0-	2936	2	13	9	Y	12	17	1			9
07	3255	X	3236	-0-	-19	-0-	3223	2	13	9	Y	12	11	1			10
08	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	3236	2	15	9	Y	14	11	1			13
09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3236	2	12	9	Y	11	11	1			13
*10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3237	2	15	9	Y	14	17	1			10

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
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	64	1	2170	2	Y	-0-					-0-
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	65	1	2101	2	Y	-0-					-0-
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	67	1	2149	2	Y	-0-					-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	62	1	1989	2	Y	-0-					-0-
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	62	1	1963	2	Y	-0-					-0-
*10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	64	1	2062	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
05	4526	X	3968	-0-	-558	-0-	113	1	3815	2	Y	36	34	1			7
							40	9									
06	4380	X	3586	-0-	-794	-0-	107	1	3446	2	Y	30	32	1			5
							33	9									
07	4526	X	4126	-0-	-400	-0-	123	1	3967	2	Y	33	29	1			9
							36	9									
08	4340	X	3545	-0-	-795	-0-	106	1	3409	2	Y	27	30	1			6
							30	9									
09	3840	X	3673	-0-	-167	-0-	111	1	3531	2	Y	28	28	1			6
							31	9									
10	4123	X	3704	-0-	-419	-0-	111	1	3559	2	Y	31	32	1			5
							34	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
05	2077	N	1816	-0-	-261	-0-	140	1	1676	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1671	-0-	-309	-0-	127	1	1544	2	Y	-0-					-0-
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	138	1	1625	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	131	1	1512	2	Y	-0-					-0-
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	146	1	1669	2	Y	-0-					-0-
*10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	176	1	2013	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5239	X	4531	-0-	-708	-0-	4505	2	26	9	Y	24	26	1			26
01	5239	X	4923	-0-	-316	-0-	4897	2	26	9	Y	24	25	1			25
02	4732	X	4318	-0-	-414	-0-	4299	2	19	9	Y	17	26	1			16
03	5053	X	4610	-0-	-443	-0-	4587	2	23	9	Y	21					37
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5139	2	14	9	Y	13	25	1			25
05	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5056	2	19	9	Y	17	26	1			16
06	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5208	2	14	9	Y	13	25	1			4
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5522	2	15	9	Y	14					18
08	5332	X	5193	-0-	-139	-0-	5185	2	8	9	Y	7					25
09	5160	X	3974	-0-	-1186	-0-	3965	2	9	9	Y	8					33
10	5332	X	4741	-0-	-591	-0-	4724	2	17	9	Y	15	27	1			21

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	300	1	3598	2	Y	37	40	1			4
							41	9									
06	3810	X	3665	-0-	-145	-0-	275	1	3353	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
07	3937	X	3868	-0-	-69	-0-	300	1	3534	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
08	3937	X	3813	-0-	-124	-0-	302	1	3476	2	Y	32	30	1			6
							35	9									
09	3810	X	3604	-0-	-206	-0-	287	1	3284	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
10	3937	X	3693	-0-	-244	-0-	294	1	3359	2	Y	36	36	1			8
							40	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

*12	4433	X	4319	-0-	-114	-0-	4306	2	13	9	Y	12	44	1			23
01	4433	X	3947	-0-	-486	-0-	3936	2	11	9	Y	10					33
02	3948	X	3631	-0-	-317	-0-	3629	2	2	9	Y	2					35
03	4433	X	4049	-0-	-384	-0-	4043	2	6	9	Y	5					40
04	4290	X	4016	-0-	-274	-0-	4013	2	3	9	Y	3					43
05	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	4042	2	11	9	Y	10	41	1			12
06	3930	X	3862	-0-	-68	-0-	3852	2	10	9	Y	9					21
07	4154	X	3847	-0-	-307	-0-	3830	2	17	9	Y	15					36
08	4154	X	3967	-0-	-187	-0-	3954	2	13	9	Y	12					48
09	4020	X	3868	-0-	-152	-0-	3855	2	13	9	Y	12					60
10	4061	X	3947	-0-	-114	-0-	3934	2	13	9	Y	12	45	1			27

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

*12	3100	X	3080	-0-	-20	-0-	3068	2	12	9	Y	11	39	1			20
01	3038	X	2783	-0-	-255	-0-	2773	2	10	9	Y	9					29
02	2856	X	2422	-0-	-434	-0-	2420	2	2	9	Y	2					31
03	3193	X	2540	-0-	-653	-0-	2537	2	3	9	Y	3					34
04	3090	X	2467	-0-	-623	-0-	2464	2	3	9	Y	3					37
05	3193	X	2484	-0-	-709	-0-	2475	2	9	9	Y	8	35	1			10
06	2700	X	2439	-0-	-261	-0-	2430	2	9	9	Y	8					18
07	2697	X	2543	-0-	-154	-0-	2529	2	14	9	Y	13					31
08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2717	2	11	9	Y	10					41
09	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2643	2	12	9	Y	11					52
*10	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2603	2	10	9	Y	9	38	1			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2542	X	2308	-0-	-234	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2135	-0-	-407	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
04	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	2393	-0-	-149	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
06	2460	X	2060	-0-	-400	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
07	2542	X	2338	-0-	-204	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
08	2542	X	2216	-0-	-326	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
09	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
10	2387	X	2154	-0-	-233	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3672	2	26	9	Y	24					64
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3673	2	24	9	Y	22					86
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3882	2	15	9	Y	14	81	1			19
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3660	2	25	9	Y	23					42
09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3860	2	24	9	Y	22					64
*10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3449	2	23	9	Y	21					85

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

05	3999	X	3858	-0-	-141	-0-	109	1	3686	2	Y	57	55	1			11
							63	9									
06	3870	X	3473	-0-	-397	-0-	103	1	3315	2	Y	50	53	1			8
							55	9									
07	3999	X	3831	-0-	-168	-0-	114	1	3661	2	Y	51	45	1			14
							56	9									
08	3999	X	3609	-0-	-390	-0-	107	1	3449	2	Y	48	51	1			11
							53	9									
09	3720	X	2901	-0-	-819	-0-	87	1	2772	2	Y	38	41	1			8
							42	9									
10	3844	X	3334	-0-	-510	-0-	99	1	3182	2	Y	48	48	1			8
							53	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1973	2	45	9	Y	41	45	1			37
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2075	2	39	9	Y	35	47	1			25
07	1953	N	1778	-0-	-175	-0-	1741	2	37	9	Y	34	31	1			28
08	1953	N	426	-0-	-1527	-0-	384	2	42	9	Y	38	30	1			36
09	1890	N	245	-0-	-1645	-0-	211	2	34	9	Y	31	30	1			37
10	1767	N	207	-0-	-1560	-0-	167	2	40	9	Y	36	46	1			27

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	971	2	33	9	Y	30	33	1			27
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	987	2	29	9	Y	26	34	1			19
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1039	2	28	9	Y	25	23	1			21
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1037	2	30	9	Y	27	22	1			26
09	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	976	2	25	9	Y	23	22	1			27
10	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	973	2	30	9	Y	27	34	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4359	2	30	9	Y	27	29	1			24
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4014	2	24	9	Y	22	30	1			16
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4184	2	24	9	Y	22	20	1			18
08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4361	2	26	9	Y	24	19	1			23
09	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4131	2	22	9	Y	20	19	1			24
*10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3621	2	24	9	Y	22	29	1			17

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

05	2821	X	2456	-0-	-365	-0-	70	1	2364	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
06	2730	X	2349	-0-	-381	-0-	70	1	2260	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
07	2821	X	2328	-0-	-493	-0-	70	1	2241	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
08	2449	N	2372	-0-	-77	-0-	71	1	2282	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	77	1	2448	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
*10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	75	1	2406	2	Y	18	19	1			3
							20	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

05	3286	X	2359	-0-	-927	-0-	68	1	2284	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	3030	X	2316	-0-	-714	-0-	69	1	2240	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	3131	X	2599	-0-	-532	-0-	78	1	2514	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	88	1	2827	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	85	1	2696	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	2604	X	2203	-0-	-401	-0-	66	1	2130	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3622	2	30	9	Y	27	29	1			24
06	3420	X	3391	-0-	-29	-0-	3367	2	24	9	Y	22	30	1			16
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3584	2	23	9	Y	21	20	1			17
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3838	2	26	9	Y	24	19	1			22
09	3420	X	3380	-0-	-40	-0-	3358	2	22	9	Y	20	19	1			23
*10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3810	2	25	9	Y	23	29	1			17

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

05	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	71	1	2383	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	71	1	2273	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	72	1	2309	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	71	1	2302	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	73	1	2323	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	71	1	2286	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	98	1	3300	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	97	1	3136	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	3472	X	3306	-0-	-166	-0-	99	1	3198	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	3472	X	3195	-0-	-277	-0-	96	1	3089	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	3360	X	3214	-0-	-146	-0-	98	1	3107	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	3410	X	2996	-0-	-414	-0-	90	1	2897	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1444	2	37	9	Y	34	37	1			30
06	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1124	2	21	9	Y	19	35	1			14
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2723	2	28	9	Y	25	19	1			20
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3041	2	34	9	Y	31	23	1			28
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2847	2	29	9	Y	26	24	1			30
*10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2868	2	33	9	Y	30	38	1			22

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
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	300	1	3596	2	Y	43	46	1			5
							47	9									
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	306	1	3721	2	Y	38	40	1			3
							42	9									
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	232	1	2732	2	Y	37	35	1			5
							41	9									
08	3317	X	3116	-0-	-201	-0-	246	1	2829	2	Y	37	35	1			7
							41	9									
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	267	1	3059	2	Y	35	33	1			9
							39	9									
10	3317	X	2855	-0-	-462	-0-	226	1	2583	2	Y	42	41	1			10
							46	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4588	X	3666	-0-	-922	-0-	3638	2	28	9	Y	25	26	1			27
01	4588	X	3051	-0-	-1537	-0-	3026	2	25	9	Y	23	25	1			25
02	4144	X	3022	-0-	-1122	-0-	3003	2	19	9	Y	17	26	1			16
03	4588	X	3312	-0-	-1276	-0-	3289	2	23	9	Y	21					37
04	4440	X	3175	-0-	-1265	-0-	3161	2	14	9	Y	13	25	1			25
05	4123	X	3437	-0-	-686	-0-	3418	2	19	9	Y	17	26	1			16
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3301	2	15	9	Y	14	26	1			4
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3357	2	15	9	Y	14					18
08	3441	X	3424	-0-	-17	-0-	3417	2	7	9	Y	6					24
09	3330	X	3187	-0-	-143	-0-	3178	2	9	9	Y	8					32
10	3441	X	2946	-0-	-495	-0-	2932	2	14	9	Y	13	26	1			19

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2051	-0-	-677	-0-	2015	2	36	9	Y	33	66	1			83
06	2610	N	2393	-0-	-217	-0-	2360	2	33	9	Y	30	32	1			81
07	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2758	2	37	9	Y	34	34	1			81
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2740	2	31	9	Y	28	31	1			78
09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2697	2	29	9	Y	26	32	1			72
10	2790	N	2375	-0-	-415	-0-	2335	2	40	9	Y	36	32	1			76

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2826	-0-	-274	-0-	2790	2	36	9	Y	33	66	1			83
06	3000	X	2639	-0-	-361	-0-	2606	2	33	9	Y	30	32	1			81
07	2976	X	2855	-0-	-121	-0-	2818	2	37	9	Y	34	34	1			81
08	2821	X	2812	-0-	-9	-0-	2781	2	31	9	Y	28	31	1			78
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2741	2	29	9	Y	26	32	1			72
10	2852	X	2696	-0-	-156	-0-	2656	2	40	9	Y	36	32	1			76

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4871	-0-	-306	-0-	140	1	4720	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	5010	X	4821	-0-	-189	-0-	145	1	4665	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	5177	X	4962	-0-	-215	-0-	149	1	4804	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	5084	X	4990	-0-	-94	-0-	150	1	4830	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	4830	X	4632	-0-	-198	-0-	141	1	4482	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	4991	X	4154	-0-	-837	-0-	125	1	4020	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1991	-0-	-210	-0-	57	1	1915	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
06	1950	N	1818	-0-	-132	-0-	54	1	1749	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
07	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	60	1	1933	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	64	1	2063	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	59	1	1861	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
10	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	59	1	1878	2	Y	16	16	1			3
							18	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3968	X	3771	-0-	-197	-0-	3747	2	24	9	Y	22	23	1			23
01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4152	2	23	9	Y	21	22	1			22
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3364	2	17	9	Y	15	23	1			14
03	4216	X	3541	-0-	-675	-0-	3521	2	20	9	Y	18					32
04	4080	X	3451	-0-	-629	-0-	3439	2	12	9	Y	11	22	1			21
05	4216	X	3267	-0-	-949	-0-	3250	2	17	9	Y	15	22	1			14
06	4050	X	3546	-0-	-504	-0-	3533	2	13	9	Y	12	22	1			4
07	3751	X	3556	-0-	-195	-0-	3543	2	13	9	Y	12					16
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3626	2	7	9	Y	6					22
09	3540	X	2879	-0-	-661	-0-	2871	2	8	9	Y	7					29
10	3658	X	3477	-0-	-181	-0-	3465	2	12	9	Y	11	24	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	243	1	2918	2	Y	37	40	1			4
							41	9									
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	219	1	2664	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	237	1	2790	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
08	3193	X	2997	-0-	-196	-0-	237	1	2724	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
09	3090	X	2879	-0-	-211	-0-	228	1	2617	2	Y	31	29	1			8
							34	9									
10	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	241	1	2751	2	Y	36	36	1			8
							40	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
*12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2720	2	20	9	Y	18	67	1			34
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2832	2	18	9	Y	16					50
02	2604	X	2468	-0-	-136	-0-	2465	2	3	9	Y	3					53
03	2976	X	2846	-0-	-130	-0-	2837	2	9	9	Y	8					61
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3387	2	4	9	Y	4					65
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3355	2	15	9	Y	14	61	1			18
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2815	2	15	9	Y	14					32
07	3410	X	2973	-0-	-437	-0-	2949	2	24	9	Y	22					54
08	3410	X	2624	-0-	-786	-0-	2604	2	20	9	Y	18					72
09	3300	X	2526	-0-	-774	-0-	2506	2	20	9	Y	18					90
10	3379	X	2219	-0-	-1160	-0-	2199	2	20	9	Y	18	67	1			41

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2822	2	24	9	Y	22	23	1			23
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2688	2	23	9	Y	21	22	1			22
02	2240	X	2110	-0-	-130	-0-	2093	2	17	9	Y	15	23	1			14
03	2976	X	2298	-0-	-678	-0-	2276	2	22	9	Y	20					34
04	2880	X	2178	-0-	-702	-0-	2166	2	12	9	Y	11	23	1			22
05	2976	X	2544	-0-	-432	-0-	2527	2	17	9	Y	15	23	1			14
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2960	2	14	9	Y	13	23	1			4
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3446	2	13	9	Y	12					16
08	2542	N	2255	-0-	-287	-0-	2248	2	7	9	Y	6					22
09	2880	N	2010	-0-	-870	-0-	2002	2	8	9	Y	7					29
10	2976	X	2303	-0-	-673	-0-	2289	2	14	9	Y	13	24	1			18

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	3190	-0-	-871	-0-	3161	2	29	9	Y	26	33	1			51
06	3930	X	3222	-0-	-708	-0-	3200	2	22	9	Y	20	36	1			35
07	4061	X	3651	-0-	-410	-0-	3630	2	21	9	Y	19	16	1			38
08	4061	X	3541	-0-	-520	-0-	3522	2	19	9	Y	17	17	1			38
09	3930	X	3385	-0-	-545	-0-	3368	2	17	9	Y	15	17	1			36
10	3658	X	3316	-0-	-342	-0-	3298	2	18	9	Y	16	17	1			35

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3564	-0-	-590	-0-	3535	2	29	9	Y	26	36	1			53
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3885	2	22	9	Y	20	37	1			36
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3803	2	21	9	Y	19	16	1			39
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3941	2	18	9	Y	16	17	1			38
09	3900	X	3776	-0-	-124	-0-	3758	2	18	9	Y	16	18	1			36
10	4030	X	3889	-0-	-141	-0-	3871	2	18	9	Y	16	17	1			35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	152	1	1826	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1980	N	1734	-0-	-246	-0-	131	1	1599	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	165	1	1939	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	170	1	1952	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	163	1	1867	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2108	N	2079	-0-	-29	-0-	167	1	1906	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5838	2	24	9	Y	22	22	1			23
01	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5815	2	20	9	Y	18	21	1			20
02	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5242	2	17	9	Y	15	22	1			13
03	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5646	2	22	9	Y	20					33
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5865	2	13	9	Y	12	23	1			22
05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5897	2	15	9	Y	14	22	1			14
06	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6204	2	14	9	Y	13	23	1			4
07	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6294	2	11	9	Y	10					14
08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5343	2	8	9	Y	7					21
09	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6113	2	8	9	Y	7					28
*10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5683	2	13	9	Y	12	23	1			17

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4039	-0-	-1324	-0-	4018	2	21	9	Y	19	32	1			44
06	5190	X	4651	-0-	-539	-0-	4634	2	17	9	Y	15	30	1			29
07	5363	X	4942	-0-	-421	-0-	4922	2	20	9	Y	18	14	1			33
08	5363	X	5248	-0-	-115	-0-	5230	2	18	9	Y	16	15	1			34
09	4650	X	3184	-0-	-1466	-0-	3174	2	10	9	Y	9	14	1			29
*10	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5649	2	17	9	Y	15	14	1			30

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
05	5642	X	5609	-0-	-33	-0-	5581	2	28	9	Y	25	36	1			52
06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5665	2	22	9	Y	20	37	1			35
07	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5907	2	21	9	Y	19	16	1			38
08	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6060	2	18	9	Y	16	17	1			37
09	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5986	2	18	9	Y	16	17	1			36
*10	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5932	2	17	9	Y	15	16	1			35

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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
DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	71	1	2381	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	65	1	2111	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
07	2449	N	2194	-0-	-255	-0-	65	1	2110	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
08	2480	N	2360	-0-	-120	-0-	70	1	2270	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	69	1	2184	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
10	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	64	1	2042	2	Y	18	19	1			3
							20	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	49	1	1656	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	50	1	1596	2	Y	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	50	1	1615	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	50	1	1615	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	50	1	1575	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	49	1	1574	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

05	6076	X	5095	-0-	-981	-0-	5054	2	41	9	Y	37	39	1			33
06	5730	X	5414	-0-	-316	-0-	5379	2	35	9	Y	32	42	1			23
07	5921	X	5807	-0-	-114	-0-	5773	2	34	9	Y	31	28	1			26
08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5672	2	36	9	Y	33	27	1			32
09	5400	X	5284	-0-	-116	-0-	5252	2	32	9	Y	29	27	1			34
10	5797	X	5449	-0-	-348	-0-	5413	2	36	9	Y	33	42	1			25

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

*12	2604	N	2428	-0-	-176	-0-	2416	2	12	9	Y	11	38	1			20
01	2635	N	2208	-0-	-427	-0-	2206	2	2	9	Y	2					22
02	2184	N	2168	-0-	-16	-0-	2166	2	2	9	Y	2					24
03	2728	N	2179	-0-	-549	-0-	2175	2	4	9	Y	4					28
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2183	2	3	9	Y	3					31
05	2387	N	2111	-0-	-276	-0-	2103	2	8	9	Y	7	29	1			9
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2289	2	9	9	Y	8					17
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2465	2	14	9	Y	13					30
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2554	2	11	9	Y	10					40
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2756	2	12	9	Y	11					51
*10	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2610	2	10	9	Y	9	37	1			23

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4552	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3950	2	3	9	Y	3	4	1			2
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3798	2	4	9	Y	4	3	1			3
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3895	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3783	2	3	9	Y	3	3	1			3
*10	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4491	2	3	9	Y	3	4	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	129	1	4368	2	Y	94	91	1			18
							103	9									
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	131	1	4215	2	Y	85	89	1			14
							94	9									
07	4619	X	4582	-0-	-37	-0-	135	1	4357	2	Y	82	73	1			23
							90	9									
08	4619	X	4608	-0-	-11	-0-	136	1	4383	2	Y	81	85	1			19
							89	9									
09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	134	1	4257	2	Y	78	80	1			17
							86	9									
*10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	136	1	4374	2	Y	89	91	1			15
							98	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
05	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	30	1	1010	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	36	1	1167	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	83	1	2687	2	Y	12	10	1			3
							13	9									
08	3100	N	3130	-0-	30	30	94	1	3021	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	3000	N	3246	-0-	246	276	99	1	3132	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
*10	3035	N	2759	-0-	-276	-0-	83	1	2662	2	Y	13	14	1			2
							14	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
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	61	1	2065	2	Y	83	80	1			16
							91	9									
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	61	1	1971	2	Y	73	77	1			12
							80	9									
07	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	64	1	2066	2	Y	72	64	1			20
							79	9									
08	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	63	1	2046	2	Y	70	74	1			16
							77	9									
09	2100	N	2074	-0-	-26	-0-	61	1	1941	2	Y	65	67	1			14
							72	9									
10	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	61	1	1968	2	Y	74	75	1			13
							81	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3844	-0-	-62	-0-	108	1	3638	2	Y	89	87	1			17
							98	9									
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	114	1	3660	2	Y	85	88	1			14
							94	9									
07	3906	X	3869	-0-	-37	-0-	114	1	3668	2	Y	79	71	1			22
							87	9									
08	3875	X	3618	-0-	-257	-0-	106	1	3432	2	Y	73	78	1			17
							80	9									
09	3870	X	3611	-0-	-259	-0-	108	1	3424	2	Y	72	73	1			16
							79	9									
10	3999	X	3123	-0-	-876	-0-	92	1	2955	2	Y	69	73	1			12
							76	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	99	1	3340	2	Y	81	78	1			16
							89	9									
06	3540	X	3336	-0-	-204	-0-	98	1	3160	2	Y	71	75	1			12
							78	9									
07	3658	X	3390	-0-	-268	-0-	100	1	3215	2	Y	68	61	1			19
							75	9									
08	3658	X	3632	-0-	-26	-0-	107	1	3446	2	Y	72	74	1			17
							79	9									
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	109	1	3455	2	Y	72	73	1			16
							79	9									
*10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	108	1	3478	2	Y	80	82	1			14
							88	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4374	-0-	-186	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4224	-0-	-488	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	4024	-0-	-688	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	3820	-0-	-740	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4207	-0-	-505	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

05	3565	X	2876	-0-	-689	-0-	221	1	2655	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2801	-0-	-649	-0-	213	1	2588	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	2027	-0-	-1507	-0-	159	1	1868	2	Y	-0-					-0-
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	404	1	4643	2	Y	-0-					-0-
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	341	1	3904	2	Y	-0-					-0-
*10	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	313	1	3567	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

05	4278	X	3724	-0-	-554	-0-	107	1	3617	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3734	-0-	-136	-0-	112	1	3622	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3541	-0-	-396	-0-	107	1	3434	2	Y	-0-					-0-
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	124	1	4003	2	Y	-0-					-0-
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	118	1	3746	2	Y	-0-					-0-
*10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	121	1	3897	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

05	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9685	2	30	9	Y	27	29	1			24
06	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	8984	2	24	9	Y	22	30	1			16
07	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9957	2	24	9	Y	22	20	1			18
08	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8303	2	26	9	Y	24	19	1			23
09	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8957	2	22	9	Y	20	19	1			24
*10	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8391	2	24	9	Y	22	29	1			17

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

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-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	12	1	403	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	11	1	359	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	11	1	357	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	434	N	390	-0-	-44	-0-	12	1	374	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	11	1	343	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	11	1	352	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

05	4867	X	4576	-0-	-291	-0-	127	1	4289	2	Y	145	141	1			28
							160	9									
06	4710	X	4405	-0-	-305	-0-	128	1	4133	2	Y	131	137	1			22
							144	9									
07	4867	X	4283	-0-	-584	-0-	125	1	4028	2	Y	118	107	1			33
							130	9									
08	4743	X	4344	-0-	-399	-0-	127	1	4086	2	Y	119	124	1			28
							131	9									
09	4440	X	4393	-0-	-47	-0-	130	1	4131	2	Y	120	121	1			27
							132	9									
10	4588	X	4348	-0-	-240	-0-	127	1	4078	2	Y	130	134	1			23
							143	9									

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

05	3999	X	3747	-0-	-252	-0-	105	1	3551	2	Y	83	80	1			16
							91	9									
06	3840	X	3763	-0-	-77	-0-	111	1	3567	2	Y	77	80	1			13
							85	9									
07	3968	X	3860	-0-	-108	-0-	114	1	3666	2	Y	73	66	1			20
							80	9									
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	115	1	3697	2	Y	74	77	1			17
							81	9									
09	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	113	1	3584	2	Y	72	73	1			16
							79	9									
10	3875	X	3737	-0-	-138	-0-	110	1	3542	2	Y	77	80	1			13
							85	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	214	1	2571	2	Y	27	29	1			3
							30	9									
06	2700	N	2646	-0-	-54	-0-	199	1	2421	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
07	2728	N	2587	-0-	-141	-0-	200	1	2362	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
08	2821	N	2457	-0-	-364	-0-	195	1	2237	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
09	2640	N	2449	-0-	-191	-0-	195	1	2230	2	Y	22	20	1			6
							24	9									
10	2573	N	2280	-0-	-293	-0-	181	1	2070	2	Y	26	26	1			6
							29	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
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	71	1	2397	2	Y	-0-					-0-
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	71	1	2288	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2228	-0-	-190	-0-	67	1	2161	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2118	-0-	-300	-0-	64	1	2054	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	1707	-0-	-633	-0-	52	1	1655	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1754	-0-	-478	-0-	53	1	1701	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	257	1	3082	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2970	-0-	-60	-0-	225	1	2745	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2965	-0-	-166	-0-	232	1	2733	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3114	-0-	-234	-0-	249	1	2865	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2980	-0-	-260	-0-	239	1	2741	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2893	-0-	-455	-0-	233	1	2660	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	4004	-0-	-26	-0-	114	1	3845	2	Y	41	39	1			8
							45	9									
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	124	1	4012	2	Y	40	41	1			7
							44	9									
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	129	1	4165	2	Y	38	34	1			11
							42	9									
08	3999	X	3924	-0-	-75	-0-	117	1	3770	2	Y	34	37	1			8
							37	9									
09	3990	X	3625	-0-	-365	-0-	110	1	3480	2	Y	32	33	1			7
							35	9									
10	4123	X	3761	-0-	-362	-0-	112	1	3609	2	Y	36	37	1			6
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2998	2	47	9	Y	43	84	1			107
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2936	2	42	9	Y	38	41	1			104
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3148	2	47	9	Y	43	44	1			103
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3133	2	41	9	Y	37	40	1			100
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3027	2	37	9	Y	34	41	1			93
10	3193	X	3070	-0-	-123	-0-	3020	2	50	9	Y	45	41	1			97

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
05	5952	X	5583	-0-	-369	-0-	158	1	5320	2	Y	95	91	1			18
							105	9									
06	5640	X	5445	-0-	-195	-0-	161	1	5192	2	Y	84	88	1			14
							92	9									
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	182	1	5874	2	Y	89	78	1			25
							98	9									
08	5580	X	4466	-0-	-1114	-0-	132	1	4264	2	Y	64	74	1			15
							70	9									
09	5460	X	3948	-0-	-1512	-0-	119	1	3767	2	Y	56	59	1			12
							62	9									
*10	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	189	1	6051	2	Y	100	95	1			17
							110	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	3355	2	36	9	Y	33	37	1			29
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3224	2	32	9	Y	29	37	1			21
07	3348	X	3067	-0-	-281	-0-	3037	2	30	9	Y	27	25	1			23
08	3379	X	3218	-0-	-161	-0-	3184	2	34	9	Y	31	25	1			29
09	3270	X	3089	-0-	-181	-0-	3060	2	29	9	Y	26	25	1			30
10	3379	X	2874	-0-	-505	-0-	2842	2	32	9	Y	29	37	1			22

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
05	1674	N	1436	-0-	-238	-0-	1394	2	42	9	Y	38	65	1			86
06	1620	N	1148	-0-	-472	-0-	1117	2	31	9	Y	28	33	1			81
07	1643	N	1266	-0-	-377	-0-	1240	2	26	9	Y	24	32	1			73
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1648	2	31	9	Y	28	29	1			72
09	1140	N	879	-0-	-261	-0-	845	2	34	9	Y	31	30	1			73
10	1271	N	855	-0-	-416	-0-	819	2	36	9	Y	33	31	1			75

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
05	3503	X	3336	-0-	-167	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3407	-0-	-65	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3382	-0-	-90	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3256	-0-	-164	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3243	-0-	-291	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2587	-0-	-265	-0-	2554	2	33	9	Y	30	23	1			32
06	2730	X	2683	-0-	-47	-0-	2653	2	30	9	Y	27	22	1			37
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2768	2	17	9	Y	15	22	1			30
08	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2746	2	11	9	Y	10	22	1			18
09	2670	N	2552	-0-	-118	-0-	2550	2	2	9	Y	2					20
10	2790	N	2535	-0-	-255	-0-	2515	2	20	9	Y	18	21	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2387	N	1883	-0-	-504	-0-	53	1	1800	2	Y	27	27	1			5
							30	9									
06	2070	N	1947	-0-	-123	-0-	58	1	1860	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
07	2201	N	2034	-0-	-167	-0-	60	1	1945	2	Y	26	23	1			7
							29	9									
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	61	1	1956	2	Y	26	27	1			6
							29	9									
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	59	1	1885	2	Y	24	25	1			5
							26	9									
10	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	59	1	1900	2	Y	28	28	1			5
							31	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

05	7378	X	7128	-0-	-250	-0-	7099	2	29	9	Y	26	36	1			53
06	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7704	2	22	9	Y	20	37	1			36
07	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8390	2	21	9	Y	19	16	1			39
08	7564	X	7136	-0-	-428	-0-	7118	2	18	9	Y	16	17	1			38
09	7320	X	6305	-0-	-1015	-0-	6287	2	18	9	Y	16	18	1			36
10	7564	X	5949	-0-	-1615	-0-	5932	2	17	9	Y	15	17	1			34

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

05	3968	X	3296	-0-	-672	-0-	3244	2	52	9	Y	47	35	1			50
06	3840	X	3140	-0-	-700	-0-	3097	2	43	9	Y	39	33	1			56
07	3968	X	3010	-0-	-958	-0-	2982	2	28	9	Y	25	34	1			47
08	3782	X	2943	-0-	-839	-0-	2928	2	15	9	Y	14	34	1			27
09	3240	X	2758	-0-	-482	-0-	2754	2	4	9	Y	4					31
10	3286	X	2867	-0-	-419	-0-	2837	2	30	9	Y	27	32	1			26

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

05	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	30	1	1008	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	1080	N	996	-0-	-84	-0-	29	1	949	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	31	1	999	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
08	1054	N	998	-0-	-56	-0-	30	1	953	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
09	990	N	927	-0-	-63	-0-	28	1	884	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
10	1054	N	868	-0-	-186	-0-	26	1	828	2	Y	13	14	1			2
							14	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

05	1240	N	562	-0-	-678	-0-	16	1	537	2	N	8					97
							9	9									
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	56	1	1742	2	N	97					194
							107	9									
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	46	1	1506	2	N	-0-					194
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	51	1	1677	2	N	-0-					194
09	1920	N	1738	-0-	-182	-0-	49	1	1635	2	N	49	184	1			59
							54	9									
*10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	45	1	1503	2	N	86					145
							95	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3945	2	41	9	Y	37	38	1			39
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3700	2	40	9	Y	36	38	1			37
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3298	2	29	9	Y	26	39	1			24
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3041	2	32	9	Y	29					53
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2824	2	19	9	Y	17	37	1			33
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3628	2	29	9	Y	26	36	1			23
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3537	2	21	9	Y	19	36	1			6
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3450	2	22	9	Y	20					26
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3353	2	11	9	Y	10					36
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2701	2	13	9	Y	12					48
*10	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3538	2	22	9	Y	20	38	1			30

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

05	4526	X	3206	-0-	-1320	-0-	3165	2	41	9	Y	37	43	1			32
06	4380	X	2685	-0-	-1695	-0-	2650	2	35	9	Y	32	41	1			23
07	4495	X	2798	-0-	-1697	-0-	2766	2	32	9	Y	29	27	1			25
08	4495	X	2600	-0-	-1895	-0-	2566	2	34	9	Y	31	26	1			30
09	4350	X	1812	-0-	-2538	-0-	1783	2	29	9	Y	26	25	1			31
*10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3914	2	39	9	Y	35	40	1			26

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

05	2976	X	1927	-0-	-1049	-0-	55	1	1861	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	2400	X	1777	-0-	-623	-0-	53	1	1713	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	2387	X	1761	-0-	-626	-0-	53	1	1699	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	2201	X	1725	-0-	-476	-0-	52	1	1663	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	1980	X	1609	-0-	-371	-0-	49	1	1551	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	1922	X	1615	-0-	-307	-0-	49	1	1557	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

05	4154	X	4144	-0-	-10	-0-	117	1	3948	2	Y	72	69	1			14
							79	9									
06	4110	X	3558	-0-	-552	-0-	105	1	3390	2	Y	57	61	1			10
							63	9									
07	4247	X	3912	-0-	-335	-0-	116	1	3732	2	Y	58	52	1			16
							64	9									
08	4247	X	3866	-0-	-381	-0-	114	1	3689	2	Y	57	60	1			13
							63	9									
09	4020	X	3998	-0-	-22	-0-	120	1	3813	2	Y	59	59	1			13
							65	9									
*10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	124	1	3974	2	Y	68	69	1			12
							75	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	99	1	3341	2	Y	27	26	1			5
							30	9									
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	100	1	3232	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	103	1	3323	2	Y	22	20	1			6
							24	9									
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	99	1	3196	2	Y	22	23	1			5
							24	9									
09	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	89	1	2827	2	Y	19	20	1			4
							21	9									
10	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	86	1	2765	2	Y	21	21	1			4
							23	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
05	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	219	1	2630	2	Y	48	52	1			5
							53	9									
06	2730	N	2727	-0-	-3	-0-	203	1	2476	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
07	2790	N	2741	-0-	-49	-0-	211	1	2486	2	Y	40	39	1			5
							44	9									
08	2852	N	2733	-0-	-119	-0-	215	1	2473	2	Y	41	39	1			7
							45	9									
09	2730	N	2722	-0-	-8	-0-	215	1	2462	2	Y	41	37	1			11
							45	9									
*10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	223	1	2542	2	Y	46	46	1			11
							51	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
*12	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4490	2	28	9	Y	25	26	1			27
01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4462	2	25	9	Y	23	25	1			25
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3908	2	19	9	Y	17	26	1			16
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4332	2	24	9	Y	22					38
04	4080	X	3991	-0-	-89	-0-	3977	2	14	9	Y	13	26	1			25
05	4216	X	4108	-0-	-108	-0-	4089	2	19	9	Y	17	26	1			16
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4550	2	15	9	Y	14	26	1			4
07	4216	X	4180	-0-	-36	-0-	4166	2	14	9	Y	13					17
08	4216	X	3714	-0-	-502	-0-	3707	2	7	9	Y	6					23
09	4080	X	3101	-0-	-979	-0-	3092	2	9	9	Y	8					31
10	4216	X	3908	-0-	-308	-0-	3893	2	15	9	Y	14	26	1			19

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
05	4681	X	4232	-0-	-449	-0-	120	1	4045	2	Y	61	58	1			12
							67	9									
06	4290	X	4009	-0-	-281	-0-	119	1	3832	2	Y	53	56	1			9
							58	9									
07	4247	X	3885	-0-	-362	-0-	115	1	3718	2	Y	47	43	1			13
							52	9									
08	4247	X	3823	-0-	-424	-0-	113	1	3658	2	Y	47	49	1			11
							52	9									
09	4110	X	4024	-0-	-86	-0-	121	1	3849	2	Y	49	49	1			11
							54	9									
*10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	128	1	4094	2	Y	57	58	1			10
							63	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	3007	X	2905	-0-	-102	-0-	2882	2	23	9	Y	21	16	1			23
06	2910	X	2877	-0-	-33	-0-	2857	2	20	9	Y	18	15	1			26
07	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	2853	2	13	9	Y	12	16	1			22
08	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	2714	2	8	9	Y	7	16	1			13
09	2940	X	2610	-0-	-330	-0-	2609	2	1	9	Y	1					14
10	2976	X	2646	-0-	-330	-0-	2632	2	14	9	Y	13	15	1			12

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

05	6324	X	5856	-0-	-468	-0-	5814	2	42	9	Y	38	28	1			41
06	6120	X	5392	-0-	-728	-0-	5357	2	35	9	Y	32	27	1			46
07	6014	X	5262	-0-	-752	-0-	5240	2	22	9	Y	20	28	1			38
08	6014	X	5597	-0-	-417	-0-	5584	2	13	9	Y	12	28	1			22
09	5820	X	5455	-0-	-365	-0-	5452	2	3	9	Y	3					25
10	5859	X	5706	-0-	-153	-0-	5682	2	24	9	Y	22	26	1			21

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

05	4030	X	3859	-0-	-171	-0-	111	1	3748	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3683	-0-	-97	-0-	111	1	3572	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3810	-0-	-65	-0-	115	1	3695	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	114	1	3680	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3522	-0-	-228	-0-	108	1	3414	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3626	-0-	-218	-0-	110	1	3516	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

05	5332	X	4421	-0-	-911	-0-	4370	2	51	9	Y	46	77	1			105
06	5010	X	4465	-0-	-545	-0-	4421	2	44	9	Y	40	73	1			72
07	5115	X	4924	-0-	-191	-0-	4879	2	45	9	Y	41	33	1			80
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5219	2	40	9	Y	36	36	1			80
09	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5031	2	36	9	Y	33	37	1			76
10	4929	X	4657	-0-	-272	-0-	4625	2	32	9	Y	29	35	1			70

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

05	6510	X	6303	-0-	-207	-0-	6256	2	47	9	Y	43	60	1			89
06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6002	2	39	9	Y	35	63	1			61
07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6401	2	36	9	Y	33	28	1			66
08	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6509	2	32	9	Y	29	30	1			65
09	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6239	2	30	9	Y	27	30	1			62
10	6448	X	6432	-0-	-16	-0-	6402	2	30	9	Y	27	29	1			60

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

05	3720	X	3448	-0-	-272	-0-	97	1	3277	2	Y	67	65	1			13
							74	9									
06	3600	X	3237	-0-	-363	-0-	95	1	3076	2	Y	60	63	1			10
							66	9									
07	3720	X	3381	-0-	-339	-0-	100	1	3217	2	Y	58	52	1			16
							64	9									
08	3534	X	3413	-0-	-121	-0-	101	1	3247	2	Y	59	61	1			14
							65	9									
09	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	141	1	4468	2	Y	79	75	1			18
							87	9									
*10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	106	1	3391	2	Y	66	72	1			12
							73	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3974	2	50	9	Y	45	54	1			89
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4067	2	44	9	Y	40	64	1			65
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4589	2	45	9	Y	41	31	1			75
08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3977	2	37	9	Y	34	34	1			75
09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4116	2	35	9	Y	32	35	1			72
*10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4375	2	36	9	Y	33	34	1			71

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4564	2	46	9	Y	42	85	1			107
06	4410	X	4349	-0-	-61	-0-	4304	2	45	9	Y	41	42	1			106
07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4528	2	48	9	Y	44	45	1			105
08	4619	X	4425	-0-	-194	-0-	4384	2	41	9	Y	37	41	1			101
09	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4506	2	37	9	Y	34	41	1			94
10	4619	X	4581	-0-	-38	-0-	4531	2	50	9	Y	45	41	1			98

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

05	14043	X	11747	-0-	-2296	-0-	11496	2	251	9	Y	228	179	0			76
06	13590	X	10348	-0-	-3242	-0-	10286	2	62	9	Y	56	91	0			41
07	14043	X	12105	-0-	-1938	-0-	11961	2	144	9	Y	131	73	0			99
08	12741	X	12171	-0-	-570	-0-	12047	2	124	9	Y	113	79	0			133
09	12330	X	11750	-0-	-580	-0-	11644	2	106	9	Y	96	73	0			156
10	12090	X	12009	-0-	-81	-0-	11921	2	88	9	Y	80	150	0			86

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

05	6014	X	768	-0-	-5246	-0-	651	2	117	9	Y	106	98	0			35
06	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6019	2	61	9	Y	55	50	0			40
07	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6799	2	139	9	Y	126	71	0			95
08	6200	X	5974	-0-	-226	-0-	5850	2	124	9	Y	113	76	0			132
09	6090	X	5473	-0-	-617	-0-	5374	2	99	9	Y	90	73	0			149
10	6944	X	5982	-0-	-962	-0-	5894	2	88	9	Y	80	143	0			86

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

05	9765	X	8797	-0-	-968	-0-	8574	2	223	9	N	203	359	1			110
06	9390	X	7932	-0-	-1458	-0-	7735	2	197	9	N	179					289
07	9300	X	8802	-0-	-498	-0-	8613	2	189	9	N	172	354	1			107
08	9300	X	8864	-0-	-436	-0-	8648	2	216	9	N	196					303
09	8700	X	8436	-0-	-264	-0-	8240	2	196	9	N	178	365	1			116
10	8804	X	8597	-0-	-207	-0-	8396	2	201	9	N	183	189	1			110

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

05	2201	X	1972	-0-	-229	-0-	94	1	1878	3	Y	-0-					-0-
06	2130	X	2043	-0-	-87	-0-	95	1	1948	3	Y	-0-					-0-
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	173	1	3104	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3476	-0-	376	376	194	1	3282	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3291	-0-	291	667	178	1	3113	3	Y	-0-					-0-
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	52	1	1046	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	50	1	1024	3	Y	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	61	1	1094	3	Y	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	65	1	1103	3	Y	-0-					-0-
*09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	62	1	1088	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

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

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	3	Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	Y	-0-					-0-
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	32	1	929	2	Y	-0-					-0-
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	35	1	161	2	Y	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	34	1	67	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	40	1	1061	2	Y	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	38	1	1536	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	483	-0-	-137	-0-	11	1	472	2	Y	-0-					-0-
*08	620	N	479	-0-	-141	-0-	11	1	468	2	Y	-0-					-0-
*09	600	N	459	-0-	-141	-0-	10	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	11	1	441	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	180	1	1405	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3416	-0-	416	416	306	1	3110	2	Y	-0-					-0-
07	2494	N	2078	-0-	-416	-0-	289	1	1789	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3614	-0-	514	514	320	1	3294	2	Y	-0-					-0-
*09	4161	X	3647	-0-	-514	-0-	313	1	3334	2	Y	-0-					-0-
*10	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	338	1	3581	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

05	2201	N	176	-0-	-2025	-0-	4	1	171	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	53	1	2169	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	47	1	1980	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	48	1	2126	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	2220	N	1943	-0-	-277	-0-	43	1	1896	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	59	1	2253	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

05	558	N	66	-0-	-492	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	24	1	985	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	956	-0-	-98	-0-	21	1	935	2	Y	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	2	Y	-0-					-0-
*09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	23	1	1000	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	83	-0-	-878	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

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

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

05	744	N	663	-0-	-81	-0-	651	3	12	9	N	11	11	8			-0-
06	690	N	570	-0-	-120	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

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

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

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

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

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

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

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

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

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					177
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					177
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					177
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					177
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	578	-0-	-1096	-0-	17	1	561	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	180	-0-	-990	-0-	5	1	175	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	102	-0-	-1014	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
08	589	N	84	-0-	-505	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
09	180	N	62	-0-	-118	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	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
05	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3411	-0-	-99	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3487	-0-	-140	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3308	-0-	-257	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3398	-0-	-52	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	3462	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
05	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-					85
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	3			N	-0-					85
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					85
08	1054	N	981	-0-	-73	-0-	973	3	8	9	N	7	49	1			43
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	3			N	-0-					43
10	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	251	-0-	-152	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2305	-0-	-95	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2474	-0-	-6	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	3346	-0-	-64	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3123	-0-	-177	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3140	-0-	-270	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3342	-0-	-68	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3081	-0-	-219	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	2965	-0-	-383	-0-	2965	3			N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	909	3	56	9	N	51					99
06	870	N	609	-0-	-261	-0-	581	3	28	9	N	25					124
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	967	3	43	9	N	39					163
08	961	N	877	-0-	-84	-0-	846	3	31	9	N	28	162	1			29
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	894	3	35	9	N	32					61
10	992	N	989	-0-	-3	-0-	934	3	55	9	N	50					111

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	66	1	270	2	N	-0-					7
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	130	1	376	2	N	-0-					7
07	341	N	122	-0-	-219	-0-	27	1	95	2	N	-0-					7
08	341	N	33	-0-	-308	-0-	7	1	26	2	N	-0-					7
09	510	N	23	-0-	-487	-0-	5	1	18	2	N	-0-					7
10	124	N	36	-0-	-88	-0-	7	1	29	2	N	-0-					7

USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

05	6510	X	5532	-0-	-978	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
07	5332	X	4942	-0-	-390	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	3383	-0-	-2135	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
*10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

05	3503	X	2929	-0-	-574	-0-	29	1	2900	3	N	-0-					-0-
06	3180	X	2617	-0-	-563	-0-	26	1	2591	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	3100	-0-	-279	-0-	31	1	3069	3	N	-0-					-0-
08	3379	X	2856	-0-	-523	-0-	28	1	2828	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	2657	-0-	-613	-0-	26	1	2631	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2463	-0-	-637	-0-	24	1	2439	3	N	-0-					-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	39	1	3850	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2812	-0-	-128	-0-	28	1	2784	3	N	-0-					-0-
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	34	1	3360	3	N	-0-					-0-
08	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	53	1	5271	3	N	-0-					-0-
09	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	50	1	4999	3	N	-0-					-0-
*10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	47	1	4700	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
05	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	398	1	1623	2	N	-0-			20
06	2220	X	1562	-0-	-658	-0-	400	1	1162	2	N	-0-			20
07	2325	X	739	-0-	-1586	-0-	164	1	575	2	N	-0-			20
08	2325	X	291	-0-	-2034	-0-	59	1	232	2	N	-0-			20
09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	492	1	1874	2	N	-0-			20
*10	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	1208	1	5012	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
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	524	1	4598	2	N	-0-			-0-
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	527	1	3389	2	N	-0-			-0-
07	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	1110	1	6935	2	N	-0-			-0-
08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	678	1	4500	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	496	1	3824	2	N	-0-			-0-
*10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	643	1	3838	2	N	-0-			-0-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2507	-0-	-4	-0-	25	1	2482	3	N	-0-			-0-
06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	25	1	2527	3	N	-0-			-0-
07	2883	X	2644	-0-	-239	-0-	26	1	2618	3	N	-0-			-0-
08	2883	X	2335	-0-	-548	-0-	23	1	2312	3	N	-0-			-0-
09	2790	X	2259	-0-	-531	-0-	22	1	2237	3	N	-0-			-0-
10	2635	X	2268	-0-	-367	-0-	22	1	2246	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
05	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	62	1	6198	3	N	-0-			-0-
06	3420	X	2057	-0-	-1363	-0-	20	1	2037	3	N	-0-			-0-
07	5363	X	4567	-0-	-796	-0-	45	1	4522	3	N	-0-			-0-
08	5363	X	2119	-0-	-3244	-0-	21	1	2098	3	N	-0-			-0-
09	5190	X	1726	-0-	-3464	-0-	17	1	1709	3	N	-0-			-0-
10	5363	X	3952	-0-	-1411	-0-	39	1	3913	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
05	4030	X	3820	-0-	-210	-0-	3820	2			N	-0-			-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-			-0-
07	3813	X	2954	-0-	-859	-0-	2954	2			N	-0-			-0-
08	3813	X	2705	-0-	-1108	-0-	2705	2			N	-0-			-0-
09	3690	X	2904	-0-	-786	-0-	2904	2			N	-0-			-0-
10	3813	X	444	-0-	-3369	-0-	444	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
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	41	1	4051	3	N	-0-			-0-
06	3570	X	3120	-0-	-450	-0-	31	1	3089	3	N	-0-			-0-
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	30	1	2963	3	N	-0-			-0-
08	4092	X	3082	-0-	-1010	-0-	31	1	3051	3	N	-0-			-0-
09	3960	X	2586	-0-	-1374	-0-	26	1	2560	3	N	-0-			-0-
10	4092	X	2553	-0-	-1539	-0-	25	1	2528	3	N	-0-			-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3775	-0-	675	675	37	1	3738	3	N	-0-			-0-
06	2777	N	2102	-0-	-675	-0-	21	1	2081	3	N	-0-			-0-
07	2573	N	1824	-0-	-749	-0-	18	1	1806	3	N	-0-			-0-
08	2573	X	1536	-0-	-1037	-0-	15	1	1521	3	N	-0-			-0-
09	2490	X	1439	-0-	-1051	-0-	14	1	1425	3	N	-0-			-0-
10	2573	X	1424	-0-	-1149	-0-	14	1	1410	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	67	1	6684	3	N	-0-			-0-
06	4350	X	3601	-0-	-749	-0-	36	1	3565	3	N	-0-			-0-
07	4495	X	3703	-0-	-792	-0-	37	1	3666	3	N	-0-			-0-
08	5487	X	2900	-0-	-2587	-0-	29	1	2871	3	N	-0-			-0-
09	5310	X	3440	-0-	-1870	-0-	34	1	3406	3	N	-0-			-0-
10	5487	X	3151	-0-	-2336	-0-	31	1	3120	3	N	-0-			-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31393	X	31393	-0-	-0-	-0-	3210	1	28183	2	Y	-0-			-0-
06	29565	X	29565	-0-	-0-	-0-	3980	1	25585	2	Y	-0-			-0-
07	18736	X	18736	-0-	-0-	-0-	2585	1	16151	2	Y	-0-			-0-
08	23688	X	23688	-0-	-0-	-0-	3101	1	20587	2	Y	-0-			-0-
09	22283	X	22283	-0-	-0-	-0-	2558	1	19725	2	Y	-0-			-0-
*10	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	1128	1	6734	2	Y	-0-			-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21415	X	21415	-0-	-0-	-0-	2190	1	19225	2	Y	-0-			-0-
06	17703	X	17703	-0-	-0-	-0-	2383	1	15320	2	Y	-0-			-0-
07	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	1688	1	10546	2	Y	-0-			-0-
08	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	2644	1	17550	2	Y	-0-			-0-
09	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	1770	1	13655	2	Y	-0-			-0-
*10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	789	1	4706	2	Y	-0-			-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4115	-0-	-256	-0-	4115	2			N	-0-			-0-
06	3690	X	2672	-0-	-1018	-0-	87	1	2585	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	2541	-0-	-1272	-0-	57	1	2484	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	1198	-0-	-2925	-0-	28	1	1170	2	N	-0-			-0-
09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	41	1	4656	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	3521	-0-	-602	-0-	45	1	3476	2	N	-0-			-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	94	1	9403	3	N	-0-			-0-
06	5970	X	4998	-0-	-972	-0-	49	1	4949	3	N	-0-			-0-
07	6169	X	3638	-0-	-2531	-0-	36	1	3602	3	N	-0-			-0-
08	6169	X	5463	-0-	-706	-0-	54	1	5409	3	N	-0-			-0-
09	5970	X	4798	-0-	-1172	-0-	48	1	4750	3	N	-0-			-0-
10	6169	X	4072	-0-	-2097	-0-	40	1	4032	3	N	-0-			-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5225	-0-	-1068	-0-	534	1	4691	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	5600	-0-	-490	-0-	754	1	4846	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	5260	-0-	-1033	-0-	726	1	4534	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	5308	-0-	-985	-0-	695	1	4613	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	4466	-0-	-1624	-0-	513	1	3953	2	N	-0-			-0-
10	5797	X	2099	-0-	-3698	-0-	301	1	1798	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3163	-0-	-92	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2652	-0-	-408	-0-	94	1	2558	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3491	-0-	-1252	-0-	79	1	3412	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	882	-0-	-3861	-0-	11	1	871	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3356	-0-	-1234	-0-	24	1	3332	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2778	-0-	-725	-0-	35	1	2743	2	N	-0-					-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	4823	-0-	-1067	-0-	48	1	4775	3	N	-0-					-0-
06	5460	X	4622	-0-	-838	-0-	46	1	4576	3	N	-0-					-0-
07	5394	X	4720	-0-	-674	-0-	47	1	4673	3	N	-0-					-0-
08	5053	X	4170	-0-	-883	-0-	41	1	4129	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	3917	-0-	-943	-0-	39	1	3878	3	N	-0-					-0-
10	4836	X	3592	-0-	-1244	-0-	36	1	3556	3	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3214	-0-	-1343	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	1398	-0-	-3012	-0-	78	1	1320	2	N	-0-					-0-
07	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	85	1	5843	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	3706	-0-	-1037	-0-	100	1	3606	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
*10	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	103	1	7993	2	N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	3826	-0-	-2591	-0-	65	1	3761	2	N	-0-					9
06	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	219	1	4743	2	N	-0-					9
07	5022	X	3816	-0-	-1206	-0-	132	1	3684	2	N	-0-					9
08	5022	X	2289	-0-	-2733	-0-	83	1	2206	2	N	-0-					9
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					9
*10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	145	1	5167	2	N	-0-					9

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

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

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	35	-0-	-895	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
06	900	X	37	-0-	-863	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
07	930	X	52	-0-	-878	-0-	7	1	45	2	N	-0-					-0-
08	899	X	113	-0-	-786	-0-	15	1	98	2	N	-0-					-0-
09	570	X	49	-0-	-521	-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-
10	62	X	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	6011	-0-	-282	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4679	-0-	-1411	-0-	261	1	4418	2	N	-0-					-0-
07	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	97	1	6623	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5205	-0-	-1243	-0-	141	1	5064	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	3431	-0-	-2809	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	4802	-0-	-1925	-0-	61	1	4741	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	2514	-0-	-3996	-0-	43	1	2471	2	N	-0-					9
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	150	1	3250	2	N	-0-					9
07	2573	X	2398	-0-	-175	-0-	83	1	2315	2	N	-0-					9
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	94	1	2485	2	N	-0-					9
09	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	101	1	4334	2	N	-0-					9
*10	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	135	1	4819	2	N	-0-					9

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2094	-0-	-758	-0-	214	1	1880	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	426	-0-	-2334	-0-	57	1	369	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	54	-0-	-2302	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	25	-0-	-2331	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	472	-0-	-1808	-0-	54	1	418	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3629	-0-	-618	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2683	-0-	-1037	-0-	102	1	2581	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3379	-0-	-279	-0-	99	1	3280	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2764	-0-	-894	-0-	83	1	2681	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2433	-0-	-1077	-0-	10	1	2423	2	N	-0-					-0-
*10	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	40	1	4593	2	N	-0-					-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3557	-0-	-411	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3761	-0-	-79	-0-	143	1	3618	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3262	-0-	-303	-0-	96	1	3166	2	N	-0-					-0-
08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	115	1	3702	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	1545	-0-	-1905	-0-	6	1	1539	2	N	-0-					-0-
*10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	36	1	4138	2	N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3550	-0-	-1038	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2960	-0-	-1090	-0-	62	1	2898	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3414	-0-	-771	-0-	77	1	3337	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3133	-0-	-649	-0-	62	1	3071	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2763	-0-	-687	-0-	22	1	2741	2	N	-0-					-0-
*10	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	40	1	4094	2	N	-0-					-0-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4921	-0-	-318	-0-	84	1	4837	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1523	-0-	-937	-0-	67	1	1456	2	N	-0-					-0-
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	166	1	4613	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	2429	-0-	-2500	-0-	88	1	2341	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4763	-0-	-7	-0-	108	1	4654	2	N	1					1
							1	9									
*10	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	144	1	5142	2	N	-0-					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

05	26614	X	26614	-0-	-0-	-0-	26614	2			N	-0-			1
06	21411	X	21411	-0-	-0-	-0-	407	1	21004	2	N	-0-			1
07	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	440	1	19213	2	N	-0-			1
08	16709	X	6018	-0-	-10691	-0-	121	1	5897	2	N	-0-			1
09	16170	X	192	-0-	-15978	-0-	2	1	190	2	N	-0-			1
10	16709	X	351	-0-	-16358	-0-	5	1	346	2	N	-0-			1

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

05	1302	X	1200	-0-	-102	-0-	20	1	1180	2	N	-0-			4
06	480	X	392	-0-	-88	-0-	17	1	375	2	N	-0-			4
07	903	X	903	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	N	-0-			4
08	1209	X	832	-0-	-377	-0-	30	1	802	2	N	-0-			4
09	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	42	1	1788	2	N	-0-			4
*10	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	54	1	1926	2	N	-0-			4

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

05	123701	X	123701	-0-	-0-	-0-	123701	2			N	-0-			-0-
06	174243	X	174243	-0-	-0-	-0-	5655	1	168588	2	N	-0-			-0-
07	187092	X	187092	-0-	-0-	-0-	4216	1	182876	2	N	-0-			-0-
08	172016	X	172016	-0-	-0-	-0-	4075	1	167941	2	N	-0-			-0-
09	157202	X	157202	-0-	-0-	-0-	1373	1	155829	2	N	-0-			-0-
*10	157470	X	157470	-0-	-0-	-0-	2032	1	155438	2	N	-0-			-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

05	110540	X	110540	-0-	-0-	-0-	110540	2			N	-0-			-0-
06	90825	X	90825	-0-	-0-	-0-	1727	1	89098	2	N	-0-			-0-
07	114947	X	114947	-0-	-0-	-0-	2574	1	112373	2	N	-0-			-0-
08	102446	X	102446	-0-	-0-	-0-	2063	1	100383	2	N	-0-			-0-
09	120202	X	120202	-0-	-0-	-0-	1045	1	119157	2	N	-0-			-0-
*10	104818	X	104818	-0-	-0-	-0-	1351	1	103467	2	N	-0-			-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

05	5952	X	3215	-0-	-2737	-0-	55	1	3160	2	N	-0-			7
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	232	1	5033	2	N	-0-			7
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	145	1	4044	2	N	-0-			7
08	3937	X	3700	-0-	-237	-0-	135	1	3565	2	N	-0-			7
09	4890	X	2323	-0-	-2567	-0-	53	1	2270	2	N	-0-			7
*10	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	166	1	5937	2	N	-0-			7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29030	X	29030	-0-	-0-	-0-	29030	2			N	-0-					-0-
06	26384	X	26384	-0-	-0-	-0-	854	1	25530	2	N	-0-					-0-
07	19431	X	19431	-0-	-0-	-0-	433	1	18998	2	N	-0-					-0-
08	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	345	1	14486	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	3076	-0-	-6554	-0-	13	1	3063	2	N	-0-					-0-
*10	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	173	1	10455	2	N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	4735	-0-	-1651	-0-	81	1	4654	2	N	-0-					10
06	6180	X	3371	-0-	-2809	-0-	149	1	3222	2	N	-0-					10
07	5983	X	3212	-0-	-2771	-0-	111	1	3101	2	N	-0-					10
08	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	174	1	4594	2	N	-0-					10
09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	114	1	4934	2	N	-0-					10
*10	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	155	1	5549	2	N	-0-					10

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91434	X	91434	-0-	-0-	-0-	91434	2			N	-0-					1
06	74339	X	74339	-0-	-0-	-0-	1414	1	72925	2	N	-0-					1
07	89233	X	89233	-0-	-0-	-0-	1998	1	87235	2	N	-0-					1
08	74329	X	74329	-0-	-0-	-0-	1496	1	72833	2	N	-0-					1
09	84005	X	84005	-0-	-0-	-0-	730	1	83275	2	N	-0-					1
*10	87193	X	87193	-0-	-0-	-0-	1124	1	86069	2	N	-0-					1

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	8515	-0-	-1002	-0-	8515	2			N	-0-					1
06	9210	X	7648	-0-	-1562	-0-	205	1	7435	2	N	7					8
							8	9									
07	9517	X	8515	-0-	-1002	-0-	191	1	8324	2	N	-0-					8
08	9455	X	7546	-0-	-1909	-0-	191	1	7355	2	N	-0-					8
09	8760	X	7891	-0-	-869	-0-	65	1	7826	2	N	-0-					8
10	8525	X	7698	-0-	-827	-0-	99	1	7599	2	N	-0-					8

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119472	X	119472	-0-	-0-	-0-	119472	2			N	-0-					-0-
06	147120	X	147120	-0-	-0-	-0-	4775	1	142345	2	N	-0-					-0-
07	160498	X	160498	-0-	-0-	-0-	3617	1	156881	2	N	-0-					-0-
08	150991	X	150991	-0-	-0-	-0-	3577	1	147414	2	N	-0-					-0-
09	138145	X	138145	-0-	-0-	-0-	1207	1	136938	2	N	-0-					-0-
*10	135484	X	135484	-0-	-0-	-0-	1749	1	133735	2	N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	7949	-0-	-2653	-0-	813	1	7136	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	7483	-0-	-2777	-0-	1007	1	6476	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	7556	-0-	-3046	-0-	1043	1	6513	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	6401	-0-	-3209	-0-	838	1	5563	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	6180	-0-	-2940	-0-	709	1	5471	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	2380	-0-	-5556	-0-	342	1	2038	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
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					11
06	3750	X	3524	-0-	-226	-0-	125	1	3399	2	N	-0-					11
07	6851	X	4813	-0-	-2038	-0-	109	1	4704	2	N	-0-					11
08	6851	X	1346	-0-	-5505	-0-	17	1	1329	2	N	-0-					11
09	6630	X	4775	-0-	-1855	-0-	34	1	4741	2	N	-0-					11
10	4898	X	3773	-0-	-1125	-0-	48	1	3725	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
05	6169	X	3795	-0-	-2374	-0-	388	1	3407	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	4577	-0-	-1393	-0-	616	1	3961	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	4420	-0-	-1749	-0-	610	1	3810	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	3049	-0-	-2779	-0-	399	1	2650	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4149	-0-	-1491	-0-	476	1	3673	2	N	-0-					-0-
*10	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	811	1	4838	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
05	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					-0-
06	7860	X	7758	-0-	-102	-0-	252	1	7506	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	6589	-0-	-1347	-0-	148	1	6441	2	N	-0-					-0-
08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	181	1	7441	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	66	1	7464	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	5825	-0-	-2204	-0-	75	1	5749	2	N	1					1
							1	9									

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
05	5053	X	2245	-0-	-2808	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4042	-0-	-848	-0-	85	1	3957	2	N	-0-					-0-
07	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	128	1	5581	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3605	-0-	-301	-0-	72	1	3533	2	N	-0-					-0-
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	35	1	4278	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	4190	-0-	-1514	-0-	41	1	4149	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
05	32302	X	26540	-0-	-5762	-0-	453	1	26087	2	N	-0-					15
06	31260	X	28700	-0-	-2560	-0-	1266	1	27434	2	N	-0-					15
07	32302	X	21301	-0-	-11001	-0-	738	1	20563	2	N	-0-					15
08	31899	X	17080	-0-	-14819	-0-	622	1	16458	2	N	-0-					15
09	27930	X	16712	-0-	-11218	-0-	379	1	16333	2	N	-0-					15
10	29667	X	15859	-0-	-13808	-0-	432	1	15427	2	N	-0-					15

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
05	8029	X	5575	-0-	-2454	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
06	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	307	1	9152	2	N	-0-					-0-
07	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	194	1	8398	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5064	-0-	-1446	-0-	120	1	4944	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	6271	-0-	-2249	-0-	55	1	6216	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	3449	-0-	-6316	-0-	45	1	3404	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
05	399095	X	399095	-0-	-0-	-0-	399095	1		N	-0-			-0-
06	185343	X	185343	-0-	-0-	-0-	185343	2		N	-0-			-0-
07	564464	X	564464	-0-	-0-	-0-	564464	2		N	-0-			-0-
08	408970	X	408970	-0-	-0-	-0-	408970	2		N	-0-			-0-
09	486386	X	486386	-0-	-0-	-0-	486386	2		N	-0-			-0-
*10	474876	X	474876	-0-	-0-	-0-	474876	2		N	-0-			-0-

COOK WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13059 PERF.13430 - 22232

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	470766	X	422893	-0-	-47873	-0-	422893	1		N	-0-			-0-
06	455580	X	272051	-0-	-183529	-0-	272051	2		N	-0-			-0-
07	451971	X	451971	-0-	-0-	-0-	451971	2		N	-0-			-0-
08	339835	X	339835	-0-	-0-	-0-	339835	2		N	-0-			-0-
09	374379	X	374379	-0-	-0-	-0-	374379	2		N	-0-			-0-
*10	335092	X	335092	-0-	-0-	-0-	335092	2		N	-0-			-0-

COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	885871	X	885871	-0-	-0-	-0-	885871	1		N	-0-			-0-
06	708000	X	597021	-0-	-110979	-0-	597021	2		N	-0-			-0-
07	863509	X	863509	-0-	-0-	-0-	863509	2		N	-0-			-0-
08	827581	X	827581	-0-	-0-	-0-	827581	2		N	-0-			-0-
09	880492	X	880492	-0-	-0-	-0-	880492	2		N	-0-			-0-
*10	712549	X	712549	-0-	-0-	-0-	712549	2		N	-0-			-0-

MALCOLM GU WELL #: 3HB RRCID -> 286288 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12726 PERF.12980 - 21200

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	971221	X	281512	-0-	-689709	-0-	281512	2		N	-0-			-0-
06	342000	X	194982	-0-	-147018	-0-	194982	2		N	-0-			-0-
07	353400	X	258958	-0-	-94442	-0-	258958	2		N	-0-			-0-
08	313286	X	232067	-0-	-81219	-0-	232067	2		N	-0-			-0-
09	303180	X	219711	-0-	-83469	-0-	219711	2		N	-0-			-0-
10	281511	X	-0-	-0-	-281511	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SUN KING GU WELL #: 2HB RRCID -> 286760 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13985 - 19807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0		24066	-0-	24066	24066	24066	2			N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	24066					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	286613	-0-	286613	310679	286613	2			N	-0-					-0-
*07	0	W	403039	-0-	403039	713718	403039	2			N	-0-					-0-
*08	0	W	370963	-0-	370963	1084681	370963	2			N	-0-					-0-
*09	0	W	358090	-0-	358090	1442771	358090	2			N	-0-					-0-
10	0	W	376484	-0-	376484	1819255	376484	2			N	-0-					-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1767	N	1229	-0-	-538	-0-	1229	3			N	-0-					102
06	1890	N	1560	-0-	-330	-0-	1532	3	28	9	N	25					127
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1883	3	3	9	N	3					130
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1685	3	10	9	N	9					139
*09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1690	3	3	9	N	3					142
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					142

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	6068	-0-	-3108	-0-	6025	3	43	9	Y	39	31	1			25
06	8880	X	8364	-0-	-516	-0-	8318	3	46	9	Y	42	51	1			16
07	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9100	3	75	9	Y	68	59	1			25
08	8866	X	8861	-0-	-5	-0-	8819	3	42	9	Y	38	51	1			12
*09	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8382	3	48	9	Y	44	39	1			17
10	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					17

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	32	26	1			20
06	1620	N	233	-0-	-1387	-0-	207	3	26	9	Y	24	35	1			9
07	1519	N	317	-0-	-1202	-0-	314	3	3	9	Y	3	11	1			1
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	520	3	81	9	Y	74	51	1			24
*09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	823	3	287	9	Y	261	182	1			103
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					103

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	3			Y	-0-					-0-
06	5280	X	4812	-0-	-468	-0-	4812	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	5104	-0-	-228	-0-	5104	3			Y	-0-					-0-
08	6045	X	4901	-0-	-1144	-0-	4901	3			Y	-0-					-0-
09	5850	X	4861	-0-	-989	-0-	4861	3			Y	-0-					-0-
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	6754	-0-	-3042	-0-	6753	3	1	9	Y	1					23
06	8280	X	7475	-0-	-805	-0-	7475	3			Y	-0-	14	1			9
07	8277	X	7751	-0-	-526	-0-	7750	3	1	9	Y	1					10
08	8029	X	7616	-0-	-413	-0-	7616	3			Y	-0-	7	1			3
09	7470	X	6419	-0-	-1051	-0-	6418	3	1	9	Y	1					4
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					4

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5933	-0-	-298	-0-	5923	3	10	9	Y	9					28
06	5970	X	5515	-0-	-455	-0-	5507	3	8	9	Y	7	18	1			17
07	6169	X	5805	-0-	-364	-0-	5797	3	8	9	Y	7					24
08	6138	X	5920	-0-	-218	-0-	5912	3	8	9	Y	7	18	1			13
09	5790	X	5671	-0-	-119	-0-	5662	3	9	9	Y	8					21
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					21

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57162	X	57162	-0-	-0-	-0-	57141	3	21	9	N	19	177	1			72
06	54659	X	54659	-0-	-0-	-0-	54623	3	36	9	N	33					105
07	52667	X	52667	-0-	-0-	-0-	52624	3	43	9	N	39					144
08	50149	X	50149	-0-	-0-	-0-	50107	3	42	9	N	38					182
*09	46487	X	46487	-0-	-0-	-0-	46459	3	28	9	N	25					207
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					207

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	8525	X	7028	-0-	-1497	-0-	315	1	6713	3	Y	-0-					-0-
06	8250	X	7605	-0-	-645	-0-	343	1	7262	3	Y	-0-					-0-
*07	8525	X	7262	-0-	-1263	-0-	336	1	6926	3	Y	-0-					-0-
*08	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-					-0-
09	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-					-0-
*10	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	607	1	12211	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
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
06	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
*08	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			Y	-0-					-0-
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
*10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6401	-0-	-729	-0-	1	1	6400	2	Y	-0-					-0-
06	6900	X	5877	-0-	-1023	-0-	1	1	5876	2	Y	-0-					-0-
07	7037	X	6404	-0-	-633	-0-	3	1	6401	2	Y	-0-					-0-
*08	6944	X	6356	-0-	-588	-0-	2	1	6354	2	Y	-0-					-0-
*09	6510	X	6160	-0-	-350	-0-	1	1	6159	2	Y	-0-					-0-
10	6417	X	6337	-0-	-80	-0-	6337	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
05	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	1177	1	8088	2	Y	-0-					-0-
06	7860	X	6799	-0-	-1061	-0-	1040	1	5759	2	Y	-0-					-0-
07	9083	X	8248	-0-	-835	-0-	1224	1	7024	2	Y	-0-					-0-
08	9083	X	7104	-0-	-1979	-0-	1124	1	5980	2	Y	-0-					-0-
*09	8790	X	7146	-0-	-1644	-0-	1095	1	6051	2	Y	-0-					-0-
10	9083	X	7293	-0-	-1790	-0-	1136	1	6157	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
05	7378	X	7052	-0-	-326	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6090	-0-	-1050	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5957	-0-	-553	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	3132	-0-	-3905	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	4347	-0-	-2463	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
*10	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	754	1	5627	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	4644	-0-	-1446	-0-	707	1	3937	2	Y	-0-					-0-
07	7626	X	5207	-0-	-2419	-0-	751	1	4456	2	Y	-0-					-0-
08	7626	X	4815	-0-	-2811	-0-	762	1	4053	2	Y	-0-					-0-
*09	7380	X	4949	-0-	-2431	-0-	758	1	4191	2	Y	-0-					-0-
10	6386	X	4773	-0-	-1613	-0-	741	1	4032	2	Y	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

05	31589	X	29561	-0-	-2028	-0-	29561	2			N	-0-					-0-
06	30570	X	23897	-0-	-6673	-0-	23897	2			N	-0-					-0-
07	31589	X	23213	-0-	-8376	-0-	23213	2			N	-0-					-0-
08	31589	X	15815	-0-	-15774	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
09	30570	X	24449	-0-	-6121	-0-	24449	2			N	-0-					-0-
10	29574	X	19279	-0-	-10295	-0-	19279	2			N	-0-					-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

05	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
06	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
07	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7809	-0-	-809	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	6278	-0-	-2062	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	5397	-0-	-3221	-0-	5397	2			N	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

05	4929	X	4640	-0-	-289	-0-	620	1	4020	2	Y	-0-					-0-
06	4770	X	3572	-0-	-1198	-0-	549	1	3023	2	Y	-0-					-0-
07	5239	X	3551	-0-	-1688	-0-	525	1	3026	2	Y	-0-					-0-
08	5239	X	3623	-0-	-1616	-0-	559	1	3064	2	Y	-0-					-0-
*09	5070	X	3347	-0-	-1723	-0-	499	1	2848	2	Y	-0-					-0-
10	4650	X	3755	-0-	-895	-0-	583	1	3172	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

05	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	1027	1	7817	2	Y	-0-					-0-
06	7920	X	6942	-0-	-978	-0-	1052	1	5890	2	Y	-0-					-0-
07	9052	X	6971	-0-	-2081	-0-	1035	1	5936	2	Y	-0-					-0-
08	9052	X	6581	-0-	-2471	-0-	1039	1	5542	2	Y	-0-					-0-
*09	8760	X	6623	-0-	-2137	-0-	1017	1	5606	2	Y	-0-					-0-
10	8835	X	7054	-0-	-1781	-0-	1097	1	5957	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

05	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	1170	1	8575	2	Y	-0-					-0-
06	8820	X	8070	-0-	-750	-0-	1229	1	6841	2	Y	-0-					-0-
07	10540	X	8215	-0-	-2325	-0-	1221	1	6994	2	Y	-0-					-0-
08	10540	X	7539	-0-	-3001	-0-	1190	1	6349	2	Y	-0-					-0-
*09	10200	X	7576	-0-	-2624	-0-	1174	1	6402	2	Y	-0-					-0-
10	9734	X	7701	-0-	-2033	-0-	1199	1	6502	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

05	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	937	1	6628	2	Y	-0-					-0-
06	6780	X	6008	-0-	-772	-0-	924	1	5084	2	Y	-0-					-0-
07	7006	X	6253	-0-	-753	-0-	930	1	5323	2	Y	-0-					-0-
08	7006	X	6472	-0-	-534	-0-	1012	1	5460	2	Y	-0-					-0-
*09	6780	X	6197	-0-	-583	-0-	960	1	5237	2	Y	-0-					-0-
10	7006	X	5967	-0-	-1039	-0-	929	1	5038	2	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 #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37448	X	30921	-0-	-6527	-0-	30921	3			Y	-0-					23
06	33300	X	28046	-0-	-5254	-0-	28046	3			Y	-0-					23
07	32953	X	28758	-0-	-4195	-0-	28758	3			Y	-0-					23
08	32550	X	28016	-0-	-4534	-0-	28016	3			Y	-0-	13	1			10
*09	31500	X	27606	-0-	-3894	-0-	27606	3			Y	-0-					10
10	30907	X	28363	-0-	-2544	-0-	28363	3			Y	-0-					10

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
05	26629	X	23168	-0-	-3461	-0-	23168	3			Y	-0-					28
06	24750	X	22915	-0-	-1835	-0-	22915	3			Y	-0-					28
07	25327	X	24617	-0-	-710	-0-	24617	3			Y	-0-					28
08	25327	X	22355	-0-	-2972	-0-	22355	3			Y	-0-	16	1			12
*09	24510	X	19388	-0-	-5122	-0-	19388	3			Y	-0-	12	1			-0-
10	24614	X	22356	-0-	-2258	-0-	963	1	21393	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29419	X	23286	-0-	-6133	-0-	23286	3			Y	-0-					25
06	25830	X	21364	-0-	-4466	-0-	21364	3			Y	-0-					25
07	25575	X	23509	-0-	-2066	-0-	23509	3			Y	-0-					25
08	25575	X	21845	-0-	-3730	-0-	21845	3			Y	-0-	15	1			10
*09	23970	X	20967	-0-	-3003	-0-	20967	3			Y	-0-	10	1			-0-
*10	27508	X	27508	-0-	-0-	-0-	1180	1	26328	3	Y	-0-					-0-

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59582	X	32686	-0-	-26896	-0-	32686	2			N	-0-					-0-
06	57660	X	6694	-0-	-50966	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
07	52979	X	1019	-0-	-51960	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	45942	X	28742	-0-	-17200	-0-	28742	2			N	-0-					-0-
09	75522	X	75522	-0-	-0-	-0-	75522	2			N	-0-					-0-
*10	49479	X	49479	-0-	-0-	-0-	49479	2			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56234	X	50691	-0-	-5543	-0-	50691	3			N	-0-					5
06	52860	X	50361	-0-	-2499	-0-	50361	3			N	-0-					5
07	52111	X	47014	-0-	-5097	-0-	47014	3			N	-0-					5
08	50685	X	45245	-0-	-5440	-0-	45245	3			N	-0-	3	1			2
*09	50370	X	43111	-0-	-7259	-0-	43111	3			N	-0-					2
10	52049	X	40268	-0-	-11781	-0-	40268	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99727	X	50453	-0-	-49274	-0-	50453	3			Y	-0-					-0-
06	90240	X	46350	-0-	-43890	-0-	46350	3			Y	-0-					-0-
07	137432	X	137432	-0-	-0-	-0-	137432	3			Y	-0-					-0-
08	101005	X	101005	-0-	-0-	-0-	101005	3			Y	-0-					-0-
09	78406	X	78406	-0-	-0-	-0-	78406	3			Y	-0-					-0-
10	137423	X	63934	-0-	-73489	-0-	63934	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 #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71827	X	61454	-0-	-10373	-0-	61454	3			Y	-0-					5
06	67860	X	54408	-0-	-13452	-0-	54408	3			Y	-0-					5
07	66402	X	56685	-0-	-9717	-0-	56685	3			Y	-0-					5
08	64263	X	54705	-0-	-9558	-0-	54705	3			Y	-0-	3	1			2
*09	62190	X	54049	-0-	-8141	-0-	54049	3			Y	-0-					2
10	61442	X	53973	-0-	-7469	-0-	53973	3			Y	-0-					2

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
05	95046	X	79683	-0-	-15363	-0-	79683	3			Y	-0-					5
06	88440	X	71622	-0-	-16818	-0-	71622	3			Y	-0-					5
07	89776	X	79180	-0-	-10596	-0-	79180	3			Y	-0-					5
08	84351	X	75157	-0-	-9194	-0-	75157	3			Y	-0-	3	1			2
*09	81270	X	74518	-0-	-6752	-0-	74518	3			Y	-0-					2
10	79670	X	75625	-0-	-4045	-0-	75625	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105214	X	92535	-0-	-12679	-0-	92535	3			Y	-0-					5
06	98880	X	80767	-0-	-18113	-0-	80767	3			Y	-0-					5
07	99820	X	87356	-0-	-12464	-0-	87356	3			Y	-0-					5
08	95170	X	84054	-0-	-11116	-0-	84054	3			Y	-0-	3	1			2
*09	91920	X	82778	-0-	-9142	-0-	82778	3			Y	-0-					2
10	92535	X	82249	-0-	-10286	-0-	82249	3			Y	-0-					2

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121954	X	107758	-0-	-14196	-0-	107758	3			Y	-0-					5
06	115950	X	91230	-0-	-24720	-0-	91230	3			Y	-0-					5
07	117335	X	97702	-0-	-19633	-0-	97702	3			Y	-0-					5
08	112499	X	90950	-0-	-21549	-0-	90950	3			Y	-0-	3	1			2
*09	108870	X	90596	-0-	-18274	-0-	90596	3			Y	-0-					2
10	107756	X	85791	-0-	-21965	-0-	85791	3			Y	-0-					2

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58742	X	58742	-0-	-0-	-0-	58742	3			Y	-0-					-0-
06	61020	X	61020	-0-	-0-	-0-	61020	3			Y	-0-					-0-
07	60078	X	46074	-0-	-14004	-0-	46074	3			Y	-0-					-0-
08	60078	X	38623	-0-	-21455	-0-	38623	3			Y	-0-					-0-
09	61020	X	34848	-0-	-26172	-0-	34848	3			Y	-0-					-0-
10	63054	X	33204	-0-	-29850	-0-	33204	3			Y	-0-					-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248155	X	196791	-0-	-51364	-0-	196791	3			N	-0-					-0-
06	240150	X	186926	-0-	-53224	-0-	186926	3			N	-0-					-0-
07	213838	X	173943	-0-	-39895	-0-	173943	3			N	-0-					-0-
08	213838	X	175148	-0-	-38690	-0-	175148	3			N	-0-					-0-
09	206940	X	170123	-0-	-36817	-0-	170123	3			N	-0-					-0-
10	196788	X	165857	-0-	-30931	-0-	165857	3			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	399280	X	359065	-0-	-40215	-0-	359065	3			N	-0-					-0-
06	386400	X	333574	-0-	-52826	-0-	333574	3			N	-0-					-0-
07	399280	X	368527	-0-	-30753	-0-	368527	3			N	-0-					-0-
08	386291	X	254641	-0-	-131650	-0-	254641	3			N	-0-					-0-
09	366930	X	332187	-0-	-34743	-0-	332187	3			N	-0-					-0-
10	368528	X	306432	-0-	-62096	-0-	306432	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	343015	X	179269	-0-	-163746	-0-	179269	3			N	-0-					-0-
06	299670	X	64887	-0-	-234783	-0-	64887	3			N	-0-					-0-
07	277202	X	133847	-0-	-143355	-0-	133847	3			N	-0-					-0-
08	232500	X	76444	-0-	-156056	-0-	76444	3			N	-0-					-0-
09	200010	X	98631	-0-	-101379	-0-	98631	3			N	-0-					-0-
10	179273	X	87695	-0-	-91578	-0-	87695	3			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

05	316231	X	227859	-0-	-88372	-0-	227859	2			Y	-0-					-0-
06	298980	X	216986	-0-	-81994	-0-	216986	2			Y	-0-					-0-
07	273637	X	217361	-0-	-56276	-0-	217361	2			Y	-0-					-0-
08	273637	X	210079	-0-	-63558	-0-	210079	2			Y	-0-					-0-
09	240330	X	184072	-0-	-56258	-0-	184072	2			Y	-0-					-0-
10	227850	X	196832	-0-	-31018	-0-	196832	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

05	380990	X	298215	-0-	-82775	-0-	298215	2			Y	-0-					-0-
06	361020	X	265705	-0-	-95315	-0-	265705	2			Y	-0-					-0-
07	358081	X	268953	-0-	-89128	-0-	268953	2			Y	-0-					-0-
08	343573	X	245159	-0-	-98414	-0-	245159	2			Y	-0-					-0-
09	288600	X	189702	-0-	-98898	-0-	189702	2			Y	-0-					-0-
10	298220	X	183037	-0-	-115183	-0-	183037	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	437134	X	437134	-0-	-0-	-0-	437134	2			Y	-0-					-0-
06	437280	X	393467	-0-	-43813	-0-	393467	2			Y	-0-					-0-
07	451856	X	393338	-0-	-58518	-0-	393338	2			Y	-0-					-0-
08	451856	X	371593	-0-	-80263	-0-	371593	2			Y	-0-					-0-
09	423600	X	335366	-0-	-88234	-0-	335366	2			Y	-0-					-0-
10	437131	X	292280	-0-	-144851	-0-	292280	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

05	396521	X	309023	-0-	-87498	-0-	309023	2			Y	-0-					-0-
06	383730	X	271895	-0-	-111835	-0-	271895	2			Y	-0-					-0-
07	386260	X	268960	-0-	-117300	-0-	268960	2			Y	-0-					-0-
08	361832	X	250563	-0-	-111269	-0-	250563	2			Y	-0-					-0-
09	314190	X	226440	-0-	-87750	-0-	226440	2			Y	-0-					-0-
10	309008	X	199737	-0-	-109271	-0-	199737	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

05	298468	X	238933	-0-	-59535	-0-	238933	2			Y	-0-					-0-
06	288840	X	226269	-0-	-62571	-0-	226269	2			Y	-0-					-0-
07	287711	X	231531	-0-	-56180	-0-	231531	2			Y	-0-					-0-
08	278659	X	228082	-0-	-50577	-0-	228082	2			Y	-0-					-0-
09	252480	X	113508	-0-	-138972	-0-	113508	2			Y	-0-					-0-
*10	342708	X	342708	-0-	-0-	-0-	342708	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

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
05	194246	X	175942	-0-	-18304	-0-	175942	3			N	-0-					-0-
06	183870	X	170792	-0-	-13078	-0-	170792	3			N	-0-					-0-
07	169446	X	157433	-0-	-12013	-0-	157433	3			N	-0-					-0-
08	175956	X	143461	-0-	-32495	-0-	143461	3			N	-0-					-0-
09	170790	X	142696	-0-	-28094	-0-	142696	3			N	-0-					-0-
10	176483	X	141362	-0-	-35121	-0-	141362	3			N	-0-					-0-

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48050	X	43221	-0-	-4829	-0-	43067	3	154	9	N	140					235
06	45240	X	39333	-0-	-5907	-0-	39333	3			N	-0-					235
07	44516	X	40422	-0-	-4094	-0-	40422	3			N	-0-					235
08	43493	X	39199	-0-	-4294	-0-	39199	3			N	-0-	136	1	1	5	98
*09	42090	X	38550	-0-	-3540	-0-	38522	3	28	9	N	25					123
10	43214	X	38389	-0-	-4825	-0-	38345	3	44	9	N	40					163

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

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
05	296949	X	244182	-0-	-52767	-0-	244182	3			N	-0-					-0-
06	277140	X	217518	-0-	-59622	-0-	217518	3			N	-0-					-0-
07	267902	X	221662	-0-	-46240	-0-	221662	3			N	-0-					-0-
08	267902	X	196816	-0-	-71086	-0-	196816	3			N	-0-					-0-
09	243180	X	174466	-0-	-68714	-0-	174466	3			N	-0-					-0-
10	244187	X	201102	-0-	-43085	-0-	201102	3			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

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
05	749611	X	749611	-0-	-0-	-0-	749611	2			N	-0-					-0-
06	700752	X	700752	-0-	-0-	-0-	700752	2			N	-0-					-0-
07	359174	X	359174	-0-	-0-	-0-	359174	2			N	-0-					-0-
08	694241	X	694241	-0-	-0-	-0-	694241	2			N	-0-					-0-
09	602040	X	602040	-0-	-0-	-0-	602040	2			N	-0-					-0-
*10	530177	X	530177	-0-	-0-	-0-	530177	2			N	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228

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
05	335358	X	199947	-0-	-135411	-0-	199947	2			N	-0-					-0-
06	321030	X	168195	-0-	-152835	-0-	168195	2			N	-0-					-0-
07	295058	X	149543	-0-	-145515	-0-	149543	2			N	-0-					-0-
08	259718	X	130147	-0-	-129571	-0-	130147	2			N	-0-					-0-
09	222360	X	105586	-0-	-116774	-0-	105586	2			N	-0-					-0-
10	199950	X	101077	-0-	-98873	-0-	101077	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
05	311798	X	249634	-0-	-62164	-0-	249634	2			N	-0-					-0-
06	291690	X	229263	-0-	-62427	-0-	229263	2			N	-0-					-0-
07	267592	X	217676	-0-	-49916	-0-	217676	2			N	-0-					-0-
08	267592	X	202913	-0-	-64679	-0-	202913	2			N	-0-					-0-
09	241590	X	189744	-0-	-51846	-0-	189744	2			N	-0-					-0-
10	249643	X	189494	-0-	-60149	-0-	189494	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 #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	726906	X	726906	-0-	-0-	-0-	726906	2			N	-0-					-0-
06	654725	X	654725	-0-	-0-	-0-	654725	2			N	-0-					-0-
07	671109	X	671109	-0-	-0-	-0-	671109	2			N	-0-					-0-
08	389672	X	389672	-0-	-0-	-0-	389672	2			N	-0-					-0-
09	478386	X	478386	-0-	-0-	-0-	478386	2			N	-0-					-0-
*10	465852	X	465852	-0-	-0-	-0-	465852	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	412889	X	221406	-0-	-191483	-0-	221406	2			N	-0-					-0-
06	399570	X	195518	-0-	-204052	-0-	195518	2			N	-0-					-0-
07	187105	X	187105	-0-	-0-	-0-	187105	2			N	-0-					-0-
08	151479	X	151479	-0-	-0-	-0-	151479	2			N	-0-					-0-
09	143765	X	143765	-0-	-0-	-0-	143765	2			N	-0-					-0-
*10	133353	X	133353	-0-	-0-	-0-	133353	2			N	-0-					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	281201	X	275546	-0-	-5655	-0-	275546	2			N	-0-					-0-
06	272130	X	258100	-0-	-14030	-0-	258100	2			N	-0-					-0-
07	281201	X	245387	-0-	-35814	-0-	245387	2			N	-0-					-0-
08	281201	X	227466	-0-	-53735	-0-	227466	2			N	-0-					-0-
09	272130	X	192257	-0-	-79873	-0-	192257	2			N	-0-					-0-
10	275559	X	208699	-0-	-66860	-0-	208699	2			N	-0-					-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284361 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 15940 PERF.16567 - 23080

05	316448	X	206678	-0-	-109770	-0-	206678	2			N	-0-					-0-
06	290100	X	208480	-0-	-81620	-0-	208480	2			N	-0-					-0-
07	280581	X	186897	-0-	-93684	-0-	186897	2			N	-0-					-0-
08	259749	X	173497	-0-	-86252	-0-	173497	2			N	-0-					-0-
09	243390	X	167003	-0-	-76387	-0-	167003	2			N	-0-					-0-
10	215419	X	161557	-0-	-53862	-0-	161557	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528

05	677425	X	677425	-0-	-0-	-0-	677425	2			N	-0-					-0-
06	620267	X	620267	-0-	-0-	-0-	620267	2			N	-0-					-0-
07	656917	X	656917	-0-	-0-	-0-	656917	2			N	-0-					-0-
08	663590	X	663590	-0-	-0-	-0-	663590	2			N	-0-					-0-
09	576820	X	576820	-0-	-0-	-0-	576820	2			N	-0-					-0-
*10	563850	X	563850	-0-	-0-	-0-	563850	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	801030	X	801030	-0-	-0-	-0-	801030	2			N	-0-					-0-
06	774010	X	774010	-0-	-0-	-0-	774010	2			N	-0-					-0-
07	798845	X	798845	-0-	-0-	-0-	798845	2			N	-0-					-0-
08	597861	X	597861	-0-	-0-	-0-	597861	2			N	-0-					-0-
09	63323	X	63323	-0-	-0-	-0-	63323	2			N	-0-					-0-
*10	477476	X	477476	-0-	-0-	-0-	477476	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	350466	X	350466	-0-	-0-	-0-	350466	2			N	-0-					-0-
06	298770	X	223958	-0-	-74812	-0-	223958	2			N	-0-					-0-
07	565281	X	565281	-0-	-0-	-0-	565281	2			N	-0-					-0-
08	308729	X	295549	-0-	-13180	-0-	295549	2			N	-0-					-0-
09	298770	X	276345	-0-	-22425	-0-	276345	2			N	-0-					-0-
10	308729	X	301395	-0-	-7334	-0-	301395	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914

05	894447	X	894447	-0-	-0-	-0-	894447	2			N	-0-					-0-
06	811782	X	811782	-0-	-0-	-0-	811782	2			N	-0-					-0-
07	608516	X	608516	-0-	-0-	-0-	608516	2			N	-0-					-0-
08	480768	X	480768	-0-	-0-	-0-	480768	2			N	-0-					-0-
09	74715	X	74715	-0-	-0-	-0-	74715	2			N	-0-					-0-
*10	532663	X	532663	-0-	-0-	-0-	532663	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	425396	X	425396	-0-	-0-	-0-	425396	2			N	-0-					-0-
06	392994	X	392994	-0-	-0-	-0-	392994	2			N	-0-					-0-
07	363858	X	363858	-0-	-0-	-0-	363858	2			N	-0-					-0-
08	286443	X	286443	-0-	-0-	-0-	286443	2			N	-0-					-0-
09	296619	X	296619	-0-	-0-	-0-	296619	2			N	-0-					-0-
*10	279019	X	279019	-0-	-0-	-0-	279019	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	558513	X	558513	-0-	-0-	-0-	558513	2			N	-0-					-0-
06	447574	X	447574	-0-	-0-	-0-	447574	2			N	-0-					-0-
07	522076	X	522076	-0-	-0-	-0-	522076	2			N	-0-					-0-
08	480980	X	480980	-0-	-0-	-0-	480980	2			N	-0-					-0-
09	418678	X	418678	-0-	-0-	-0-	418678	2			N	-0-					-0-
10	263004	X	137015	-0-	-125989	-0-	137015	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116

05	484376	X	484376	-0-	-0-	-0-	484376	2			N	-0-					-0-
06	445691	X	445691	-0-	-0-	-0-	445691	2			N	-0-					-0-
07	432210	X	432210	-0-	-0-	-0-	432210	2			N	-0-					-0-
08	271825	X	271825	-0-	-0-	-0-	271825	2			N	-0-					-0-
09	258540	X	133971	-0-	-124569	-0-	133971	2			N	-0-					-0-
10	267158	X	150184	-0-	-116974	-0-	150184	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SHUT IN		428138	-0-	428138	1176318	428138	2			N	-0-					-0-
06	1581765	X	405447	-0-	-1176318	-0-	405447	2			N	-0-					-0-
07	391471	X	391471	-0-	-0-	-0-	391471	2			N	-0-					-0-
08	272322	X	272322	-0-	-0-	-0-	272322	2			N	-0-					-0-
09	249840	X	129107	-0-	-120733	-0-	129107	2			N	-0-					-0-
10	258168	X	110274	-0-	-147894	-0-	110274	2			N	-0-					-0-

PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548

05	525402	X	525402	-0-	-0-	-0-	525402	2			N	-0-					-0-
06	543057	X	543057	-0-	-0-	-0-	543057	2			N	-0-					-0-
07	538458	X	538458	-0-	-0-	-0-	538458	2			N	-0-					-0-
08	512284	X	512284	-0-	-0-	-0-	512284	2			N	-0-					-0-
09	459791	X	459791	-0-	-0-	-0-	459791	2			N	-0-					-0-
*10	515909	X	515909	-0-	-0-	-0-	515909	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956

05	411757	X	411757	-0-	-0-	-0-	411757	2			N	-0-					-0-
06	285120	X	103756	-0-	-181364	-0-	103756	2			N	-0-					-0-
07	294624	X	-0-	-0-	-294624	-0-					N	-0-					-0-
08	294624	X	-0-	-0-	-294624	-0-					N	-0-					-0-
09	285120	X	-0-	-0-	-285120	-0-					N	-0-					-0-
10	294624	X	-0-	-0-	-294624	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1305592	X	1305592	-0-	-0-	-0-	1305592	2		N	-0-			-0-
06	1178900	X	1178900	-0-	-0-	-0-	1178900	2		N	-0-			-0-
07	1159493	X	1159493	-0-	-0-	-0-	1159493	2		N	-0-			-0-
08	1036763	X	1036763	-0-	-0-	-0-	1036763	2		N	-0-			-0-
09	1077886	X	1077886	-0-	-0-	-0-	1077886	2		N	-0-			-0-
*10	973528	X	973528	-0-	-0-	-0-	973528	2		N	-0-			-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286032 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 16126 PERF.16126 - 23325

05	1423961	X	1423961	-0-	-0-	-0-	1423961	2		N	-0-			-0-
06	851466	X	851466	-0-	-0-	-0-	851466	2		N	-0-			-0-
07	1306411	X	1306411	-0-	-0-	-0-	1306411	2		N	-0-			-0-
08	1091452	X	1091452	-0-	-0-	-0-	1091452	2		N	-0-			-0-
09	1020948	X	1020948	-0-	-0-	-0-	1020948	2		N	-0-			-0-
*10	1106076	X	1106076	-0-	-0-	-0-	1106076	2		N	-0-			-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	1303973	X	1303973	-0-	-0-	-0-	1303973	2		N	-0-			-0-
06	1161124	X	1161124	-0-	-0-	-0-	1161124	2		N	-0-			-0-
07	1369792	X	1369792	-0-	-0-	-0-	1369792	2		N	-0-			-0-
08	805960	X	805960	-0-	-0-	-0-	805960	2		N	-0-			-0-
09	567462	X	567462	-0-	-0-	-0-	567462	2		N	-0-			-0-
*10	516054	X	516054	-0-	-0-	-0-	516054	2		N	-0-			-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578

05	1031212	X	1031212	-0-	-0-	-0-	1031212	2		N	-0-			-0-
06	345705	X	345705	-0-	-0-	-0-	345705	2		N	-0-			-0-
07	1024071	X	1024071	-0-	-0-	-0-	1024071	2		N	-0-			-0-
08	672815	X	672815	-0-	-0-	-0-	672815	2		N	-0-			-0-
09	950585	X	950585	-0-	-0-	-0-	950585	2		N	-0-			-0-
*10	990011	X	990011	-0-	-0-	-0-	990011	2		N	-0-			-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286945 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 15234 PERF.15335 - 22091

05	228439	X	-0-	-0-	-228439	-0-				N	-0-			-0-
06	221070	X	-0-	-0-	-221070	-0-				N	-0-			-0-
07	228439	X	-0-	-0-	-228439	-0-				N	-0-			-0-
08	228439	X	-0-	-0-	-228439	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	1085409	X	579197	-0-	-506212	-0-	579197	2			N	-0-					-0-
06	588983	X	588983	-0-	-0-	-0-	588983	2			N	-0-					-0-
07	650720	X	650720	-0-	-0-	-0-	650720	2			N	-0-					-0-
08	628724	X	628724	-0-	-0-	-0-	628724	2			N	-0-					-0-
09	596445	X	596445	-0-	-0-	-0-	596445	2			N	-0-					-0-
*10	604546	X	604546	-0-	-0-	-0-	604546	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287178 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 15561 PERF.15308 - 23328

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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	SHUT IN		7330	-0-	7330	7330	7330	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7330					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7330					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7330					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7330					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7330					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7330					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		142834	-0-	142834	150164	142834	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		321976	-0-	321976	472140	321976	2			N	-0-					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 287368 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13886 PERF.13780 - 21919

05	0		275487	-0-	275487	275487	275487	3			N	-0-					-0-
*06	690763	X	415276	-0-	-275487	-0-	415276	3			N	-0-					-0-
*07	477043	X	477043	-0-	-0-	-0-	477043	3			N	-0-					-0-
*08	489553	X	489553	-0-	-0-	-0-	489553	3			N	-0-					-0-
*09	415804	X	415804	-0-	-0-	-0-	415804	3			N	-0-					-0-
*10	424534	X	424534	-0-	-0-	-0-	424534	3			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287594 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14206 - 23562

04	0		66659	-0-	66659	66659	66659	2			N	-0-					-0-
05	0		709510	-0-	709510	776169	709510	2			N	-0-					-0-
*06	1543107	X	766938	-0-	-776169	-0-	766938	2			N	-0-					-0-
*07	910874	X	910874	-0-	-0-	-0-	910874	2			N	-0-					-0-
*08	907698	X	907698	-0-	-0-	-0-	907698	2			N	-0-					-0-
*09	806611	X	806611	-0-	-0-	-0-	806611	2			N	-0-					-0-
*10	762594	X	762594	-0-	-0-	-0-	762594	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287617 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13909 - 18307

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRG LONE STAR LTD. 090870
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

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

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

05	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					10
06	420	N	179	-0-	-241	-0-	179	2			N	-0-					10
07	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	2			N	-0-					10
08	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					10
09	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-					10
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					10

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

05	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					3
06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					3
07	6665	X	5729	-0-	-936	-0-	5727	2	2	9	N	2					5
08	7843	X	3992	-0-	-3851	-0-	3986	2	6	9	N	5					10
09	7590	X	1923	-0-	-5667	-0-	1922	2	1	9	N	1					11
10	7843	X	1503	-0-	-6340	-0-	1503	2			N	-0-					11

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11403 - 11423

05	14B2	EXT	107	-0-	107	842	107	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	39	-0-	39	881	39	3			N	-0-					-0-
07	985	X	104	-0-	-881	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*10	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	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 #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	1909	-0-	-1532	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	1056	-0-	-2274	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	691	-0-	-2750	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	1362	-0-	-1397	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	844	-0-	-1046	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	520	-0-	-1402	-0-	520	3			N	-0-					-0-

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
05	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3			N	-0-					-0-
07	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	4692	-0-	-1105	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	4482	-0-	-1128	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	4351	-0-	-1446	-0-	4351	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1453	-0-	-283	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	2145	-0-	-135	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	5	-0-	-2351	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	640	-0-	-1520	-0-	639	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3483	-0-	-330	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3343	-0-	-347	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3106	-0-	-552	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2397	-0-	-963	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	1155	-0-	-2317	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
*10	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3157	-0-	-935	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3288	-0-	-402	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3211	-0-	-416	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3277	-0-	-23	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
*10	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
07	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
08	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
*10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	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 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	7665	-0-	-1170	-0-	7665	3			N	-0-					-0-
06	8040	X	7228	-0-	-812	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
07	7967	X	7407	-0-	-560	-0-	7407	3			N	-0-					-0-
08	7905	X	7368	-0-	-537	-0-	7368	3			N	-0-					-0-
09	7650	X	7004	-0-	-646	-0-	7004	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	7145	-0-	-512	-0-	7145	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

05	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	3			N	-0-					-0-
06	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	3			N	-0-					-0-
07	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	7971	-0-	-1112	-0-	7971	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	6848	-0-	-1942	-0-	6848	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	7832	-0-	-1251	-0-	7832	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

05	8494	X	7750	-0-	-744	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
06	8310	X	2575	-0-	-5735	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
07	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	3			N	-0-					-0-
08	8587	X	7806	-0-	-781	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
09	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	3			N	-0-					-0-
10	9579	X	7882	-0-	-1697	-0-	7882	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

05	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
08	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
09	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4639	-0-	-259	-0-	4639	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

05	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6149	-0-	-601	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	5936	-0-	-1039	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6475	-0-	-717	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	5532	-0-	-1428	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6543	-0-	-649	-0-	6543	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	10385	X	8128	-0-	-2257	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
06	9930	X	5877	-0-	-4053	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
07	10168	X	5491	-0-	-4677	-0-	5491	3			N	-0-					-0-
08	10137	X	4963	-0-	-5174	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
09	9510	X	4207	-0-	-5303	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
*10	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	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 #: 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
05	5518	X	5076	-0-	-442	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4698	-0-	-642	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4747	-0-	-771	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
09	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	3			N	-0-					-0-
*10	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3			N	-0-					-0-

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
05	4309	X	4026	-0-	-283	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3840	-0-	-420	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3284	-0-	-1118	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	401	-0-	-4001	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	2366	-0-	-1664	-0-	2366	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19743	X	19743	-0-	-0-	-0-	19743	3			N	-0-					-0-
06	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	20130	3			N	-0-					-0-
07	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	20504	3			N	-0-					-0-
08	20487	X	20487	-0-	-0-	-0-	20487	3			N	-0-					-0-
09	20351	X	20351	-0-	-0-	-0-	20351	3			N	-0-					-0-
*10	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5809	-0-	-546	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5845	-0-	-215	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5865	-0-	-397	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5857	-0-	-219	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5377	-0-	-473	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	4985	-0-	-1060	-0-	4985	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	6019	-0-	-2103	-0-	6019	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	5285	-0-	-2215	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	5701	-0-	-1708	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	5647	-0-	-1080	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
09	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
*10	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	17459	3			N	-0-					-0-
06	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	12764	3			N	-0-					-0-
07	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	16644	3			N	-0-					-0-
08	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11254	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	6039	-0-	-4341	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
10	10726	X	7101	-0-	-3625	-0-	7101	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17132	X	17132	-0-	-0-	-0-	17132	3			N	-0-					-0-
06	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	3			N	-0-					-0-
07	17751	X	17751	-0-	-0-	-0-	17751	3			N	-0-					-0-
08	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	17783	3			N	-0-					-0-
09	18263	X	18263	-0-	-0-	-0-	18263	3			N	-0-					-0-
*10	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	14468	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 #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5468	-0-	-577	-0-	5468	3			Y	-0-					-0-
06	5760	X	3945	-0-	-1815	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3			Y	-0-					-0-
08	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	3			Y	-0-					-0-
09	5280	X	5212	-0-	-68	-0-	5212	3			Y	-0-					-0-
10	5890	X	5157	-0-	-733	-0-	5157	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

05	4247	X	4064	-0-	-183	-0-	4064	3			Y	-0-					-0-
06	4140	X	2877	-0-	-1263	-0-	2877	3			Y	-0-					-0-
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			Y	-0-					-0-
08	4278	X	3903	-0-	-375	-0-	3903	3			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3063	-0-	-957	-0-	3063	3			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3600	-0-	-709	-0-	3600	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

05	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11799	3			N	-0-					-0-
06	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	3			N	-0-					-0-
07	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	3			N	-0-					-0-
08	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	3			N	-0-					-0-
09	9780	X	9712	-0-	-68	-0-	9712	3			N	-0-					-0-
10	10106	X	9506	-0-	-600	-0-	9506	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

05	5704	X	5561	-0-	-143	-0-	5561	3			Y	-0-					-0-
06	5520	X	5515	-0-	-5	-0-	5515	3			Y	-0-					-0-
07	5673	X	5457	-0-	-216	-0-	5457	3			Y	-0-					-0-
08	5642	X	5313	-0-	-329	-0-	5313	3			Y	-0-					-0-
09	5520	X	5039	-0-	-481	-0-	5039	3			Y	-0-					-0-
10	5704	X	4733	-0-	-971	-0-	4733	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

05	5580	X	5058	-0-	-522	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4798	-0-	-602	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4921	-0-	-411	-0-	4921	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4888	-0-	-382	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4558	-0-	-482	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4728	-0-	-325	-0-	4728	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

05	7874	X	7213	-0-	-661	-0-	7213	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	6796	-0-	-734	-0-	6796	3			N	-0-					-0-
07	7781	X	6847	-0-	-934	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	6752	-0-	-905	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	6412	-0-	-758	-0-	6412	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	6265	-0-	-958	-0-	6265	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

05	21227	X	21227	-0-	-0-	-0-	21227	3			N	-0-					-0-
06	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	15951	3			N	-0-					-0-
07	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	13634	3			N	-0-					-0-
08	13702	X	11363	-0-	-2339	-0-	11363	3			N	-0-					-0-
09	13260	X	12623	-0-	-637	-0-	12623	3			N	-0-					-0-
10	13702	X	4600	-0-	-9102	-0-	4600	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 #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	7912	-0-	-830	-0-	7912	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7782	-0-	-438	-0-	7782	3			N	-0-					-0-
07	8494	X	7474	-0-	-1020	-0-	7474	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7444	-0-	-926	-0-	7444	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	5140	-0-	-2840	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
*10	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

05	4867	X	4662	-0-	-205	-0-	4662	3			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4478	-0-	-232	-0-	4478	3			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4506	-0-	-361	-0-	4506	3			Y	-0-					-0-
08	4805	X	3929	-0-	-876	-0-	3929	3			Y	-0-					-0-
09	4560	X	3740	-0-	-820	-0-	3740	3			Y	-0-					-0-
10	4650	X	3797	-0-	-853	-0-	3797	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

05	7998	X	7643	-0-	-355	-0-	7643	3			Y	-0-					-0-
06	7650	X	7303	-0-	-347	-0-	7303	3			Y	-0-					-0-
07	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			Y	-0-					-0-
08	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	3			Y	-0-					-0-
09	7470	X	6965	-0-	-505	-0-	6965	3			Y	-0-					-0-
10	7967	X	6880	-0-	-1087	-0-	6880	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

05	10974	X	10076	-0-	-898	-0-	10076	3			Y	-0-					-0-
06	10560	X	9415	-0-	-1145	-0-	9415	3			Y	-0-					-0-
07	10571	X	7927	-0-	-2644	-0-	7927	3			Y	-0-					-0-
08	10075	X	8049	-0-	-2026	-0-	8049	3			Y	-0-					-0-
09	9750	X	5939	-0-	-3811	-0-	5939	3			Y	-0-					-0-
10	10075	X	9813	-0-	-262	-0-	9813	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

05	5208	X	4988	-0-	-220	-0-	4988	3			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4564	-0-	-476	-0-	4564	3			Y	-0-					-0-
07	5208	X	4693	-0-	-515	-0-	4693	3			Y	-0-					-0-
08	5146	X	4272	-0-	-874	-0-	4272	3			Y	-0-					-0-
09	4920	X	4153	-0-	-767	-0-	4153	3			Y	-0-					-0-
10	4991	X	4255	-0-	-736	-0-	4255	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

05	3348	X	3099	-0-	-249	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2153	-0-	-1087	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2680	-0-	-668	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2620	-0-	-480	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2389	-0-	-611	-0-	2389	3			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2432	-0-	-668	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

05	7843	X	3773	-0-	-4070	-0-	3773	3			Y	-0-					-0-
06	7440	X	6923	-0-	-517	-0-	6923	3			Y	-0-					-0-
07	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	3			Y	-0-					-0-
08	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3			Y	-0-					-0-
09	7020	X	5772	-0-	-1248	-0-	5772	3			Y	-0-					-0-
10	7347	X	6133	-0-	-1214	-0-	6133	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 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
05	10571	X	10265	-0-	-306	-0-	10265	3			Y	-0-					-0-
06	10140	X	9768	-0-	-372	-0-	9768	3			Y	-0-					-0-
07	10354	X	9743	-0-	-611	-0-	9743	3			Y	-0-					-0-
08	10261	X	9591	-0-	-670	-0-	9591	3			Y	-0-					-0-
09	9930	X	8931	-0-	-999	-0-	8931	3			Y	-0-					-0-
10	10261	X	9097	-0-	-1164	-0-	9097	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

05	7099	X	6519	-0-	-580	-0-	6519	3			Y	-0-					-0-
06	6480	X	5634	-0-	-846	-0-	5634	3			Y	-0-					-0-
07	6696	X	5345	-0-	-1351	-0-	5345	3			Y	-0-					-0-
08	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	3			Y	-0-					-0-
09	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	3			Y	-0-					-0-
10	6510	X	6310	-0-	-200	-0-	6310	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

05	5797	X	5441	-0-	-356	-0-	5441	3			Y	-0-					-0-
06	5610	X	5280	-0-	-330	-0-	5280	3			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5351	-0-	-291	-0-	5351	3			Y	-0-					-0-
08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			Y	-0-					-0-
09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3			Y	-0-					-0-
*10	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

05	5735	X	5480	-0-	-255	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	5456	-0-	-94	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5612	-0-	-123	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5511	-0-	-224	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	5217	-0-	-243	-0-	5217	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	4863	-0-	-779	-0-	4863	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

05	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	3			Y	-0-					-0-
06	7530	X	6639	-0-	-891	-0-	6639	3			Y	-0-					-0-
07	7781	X	7345	-0-	-436	-0-	7345	3			Y	-0-					-0-
08	7781	X	6530	-0-	-1251	-0-	6530	3			Y	-0-					-0-
09	7290	X	6253	-0-	-1037	-0-	6253	3			Y	-0-					-0-
10	7440	X	6222	-0-	-1218	-0-	6222	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

05	6727	X	6462	-0-	-265	-0-	6462	3			Y	-0-					-0-
06	6510	X	5645	-0-	-865	-0-	5645	3			Y	-0-					-0-
07	6572	X	5936	-0-	-636	-0-	5936	3			Y	-0-					-0-
08	6572	X	5955	-0-	-617	-0-	5955	3			Y	-0-					-0-
09	6240	X	6152	-0-	-88	-0-	6152	3			Y	-0-					-0-
10	6448	X	6189	-0-	-259	-0-	6189	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

05	10912	X	9939	-0-	-973	-0-	9939	3			Y	-0-					-0-
06	10560	X	9173	-0-	-1387	-0-	9173	3			Y	-0-					-0-
07	10912	X	8681	-0-	-2231	-0-	8681	3			Y	-0-					-0-
08	9951	X	8440	-0-	-1511	-0-	8440	3			Y	-0-					-0-
09	9630	X	8053	-0-	-1577	-0-	8053	3			Y	-0-					-0-
10	9951	X	8434	-0-	-1517	-0-	8434	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 #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2937	-0-	-535	-0-	2937	3			Y	-0-					-0-
06	3360	X	2763	-0-	-597	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2872	-0-	-321	-0-	2872	3			Y	-0-					-0-
08	3162	X	3073	-0-	-89	-0-	3073	3			Y	-0-					-0-
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			Y	-0-					-0-
*10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

05	10261	X	9584	-0-	-677	-0-	9584	3			Y	-0-					-0-
06	9630	X	9029	-0-	-601	-0-	9029	3			Y	-0-					-0-
07	9920	X	9215	-0-	-705	-0-	9215	3			Y	-0-					-0-
08	9920	X	9865	-0-	-55	-0-	9865	3			Y	-0-					-0-
09	9600	X	9179	-0-	-421	-0-	9179	3			Y	-0-					-0-
*10	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

05	9486	X	8437	-0-	-1049	-0-	8437	3			Y	-0-					-0-
06	9180	X	7997	-0-	-1183	-0-	7997	3			Y	-0-					-0-
07	8928	X	8149	-0-	-779	-0-	8149	3			Y	-0-					-0-
08	8742	X	8447	-0-	-295	-0-	8447	3			Y	-0-					-0-
09	8190	X	7995	-0-	-195	-0-	7995	3			Y	-0-					-0-
10	8432	X	8235	-0-	-197	-0-	8235	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

05	3999	X	3516	-0-	-483	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3793	-0-	-227	-0-	3793	3			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3822	-0-	-332	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3144	-0-	-636	-0-	3144	3			Y	-0-					-0-
10	3937	X	2884	-0-	-1053	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

05	16464	X	16464	-0-	-0-	-0-	16464	3			Y	-0-					-0-
06	15510	X	13164	-0-	-2346	-0-	13164	3			Y	-0-					-0-
07	16399	X	12424	-0-	-3975	-0-	12424	3			Y	-0-					-0-
08	16399	X	12116	-0-	-4283	-0-	12116	3			Y	-0-					-0-
09	15870	X	11548	-0-	-4322	-0-	11548	3			Y	-0-					-0-
10	16399	X	11651	-0-	-4748	-0-	11651	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

05	6789	X	6298	-0-	-491	-0-	6298	3			Y	-0-					-0-
06	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	3			Y	-0-					-0-
07	6789	X	6739	-0-	-50	-0-	6739	3			Y	-0-					-0-
08	6789	X	6756	-0-	-33	-0-	6756	3			Y	-0-					-0-
09	6630	X	6129	-0-	-501	-0-	6129	3			Y	-0-					-0-
10	6851	X	6122	-0-	-729	-0-	6122	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

05	10943	X	10056	-0-	-887	-0-	10056	3			Y	-0-					-0-
06	10590	X	9223	-0-	-1367	-0-	9223	3			Y	-0-					-0-
07	11408	X	9288	-0-	-2120	-0-	9288	3			Y	-0-					-0-
08	11408	X	8871	-0-	-2537	-0-	8871	3			Y	-0-					-0-
09	11040	X	8952	-0-	-2088	-0-	8952	3			Y	-0-					-0-
10	10044	X	8982	-0-	-1062	-0-	8982	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 #: 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
05	11098	X	10366	-0-	-732	-0-	10366	3			Y	-0-					-0-
06	10710	X	9787	-0-	-923	-0-	9787	3			Y	-0-					-0-
07	10974	X	9675	-0-	-1299	-0-	9675	3			Y	-0-					-0-
08	10633	X	9313	-0-	-1320	-0-	9313	3			Y	-0-					-0-
09	10260	X	8954	-0-	-1306	-0-	8954	3			Y	-0-					-0-
10	10354	X	9100	-0-	-1254	-0-	9100	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

05	5580	X	4697	-0-	-883	-0-	4697	3			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4530	-0-	-690	-0-	4530	3			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4736	-0-	-348	-0-	4736	3			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4580	-0-	-225	-0-	4580	3			Y	-0-					-0-
09	4590	X	4403	-0-	-187	-0-	4403	3			Y	-0-					-0-
10	4743	X	4580	-0-	-163	-0-	4580	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

05	11191	X	9634	-0-	-1557	-0-	9634	3			Y	-0-					-0-
06	10440	X	8465	-0-	-1975	-0-	8465	3			Y	-0-					-0-
07	10602	X	8544	-0-	-2058	-0-	8544	3			Y	-0-					-0-
08	10044	X	9228	-0-	-816	-0-	9228	3			Y	-0-					-0-
09	9630	X	9099	-0-	-531	-0-	9099	3			Y	-0-					-0-
10	9641	X	9367	-0-	-274	-0-	9367	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

05	7657	X	5746	-0-	-1911	-0-	5746	3			Y	-0-					-0-
06	7410	X	5118	-0-	-2292	-0-	5118	3			Y	-0-					-0-
07	7502	X	7167	-0-	-335	-0-	7167	3			Y	-0-					-0-
08	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	3			Y	-0-					-0-
09	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3			Y	-0-					-0-
*10	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

05	15593	X	12710	-0-	-2883	-0-	12710	3			Y	-0-					-0-
06	14790	X	12060	-0-	-2730	-0-	12060	3			Y	-0-					-0-
07	15097	X	12521	-0-	-2576	-0-	12521	3			Y	-0-					-0-
08	14973	X	12443	-0-	-2530	-0-	12443	3			Y	-0-					-0-
09	12780	X	11795	-0-	-985	-0-	11795	3			Y	-0-					-0-
10	12710	X	12533	-0-	-177	-0-	12533	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

05	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	3			Y	-0-					-0-
06	8580	X	7368	-0-	-1212	-0-	7368	3			Y	-0-					-0-
07	8866	X	7884	-0-	-982	-0-	7884	3			Y	-0-					-0-
08	9052	X	7825	-0-	-1227	-0-	7825	3			Y	-0-					-0-
09	8760	X	7328	-0-	-1432	-0-	7328	3			Y	-0-					-0-
10	9052	X	7514	-0-	-1538	-0-	7514	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

05	7192	X	4408	-0-	-2784	-0-	4408	3			Y	-0-					-0-
06	6960	X	3690	-0-	-3270	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-
07	5859	X	4897	-0-	-962	-0-	4897	3			Y	-0-					-0-
08	5642	X	4959	-0-	-683	-0-	4959	3			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4588	-0-	-32	-0-	4588	3			Y	-0-					-0-
10	4898	X	4571	-0-	-327	-0-	4571	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12028	X	11512	-0-	-516	-0-	11512	3			Y	-0-					-0-
06	11370	X	10807	-0-	-563	-0-	10807	3			Y	-0-					-0-
07	12152	X	11325	-0-	-827	-0-	11325	3			Y	-0-					-0-
08	12152	X	10605	-0-	-1547	-0-	10605	3			Y	-0-					-0-
09	11760	X	10254	-0-	-1506	-0-	10254	3			Y	-0-					-0-
10	11501	X	9735	-0-	-1766	-0-	9735	3			Y	-0-					-0-

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
05	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	3			Y	-0-					-0-
06	9810	X	9648	-0-	-162	-0-	9648	3			Y	-0-					-0-
07	9858	X	9588	-0-	-270	-0-	9588	3			Y	-0-					-0-
08	12338	X	9289	-0-	-3049	-0-	9289	3			Y	-0-					-0-
09	11940	X	8814	-0-	-3126	-0-	8814	3			Y	-0-					-0-
10	12338	X	8944	-0-	-3394	-0-	8944	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	5941	-0-	-693	-0-	5941	3			Y	-0-					-0-
06	5880	X	5299	-0-	-581	-0-	5299	3			Y	-0-					-0-
07	6107	X	5186	-0-	-921	-0-	5186	3			Y	-0-					-0-
08	6107	X	5193	-0-	-914	-0-	5193	3			Y	-0-					-0-
09	5910	X	5004	-0-	-906	-0-	5004	3			Y	-0-					-0-
10	5952	X	5184	-0-	-768	-0-	5184	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	7784	-0-	-1175	-0-	7784	3			Y	-0-					-0-
06	8400	X	7257	-0-	-1143	-0-	7257	3			Y	-0-					-0-
07	8153	X	7462	-0-	-691	-0-	7462	3			Y	-0-					-0-
08	7874	X	7775	-0-	-99	-0-	7775	3			Y	-0-					-0-
09	7590	X	7409	-0-	-181	-0-	7409	3			Y	-0-					-0-
10	7781	X	7630	-0-	-151	-0-	7630	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	11289	-0-	-925	-0-	11289	3			Y	-0-					-0-
06	11820	X	10978	-0-	-842	-0-	10978	3			Y	-0-					-0-
07	12152	X	11317	-0-	-835	-0-	11317	3			Y	-0-					-0-
08	12152	X	10945	-0-	-1207	-0-	10945	3			Y	-0-					-0-
09	11250	X	10711	-0-	-539	-0-	10711	3			Y	-0-					-0-
10	11346	X	10927	-0-	-419	-0-	10927	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14632	X	13375	-0-	-1257	-0-	13375	3			Y	-0-					-0-
06	14310	X	12987	-0-	-1323	-0-	12987	3			Y	-0-					-0-
07	14787	X	13287	-0-	-1500	-0-	13287	3			Y	-0-					-0-
08	14787	X	12806	-0-	-1981	-0-	12806	3			Y	-0-					-0-
09	13020	X	12246	-0-	-774	-0-	12246	3			Y	-0-					-0-
10	13423	X	12692	-0-	-731	-0-	12692	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	10530	-0-	-1002	-0-	10530	3			Y	-0-					-0-
06	10890	X	9934	-0-	-956	-0-	9934	3			Y	-0-					-0-
07	11098	X	10298	-0-	-800	-0-	10298	3			Y	-0-					-0-
08	10881	X	9970	-0-	-911	-0-	9970	3			Y	-0-					-0-
09	10530	X	9583	-0-	-947	-0-	9583	3			Y	-0-					-0-
10	10540	X	9259	-0-	-1281	-0-	9259	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	602	-0-	-4451	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
06	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	3			Y	-0-					-0-
07	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	14161	3			Y	-0-					-0-
08	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	3			Y	-0-					-0-
09	15480	X	11843	-0-	-3637	-0-	11843	3			Y	-0-					-0-
10	15996	X	11445	-0-	-4551	-0-	11445	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	6861	-0-	-796	-0-	6861	3			Y	-0-					-0-
06	7650	X	6739	-0-	-911	-0-	6739	3			Y	-0-					-0-
07	7905	X	6634	-0-	-1271	-0-	6634	3			Y	-0-					-0-
08	7905	X	7025	-0-	-880	-0-	7025	3			Y	-0-					-0-
09	6750	X	6514	-0-	-236	-0-	6514	3			Y	-0-					-0-
10	6975	X	6746	-0-	-229	-0-	6746	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14694	X	12948	-0-	-1746	-0-	12948	3			Y	-0-					-0-
06	13980	X	12668	-0-	-1312	-0-	12668	3			Y	-0-					-0-
07	14074	X	13025	-0-	-1049	-0-	13025	3			Y	-0-					-0-
08	13857	X	13032	-0-	-825	-0-	13032	3			Y	-0-					-0-
09	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	13183	3			Y	-0-					-0-
*10	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13293	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	4924	-0-	-594	-0-	4924	3			Y	-0-					-0-
06	5340	X	3538	-0-	-1802	-0-	3538	3			Y	-0-					-0-
07	5115	X	5021	-0-	-94	-0-	5021	3			Y	-0-					-0-
08	5115	X	4873	-0-	-242	-0-	4873	3			Y	-0-					-0-
09	4800	X	4724	-0-	-76	-0-	4724	3			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4887	-0-	-135	-0-	4887	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	10636	-0-	-1237	-0-	10636	3			Y	-0-					-0-
06	11130	X	9987	-0-	-1143	-0-	9987	3			Y	-0-					-0-
07	11253	X	10068	-0-	-1185	-0-	10068	3			Y	-0-					-0-
08	11129	X	9945	-0-	-1184	-0-	9945	3			Y	-0-					-0-
09	10560	X	8790	-0-	-1770	-0-	8790	3			Y	-0-					-0-
10	10633	X	9120	-0-	-1513	-0-	9120	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8339	X	7002	-0-	-1337	-0-	7002	3			Y	-0-					-0-
06	8070	X	5963	-0-	-2107	-0-	5963	3			Y	-0-					-0-
07	8339	X	8167	-0-	-172	-0-	8167	3			Y	-0-					-0-
08	7502	X	7234	-0-	-268	-0-	7234	3			Y	-0-					-0-
09	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	3			Y	-0-					-0-
10	8153	X	7164	-0-	-989	-0-	7164	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	10413	-0-	-1367	-0-	10413	3			Y	-0-					-0-
06	11340	X	9870	-0-	-1470	-0-	9870	3			Y	-0-					-0-
07	11439	X	10030	-0-	-1409	-0-	10030	3			Y	-0-					-0-
08	10695	X	9793	-0-	-902	-0-	9793	3			Y	-0-					-0-
09	10320	X	9586	-0-	-734	-0-	9586	3			Y	-0-					-0-
10	10416	X	9819	-0-	-597	-0-	9819	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	8739	-0-	-468	-0-	8739	3			Y	-0-					-0-
06	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	3			Y	-0-					-0-
07	9114	X	8943	-0-	-171	-0-	8943	3			Y	-0-					-0-
08	9114	X	8511	-0-	-603	-0-	8511	3			Y	-0-					-0-
09	8940	X	7901	-0-	-1039	-0-	7901	3			Y	-0-					-0-
10	9238	X	8113	-0-	-1125	-0-	8113	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
05	14787	X	12604	-0-	-2183	-0-	12604	3			Y	-0-					-0-
06	14040	X	13081	-0-	-959	-0-	13081	3			Y	-0-					-0-
07	13981	X	13482	-0-	-499	-0-	13482	3			Y	-0-					-0-
08	13981	X	12874	-0-	-1107	-0-	12874	3			Y	-0-					-0-
09	13440	X	12210	-0-	-1230	-0-	12210	3			Y	-0-					-0-
10	13516	X	12430	-0-	-1086	-0-	12430	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
05	9145	X	8141	-0-	-1004	-0-	8141	3			Y	-0-					-0-
06	8820	X	7679	-0-	-1141	-0-	7679	3			Y	-0-					-0-
07	8928	X	8036	-0-	-892	-0-	8036	3			Y	-0-					-0-
08	8618	X	7935	-0-	-683	-0-	7935	3			Y	-0-					-0-
09	8010	X	7856	-0-	-154	-0-	7856	3			Y	-0-					-0-
10	8153	X	7950	-0-	-203	-0-	7950	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
05	8742	X	8172	-0-	-570	-0-	8172	3			Y	-0-					-0-
06	8460	X	7452	-0-	-1008	-0-	7452	3			Y	-0-					-0-
07	8742	X	7453	-0-	-1289	-0-	7453	3			Y	-0-					-0-
08	8680	X	7135	-0-	-1545	-0-	7135	3			Y	-0-					-0-
09	8130	X	6842	-0-	-1288	-0-	6842	3			Y	-0-					-0-
10	8184	X	7037	-0-	-1147	-0-	7037	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
05	9145	X	6797	-0-	-2348	-0-	6797	3			Y	-0-					-0-
06	8640	X	7551	-0-	-1089	-0-	7551	3			Y	-0-					-0-
07	8928	X	7660	-0-	-1268	-0-	7660	3			Y	-0-					-0-
08	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	3			Y	-0-					-0-
09	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	3			Y	-0-					-0-
10	7812	X	7624	-0-	-188	-0-	7624	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
05	7502	X	6244	-0-	-1258	-0-	6244	3			Y	-0-					-0-
06	6960	X	5966	-0-	-994	-0-	5966	3			Y	-0-					-0-
07	6448	X	6320	-0-	-128	-0-	6320	3			Y	-0-					-0-
08	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	3			Y	-0-					-0-
09	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	3			Y	-0-					-0-
*10	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	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 #: 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
05	3844	X	3364	-0-	-480	-0-	3364	3			Y	-0-					-0-
06	3720	X	2210	-0-	-1510	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
07	3844	X	2658	-0-	-1186	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-
08	3751	X	2881	-0-	-870	-0-	2881	3			Y	-0-					-0-
09	3630	X	2649	-0-	-981	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
10	3379	X	2507	-0-	-872	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	8322	-0-	-3303	-0-	8322	3			Y	-0-					-0-
06	10890	X	10315	-0-	-575	-0-	10315	3			Y	-0-					-0-
07	11036	X	9244	-0-	-1792	-0-	9244	3			Y	-0-					-0-
08	10788	X	9869	-0-	-919	-0-	9869	3			Y	-0-					-0-
09	10320	X	10094	-0-	-226	-0-	10094	3			Y	-0-					-0-
10	10664	X	10162	-0-	-502	-0-	10162	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3			Y	-0-					-0-
06	5730	X	4475	-0-	-1255	-0-	4475	3			Y	-0-					-0-
07	6882	X	6046	-0-	-836	-0-	6046	3			Y	-0-					-0-
08	6882	X	5880	-0-	-1002	-0-	5880	3			Y	-0-					-0-
09	6660	X	5071	-0-	-1589	-0-	5071	3			Y	-0-					-0-
10	6045	X	4631	-0-	-1414	-0-	4631	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	10068	-0-	-968	-0-	10068	3			Y	-0-					-0-
06	10680	X	9260	-0-	-1420	-0-	9260	3			Y	-0-					-0-
07	10850	X	9158	-0-	-1692	-0-	9158	3			Y	-0-					-0-
08	10850	X	9096	-0-	-1754	-0-	9096	3			Y	-0-					-0-
09	10050	X	8709	-0-	-1341	-0-	8709	3			Y	-0-					-0-
10	10075	X	8478	-0-	-1597	-0-	8478	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	3			Y	-0-					-0-
06	8700	X	8323	-0-	-377	-0-	8323	3			Y	-0-					-0-
07	8990	X	8333	-0-	-657	-0-	8333	3			Y	-0-					-0-
08	9114	X	8038	-0-	-1076	-0-	8038	3			Y	-0-					-0-
09	8820	X	7928	-0-	-892	-0-	7928	3			Y	-0-					-0-
10	9114	X	6835	-0-	-2279	-0-	6835	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	8793	-0-	-1406	-0-	8793	3			Y	-0-					-0-
06	9570	X	8450	-0-	-1120	-0-	8450	3			Y	-0-					-0-
07	9672	X	8504	-0-	-1168	-0-	8504	3			Y	-0-					-0-
08	9052	X	6824	-0-	-2228	-0-	6824	3			Y	-0-					-0-
09	8730	X	6571	-0-	-2159	-0-	6571	3			Y	-0-					-0-
10	8804	X	7032	-0-	-1772	-0-	7032	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	7317	-0-	-619	-0-	7317	3			Y	-0-					-0-
06	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	3			Y	-0-					-0-
07	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	3			Y	-0-					-0-
08	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	3			Y	-0-					-0-
09	7410	X	6714	-0-	-696	-0-	6714	3			Y	-0-					-0-
10	8246	X	6860	-0-	-1386	-0-	6860	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 #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	10875	-0-	-2238	-0-	10875	3			Y	-0-					-0-
06	12690	X	10289	-0-	-2401	-0-	10289	3			Y	-0-					-0-
07	13113	X	10938	-0-	-2175	-0-	10938	3			Y	-0-					-0-
08	11997	X	10804	-0-	-1193	-0-	10804	3			Y	-0-					-0-
09	11310	X	10460	-0-	-850	-0-	10460	3			Y	-0-					-0-
10	10943	X	10270	-0-	-673	-0-	10270	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

05	12803	X	11709	-0-	-1094	-0-	11709	3			Y	-0-					-0-
06	12390	X	11532	-0-	-858	-0-	11532	3			Y	-0-					-0-
07	12803	X	11413	-0-	-1390	-0-	11413	3			Y	-0-					-0-
08	12741	X	11348	-0-	-1393	-0-	11348	3			Y	-0-					-0-
09	12330	X	10832	-0-	-1498	-0-	10832	3			Y	-0-					-0-
10	11904	X	11144	-0-	-760	-0-	11144	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

05	10044	X	8755	-0-	-1289	-0-	8755	3			Y	-0-					-0-
06	9720	X	8355	-0-	-1365	-0-	8355	3			Y	-0-					-0-
07	9455	X	8511	-0-	-944	-0-	8511	3			Y	-0-					-0-
08	9331	X	8737	-0-	-594	-0-	8737	3			Y	-0-					-0-
09	8970	X	8307	-0-	-663	-0-	8307	3			Y	-0-					-0-
10	8742	X	7825	-0-	-917	-0-	7825	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

05	11253	X	9944	-0-	-1309	-0-	9944	3			N	-0-					-0-
06	10890	X	9476	-0-	-1414	-0-	9476	3			N	-0-					-0-
07	10943	X	9576	-0-	-1367	-0-	9576	3			N	-0-					-0-
08	10230	X	9290	-0-	-940	-0-	9290	3			N	-0-					-0-
09	9780	X	9065	-0-	-715	-0-	9065	3			N	-0-					-0-
10	9951	X	9065	-0-	-886	-0-	9065	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

05	35434	X	35434	-0-	-0-	-0-	35434	3			Y	-0-					-0-
06	25278	X	25278	-0-	-0-	-0-	25278	3			Y	-0-					-0-
07	23621	X	23621	-0-	-0-	-0-	23621	3			Y	-0-					-0-
08	22188	X	22188	-0-	-0-	-0-	22188	3			Y	-0-					-0-
09	20249	X	20249	-0-	-0-	-0-	20249	3			Y	-0-					-0-
*10	19428	X	19428	-0-	-0-	-0-	19428	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

05	22010	X	19428	-0-	-2582	-0-	19428	3			Y	-0-					-0-
06	20790	X	18595	-0-	-2195	-0-	18595	3			Y	-0-					-0-
07	21204	X	17896	-0-	-3308	-0-	17896	3			Y	-0-					-0-
08	20398	X	19335	-0-	-1063	-0-	19335	3			Y	-0-					-0-
09	19290	X	17169	-0-	-2121	-0-	17169	3			Y	-0-					-0-
10	19437	X	16145	-0-	-3292	-0-	16145	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

05	14043	X	11367	-0-	-2676	-0-	11367	3			Y	-0-					-0-
06	13590	X	10258	-0-	-3332	-0-	10258	3			Y	-0-					-0-
07	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	15049	3			Y	-0-					-0-
08	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	3			Y	-0-					-0-
09	11550	X	10958	-0-	-592	-0-	10958	3			Y	-0-					-0-
10	15035	X	10327	-0-	-4708	-0-	10327	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 #: 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
05	9300	X	8385	-0-	-915	-0-	8385	3			Y	-0-					-0-
06	9000	X	8129	-0-	-871	-0-	8129	3			Y	-0-					-0-
07	9176	X	8554	-0-	-622	-0-	8554	3			Y	-0-					-0-
08	8649	X	8503	-0-	-146	-0-	8503	3			Y	-0-					-0-
09	8220	X	8177	-0-	-43	-0-	8177	3			Y	-0-					-0-
10	8556	X	8130	-0-	-426	-0-	8130	3			Y	-0-					-0-

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
05	8866	X	7193	-0-	-1673	-0-	7193	3			Y	-0-					-0-
06	8280	X	6896	-0-	-1384	-0-	6896	3			Y	-0-					-0-
07	8308	X	7816	-0-	-492	-0-	7816	3			Y	-0-					-0-
08	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	3			Y	-0-					-0-
09	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	3			Y	-0-					-0-
*10	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	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
05	8184	X	6920	-0-	-1264	-0-	6920	3			Y	-0-					-0-
06	7980	X	6499	-0-	-1481	-0-	6499	3			Y	-0-					-0-
07	8246	X	6967	-0-	-1279	-0-	6967	3			Y	-0-					-0-
08	8246	X	7176	-0-	-1070	-0-	7176	3			Y	-0-					-0-
09	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	3			Y	-0-					-0-
*10	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	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
05	7936	X	6757	-0-	-1179	-0-	6757	3			Y	-0-					-0-
06	7680	X	6548	-0-	-1132	-0-	6548	3			Y	-0-					-0-
07	7936	X	6085	-0-	-1851	-0-	6085	3			Y	-0-					-0-
08	7099	X	5970	-0-	-1129	-0-	5970	3			Y	-0-					-0-
09	6660	X	6390	-0-	-270	-0-	6390	3			Y	-0-					-0-
10	6758	X	6492	-0-	-266	-0-	6492	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
05	8153	X	6031	-0-	-2122	-0-	6031	3			Y	-0-					-0-
06	7890	X	5946	-0-	-1944	-0-	5946	3			Y	-0-					-0-
07	6913	X	6205	-0-	-708	-0-	6205	3			Y	-0-					-0-
08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			Y	-0-					-0-
09	5940	X	5602	-0-	-338	-0-	5602	3			Y	-0-					-0-
10	6200	X	5763	-0-	-437	-0-	5763	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
05	22227	X	19873	-0-	-2354	-0-	19873	3			Y	-0-					-0-
06	21510	X	20096	-0-	-1414	-0-	20096	3			Y	-0-					-0-
07	22227	X	20358	-0-	-1869	-0-	20358	3			Y	-0-					-0-
08	21917	X	20392	-0-	-1525	-0-	20392	3			Y	-0-					-0-
09	20670	X	19096	-0-	-1574	-0-	19096	3			Y	-0-					-0-
10	20770	X	17840	-0-	-2930	-0-	17840	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
05	14880	X	13749	-0-	-1131	-0-	13749	3			Y	-0-					-0-
06	14400	X	12994	-0-	-1406	-0-	12994	3			Y	-0-					-0-
07	14880	X	14128	-0-	-752	-0-	14128	3			Y	-0-					-0-
08	13795	X	12418	-0-	-1377	-0-	12418	3			Y	-0-					-0-
09	13320	X	13138	-0-	-182	-0-	13138	3			Y	-0-					-0-
10	14136	X	12694	-0-	-1442	-0-	12694	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 #: 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
05	15841	X	13801	-0-	-2040	-0-	13801	3			Y	-0-					-0-
06	15330	X	12838	-0-	-2492	-0-	12838	3			Y	-0-					-0-
07	15314	X	13074	-0-	-2240	-0-	13074	3			Y	-0-					-0-
08	14415	X	12310	-0-	-2105	-0-	12310	3			Y	-0-					-0-
09	13350	X	12170	-0-	-1180	-0-	12170	3			Y	-0-					-0-
10	13795	X	12015	-0-	-1780	-0-	12015	3			Y	-0-					-0-

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
05	11284	X	8137	-0-	-3147	-0-	8137	3			Y	-0-					-0-
06	10710	X	7861	-0-	-2849	-0-	7861	3			Y	-0-					-0-
07	10819	X	8328	-0-	-2491	-0-	8328	3			Y	-0-					-0-
08	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	3			Y	-0-					-0-
09	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	3			Y	-0-					-0-
*10	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	7053	-0-	-3487	-0-	7053	3			Y	-0-					-0-
06	9810	X	8758	-0-	-1052	-0-	8758	3			Y	-0-					-0-
07	9672	X	2419	-0-	-7253	-0-	2419	3			Y	-0-					-0-
08	9114	X	3453	-0-	-5661	-0-	3453	3			Y	-0-					-0-
09	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					Y	-0-					-0-
10	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	8239	-0-	-968	-0-	8239	3			Y	-0-					-0-
06	8820	X	7839	-0-	-981	-0-	7839	3			Y	-0-					-0-
07	8587	X	8005	-0-	-582	-0-	8005	3			Y	-0-					-0-
08	8494	X	8178	-0-	-316	-0-	8178	3			Y	-0-					-0-
09	8100	X	7778	-0-	-322	-0-	7778	3			Y	-0-					-0-
10	8246	X	7921	-0-	-325	-0-	7921	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	3			Y	-0-					-0-
06	5310	X	5110	-0-	-200	-0-	5110	3			Y	-0-					-0-
07	5487	X	4568	-0-	-919	-0-	4568	3			Y	-0-					-0-
08	5487	X	4389	-0-	-1098	-0-	4389	3			Y	-0-					-0-
09	5310	X	4464	-0-	-846	-0-	4464	3			Y	-0-					-0-
10	5487	X	4540	-0-	-947	-0-	4540	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18662	X	15741	-0-	-2921	-0-	15741	3			Y	-0-					-0-
06	17580	X	14798	-0-	-2782	-0-	14798	3			Y	-0-					-0-
07	17825	X	14950	-0-	-2875	-0-	14950	3			Y	-0-					-0-
08	16306	X	14405	-0-	-1901	-0-	14405	3			Y	-0-					-0-
09	15780	X	13605	-0-	-2175	-0-	13605	3			Y	-0-					-0-
10	15748	X	13752	-0-	-1996	-0-	13752	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	8540	-0-	-1535	-0-	8540	3			Y	-0-					-0-
06	9690	X	7953	-0-	-1737	-0-	7953	3			Y	-0-					-0-
07	9145	X	8128	-0-	-1017	-0-	8128	3			Y	-0-					-0-
08	8959	X	8839	-0-	-120	-0-	8839	3			Y	-0-					-0-
09	8520	X	8364	-0-	-156	-0-	8364	3			Y	-0-					-0-
10	8525	X	8309	-0-	-216	-0-	8309	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	11434	-0-	-718	-0-	11434	3			Y	-0-					-0-
06	12000	X	10657	-0-	-1343	-0-	10657	3			Y	-0-					-0-
07	12400	X	11794	-0-	-606	-0-	11794	3			Y	-0-					-0-
08	12493	X	11282	-0-	-1211	-0-	11282	3			Y	-0-					-0-
09	11850	X	10533	-0-	-1317	-0-	10533	3			Y	-0-					-0-
10	11780	X	10759	-0-	-1021	-0-	10759	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	9111	-0-	-96	-0-	9111	3			Y	-0-					-0-
06	8910	X	8539	-0-	-371	-0-	8539	3			Y	-0-					-0-
07	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	3			Y	-0-					-0-
08	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	3			Y	-0-					-0-
09	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	3			Y	-0-					-0-
*10	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	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
05	28210	X	25993	-0-	-2217	-0-	25993	3			Y	-0-					-0-
06	26580	X	24536	-0-	-2044	-0-	24536	3			Y	-0-					-0-
07	26846	X	24746	-0-	-2100	-0-	24746	3			Y	-0-					-0-
08	26846	X	23903	-0-	-2943	-0-	23903	3			Y	-0-					-0-
09	25590	X	22411	-0-	-3179	-0-	22411	3			Y	-0-					-0-
10	25978	X	23011	-0-	-2967	-0-	23011	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
05	18414	X	17618	-0-	-796	-0-	17618	3			Y	-0-					-0-
06	17820	X	16557	-0-	-1263	-0-	16557	3			Y	-0-					-0-
07	17918	X	16612	-0-	-1306	-0-	16612	3			Y	-0-					-0-
08	17670	X	16099	-0-	-1571	-0-	16099	3			Y	-0-					-0-
09	17100	X	15067	-0-	-2033	-0-	15067	3			Y	-0-					-0-
10	17608	X	15224	-0-	-2384	-0-	15224	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
05	16182	X	14508	-0-	-1674	-0-	14508	3			Y	-0-					-0-
06	15210	X	13724	-0-	-1486	-0-	13724	3			Y	-0-					-0-
07	15159	X	13827	-0-	-1332	-0-	13827	3			Y	-0-					-0-
08	14973	X	13528	-0-	-1445	-0-	13528	3			Y	-0-					-0-
09	14490	X	12964	-0-	-1526	-0-	12964	3			Y	-0-					-0-
10	14508	X	13057	-0-	-1451	-0-	13057	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
05	15500	X	13380	-0-	-2120	-0-	13380	3			Y	-0-					-0-
06	14880	X	12500	-0-	-2380	-0-	12500	3			Y	-0-					-0-
07	14818	X	12591	-0-	-2227	-0-	12591	3			Y	-0-					-0-
08	14384	X	12220	-0-	-2164	-0-	12220	3			Y	-0-					-0-
09	13560	X	11478	-0-	-2082	-0-	11478	3			Y	-0-					-0-
10	13392	X	11629	-0-	-1763	-0-	11629	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
05	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	13662	3			Y	-0-					-0-
06	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	13640	3			Y	-0-					-0-
07	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	13537	3			Y	-0-					-0-
08	13671	X	13147	-0-	-524	-0-	13147	3			Y	-0-					-0-
09	13650	X	12139	-0-	-1511	-0-	12139	3			Y	-0-					-0-
10	14105	X	12185	-0-	-1920	-0-	12185	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
05	12617	X	10942	-0-	-1675	-0-	10942	3			Y	-0-					-0-
06	12210	X	10691	-0-	-1519	-0-	10691	3			Y	-0-					-0-
07	12183	X	10587	-0-	-1596	-0-	10587	3			Y	-0-					-0-
08	11222	X	10710	-0-	-512	-0-	10710	3			Y	-0-					-0-
09	10680	X	10142	-0-	-538	-0-	10142	3			Y	-0-					-0-
10	11036	X	10088	-0-	-948	-0-	10088	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21917	X	20039	-0-	-1878	-0-	20039	3			Y	-0-					-0-
06	21210	X	18978	-0-	-2232	-0-	18978	3			Y	-0-					-0-
07	20987	X	19035	-0-	-1952	-0-	19035	3			Y	-0-					-0-
08	20863	X	18491	-0-	-2372	-0-	18491	3			Y	-0-					-0-
09	20070	X	17126	-0-	-2944	-0-	17126	3			Y	-0-					-0-
10	20026	X	17364	-0-	-2662	-0-	17364	3			Y	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24707	X	22536	-0-	-2171	-0-	22536	3			Y	-0-					-0-
06	23910	X	21406	-0-	-2504	-0-	21406	3			Y	-0-					-0-
07	24459	X	21590	-0-	-2869	-0-	21590	3			Y	-0-					-0-
08	23932	X	21035	-0-	-2897	-0-	21035	3			Y	-0-					-0-
09	22320	X	19953	-0-	-2367	-0-	19953	3			Y	-0-					-0-
10	22537	X	19995	-0-	-2542	-0-	19995	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11966	X	9619	-0-	-2347	-0-	9619	3			Y	-0-					-0-
06	10980	X	8837	-0-	-2143	-0-	8837	3			Y	-0-					-0-
07	10912	X	7196	-0-	-3716	-0-	7196	3			Y	-0-					-0-
08	10912	X	9817	-0-	-1095	-0-	9817	3			Y	-0-					-0-
09	9300	X	5092	-0-	-4208	-0-	5092	3			Y	-0-					-0-
10	9610	X	8756	-0-	-854	-0-	8756	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19034	X	17565	-0-	-1469	-0-	17565	3			Y	-0-					-0-
06	18000	X	16198	-0-	-1802	-0-	16198	3			Y	-0-					-0-
07	18352	X	17182	-0-	-1170	-0-	17182	3			Y	-0-					-0-
08	18259	X	16812	-0-	-1447	-0-	16812	3			Y	-0-					-0-
09	17010	X	16148	-0-	-862	-0-	16148	3			Y	-0-					-0-
10	17577	X	16523	-0-	-1054	-0-	16523	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	10563	-0-	-907	-0-	10563	3			Y	-0-					-0-
06	10860	X	9266	-0-	-1594	-0-	9266	3			Y	-0-					-0-
07	10943	X	10524	-0-	-419	-0-	10524	3			Y	-0-					-0-
08	10943	X	10078	-0-	-865	-0-	10078	3			Y	-0-					-0-
09	10410	X	9729	-0-	-681	-0-	9729	3			Y	-0-					-0-
10	10571	X	9901	-0-	-670	-0-	9901	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	11609	-0-	-1101	-0-	11609	3			Y	-0-					-0-
06	12300	X	11052	-0-	-1248	-0-	11052	3			Y	-0-					-0-
07	12710	X	11693	-0-	-1017	-0-	11693	3			Y	-0-					-0-
08	12028	X	10800	-0-	-1228	-0-	10800	3			Y	-0-					-0-
09	11640	X	10829	-0-	-811	-0-	10829	3			Y	-0-					-0-
10	11687	X	10677	-0-	-1010	-0-	10677	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9362	X	8599	-0-	-763	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	8168	-0-	-622	-0-	8168	3			N	-0-					-0-
07	9021	X	8309	-0-	-712	-0-	8309	3			N	-0-					-0-
08	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	3			N	-0-					-0-
09	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11254	3			N	-0-					-0-
*10	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	12117	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

05	6789	X	6592	-0-	-197	-0-	6592	3			Y	-0-					-0-
06	6510	X	5913	-0-	-597	-0-	5913	3			Y	-0-					-0-
07	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	3			Y	-0-					-0-
08	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	3			Y	-0-					-0-
09	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	3			Y	-0-					-0-
*10	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	3			Y	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

05	13113	X	11476	-0-	-1637	-0-	11476	3			Y	-0-					-0-
06	12690	X	10298	-0-	-2392	-0-	10298	3			Y	-0-					-0-
07	13113	X	10211	-0-	-2902	-0-	10211	3			Y	-0-					-0-
08	12772	X	10435	-0-	-2337	-0-	10435	3			Y	-0-					-0-
09	12090	X	9334	-0-	-2756	-0-	9334	3			Y	-0-					-0-
10	11470	X	8092	-0-	-3378	-0-	8092	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

05	9207	X	7962	-0-	-1245	-0-	7962	3			Y	-0-					-0-
06	8730	X	7789	-0-	-941	-0-	7789	3			Y	-0-					-0-
07	9021	X	8515	-0-	-506	-0-	8515	3			Y	-0-					-0-
08	8928	X	8116	-0-	-812	-0-	8116	3			Y	-0-					-0-
09	8640	X	7688	-0-	-952	-0-	7688	3			Y	-0-					-0-
10	8525	X	8059	-0-	-466	-0-	8059	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

05	22599	X	20094	-0-	-2505	-0-	20094	3			Y	-0-					-0-
06	21570	X	19104	-0-	-2466	-0-	19104	3			Y	-0-					-0-
07	21731	X	19819	-0-	-1912	-0-	19819	3			Y	-0-					-0-
08	21731	X	19310	-0-	-2421	-0-	19310	3			Y	-0-					-0-
09	20850	X	17907	-0-	-2943	-0-	17907	3			Y	-0-					-0-
10	20088	X	17971	-0-	-2117	-0-	17971	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

05	21560	X	21560	-0-	-0-	-0-	21560	3			Y	-0-					-0-
06	22290	X	-0-	-0-	-22290	-0-					Y	-0-					-0-
07	23033	X	-0-	-0-	-23033	-0-					Y	-0-					-0-
08	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					Y	-0-					-0-
09	17250	X	-0-	-0-	-17250	-0-					Y	-0-					-0-
10	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

05	20540	X	20540	-0-	-0-	-0-	20540	3			Y	-0-					-0-
06	19770	X	19146	-0-	-624	-0-	19146	3			Y	-0-					-0-
07	20429	X	19136	-0-	-1293	-0-	19136	3			Y	-0-					-0-
08	19247	X	19247	-0-	-0-	-0-	19247	3			Y	-0-					-0-
09	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	18928	3			Y	-0-					-0-
10	19158	X	19038	-0-	-120	-0-	19038	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
05	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	14387	3			Y	-0-					-0-
06	13920	X	13364	-0-	-556	-0-	13364	3			Y	-0-					-0-
07	14384	X	13663	-0-	-721	-0-	13663	3			Y	-0-					-0-
08	13268	X	13193	-0-	-75	-0-	13193	3			Y	-0-					-0-
09	12840	X	12452	-0-	-388	-0-	12452	3			Y	-0-					-0-
10	13268	X	12506	-0-	-762	-0-	12506	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18786	X	16912	-0-	-1874	-0-	16912	3			Y	-0-					-0-
06	18180	X	16047	-0-	-2133	-0-	16047	3			Y	-0-					-0-
07	18569	X	16140	-0-	-2429	-0-	16140	3			Y	-0-					-0-
08	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	16082	3			Y	-0-					-0-
09	15510	X	15320	-0-	-190	-0-	15320	3			Y	-0-					-0-
10	16027	X	15807	-0-	-220	-0-	15807	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
05	31279	X	26161	-0-	-5118	-0-	26161	3			Y	-0-					-0-
06	29400	X	24604	-0-	-4796	-0-	24604	3			Y	-0-					-0-
07	29512	X	24195	-0-	-5317	-0-	24195	3			Y	-0-					-0-
08	28117	X	22441	-0-	-5676	-0-	22441	3			Y	-0-					-0-
09	26580	X	21587	-0-	-4993	-0-	21587	3			Y	-0-					-0-
10	26164	X	21967	-0-	-4197	-0-	21967	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
05	12338	X	11730	-0-	-608	-0-	11730	3			Y	-0-					-0-
06	12150	X	11456	-0-	-694	-0-	11456	3			Y	-0-					-0-
07	12555	X	11489	-0-	-1066	-0-	11489	3			Y	-0-					-0-
08	11966	X	11342	-0-	-624	-0-	11342	3			Y	-0-					-0-
09	11580	X	10517	-0-	-1063	-0-	10517	3			Y	-0-					-0-
10	11842	X	10722	-0-	-1120	-0-	10722	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
05	24397	X	21890	-0-	-2507	-0-	21890	3			Y	-0-					-0-
06	22950	X	18762	-0-	-4188	-0-	18762	3			Y	-0-					-0-
07	23715	X	20590	-0-	-3125	-0-	20590	3			Y	-0-					-0-
08	22847	X	19588	-0-	-3259	-0-	19588	3			Y	-0-					-0-
09	21240	X	19304	-0-	-1936	-0-	19304	3			Y	-0-					-0-
10	21886	X	18944	-0-	-2942	-0-	18944	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
05	31992	X	29397	-0-	-2595	-0-	29397	3			Y	-0-					-0-
06	29963	X	29963	-0-	-0-	-0-	29963	3			Y	-0-					-0-
07	30225	X	28961	-0-	-1264	-0-	28961	3			Y	-0-					-0-
08	27473	X	27473	-0-	-0-	-0-	27473	3			Y	-0-					-0-
09	26486	X	26486	-0-	-0-	-0-	26486	3			Y	-0-					-0-
*10	27367	X	27367	-0-	-0-	-0-	27367	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
05	22444	X	19782	-0-	-2662	-0-	19782	3			Y	-0-					-0-
06	21180	X	18474	-0-	-2706	-0-	18474	3			Y	-0-					-0-
07	21483	X	18032	-0-	-3451	-0-	18032	3			Y	-0-					-0-
08	17949	X	17341	-0-	-608	-0-	17341	3			Y	-0-					-0-
09	17370	X	16730	-0-	-640	-0-	16730	3			Y	-0-					-0-
10	17949	X	17311	-0-	-638	-0-	17311	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 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 25-26			WELL #: 71HH	RRCID -> 273550	COMPL. DATE 06/28/2014	TOTAL DEPTH 10849	PERF.11113 - 19395										
05	22382	X	18785	-0-	-3597	-0-	18785	3			Y	-0-					-0-
06	20670	X	18002	-0-	-2668	-0-	18002	3			Y	-0-					-0-
07	20770	X	18463	-0-	-2307	-0-	18463	3			Y	-0-					-0-
08	20615	X	17534	-0-	-3081	-0-	17534	3			Y	-0-					-0-
09	18570	X	17207	-0-	-1363	-0-	17207	3			Y	-0-					-0-
10	18786	X	17411	-0-	-1375	-0-	17411	3			Y	-0-					-0-
CGU 26			WELL #: 51HH	RRCID -> 273556	COMPL. DATE 06/30/2014	TOTAL DEPTH 10712	PERF.11112 - 17176										
05	27497	X	22891	-0-	-4606	-0-	22891	3			Y	-0-					-0-
06	26610	X	22903	-0-	-3707	-0-	22903	3			Y	-0-					-0-
07	26257	X	23368	-0-	-2889	-0-	23368	3			Y	-0-					-0-
08	26102	X	22456	-0-	-3646	-0-	22456	3			Y	-0-					-0-
09	23550	X	20952	-0-	-2598	-0-	20952	3			Y	-0-					-0-
10	23653	X	21230	-0-	-2423	-0-	21230	3			Y	-0-					-0-
CGU 15-18			WELL #: 76HH	RRCID -> 273618	COMPL. DATE 02/27/2014	TOTAL DEPTH 10564	PERF.10815 - 17154										
05	19282	X	16896	-0-	-2386	-0-	16896	3			Y	-0-					-0-
06	18240	X	15995	-0-	-2245	-0-	15995	3			Y	-0-					-0-
07	18321	X	16206	-0-	-2115	-0-	16206	3			Y	-0-					-0-
08	17887	X	16162	-0-	-1725	-0-	16162	3			Y	-0-					-0-
09	16710	X	15422	-0-	-1288	-0-	15422	3			Y	-0-					-0-
10	16895	X	15566	-0-	-1329	-0-	15566	3			Y	-0-					-0-
CGU 17-19			WELL #: 71HH	RRCID -> 273624	COMPL. DATE 05/06/2014	TOTAL DEPTH 10866	PERF.11009 - 16494										
05	15252	X	13666	-0-	-1586	-0-	13666	3			Y	-0-					-0-
06	14520	X	12847	-0-	-1673	-0-	12847	3			Y	-0-					-0-
07	14663	X	12925	-0-	-1738	-0-	12925	3			Y	-0-					-0-
08	14167	X	12704	-0-	-1463	-0-	12704	3			Y	-0-					-0-
09	13710	X	11952	-0-	-1758	-0-	11952	3			Y	-0-					-0-
10	13671	X	11732	-0-	-1939	-0-	11732	3			Y	-0-					-0-
CGU 14-15-19			WELL #: 71HH	RRCID -> 273638	COMPL. DATE 05/20/2014	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10992 - 20009										
05	18600	X	17096	-0-	-1504	-0-	17096	3			Y	-0-					-0-
06	18000	X	17055	-0-	-945	-0-	17055	3			Y	-0-					-0-
07	18600	X	18277	-0-	-323	-0-	18277	3			Y	-0-					-0-
08	18122	X	18122	-0-	-0-	-0-	18122	3			Y	-0-					-0-
09	17220	X	15206	-0-	-2014	-0-	15206	3			Y	-0-					-0-
10	18290	X	17364	-0-	-926	-0-	17364	3			Y	-0-					-0-
CGU 11-17			WELL #: 75HH	RRCID -> 273641	COMPL. DATE 02/15/2014	TOTAL DEPTH 10624	PERF.10853 - 16553										
05	17143	X	14666	-0-	-2477	-0-	14666	3			Y	-0-					-0-
06	16140	X	13793	-0-	-2347	-0-	13793	3			Y	-0-					-0-
07	16430	X	13798	-0-	-2632	-0-	13798	3			Y	-0-					-0-
08	16120	X	13810	-0-	-2310	-0-	13810	3			Y	-0-					-0-
09	14970	X	13519	-0-	-1451	-0-	13519	3			Y	-0-					-0-
10	14663	X	13585	-0-	-1078	-0-	13585	3			Y	-0-					-0-
CGU 16-17-19			WELL #: 71HH	RRCID -> 273709	COMPL. DATE 05/06/2014	TOTAL DEPTH 10692	PERF.11176 - 17698										
05	30814	X	27737	-0-	-3077	-0-	27737	3			N	-0-					-0-
06	29100	X	26246	-0-	-2854	-0-	26246	3			N	-0-					-0-
07	29512	X	26689	-0-	-2823	-0-	26689	3			N	-0-					-0-
08	28210	X	26022	-0-	-2188	-0-	26022	3			N	-0-					-0-
09	27300	X	24836	-0-	-2464	-0-	24836	3			N	-0-					-0-
10	27745	X	25227	-0-	-2518	-0-	25227	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
05	9052	X	7735	-0-	-1317	-0-	7735	3			Y	-0-					-0-
06	8760	X	7682	-0-	-1078	-0-	7682	3			Y	-0-					-0-
07	8742	X	7922	-0-	-820	-0-	7922	3			Y	-0-					-0-
08	8711	X	7707	-0-	-1004	-0-	7707	3			Y	-0-					-0-
09	8220	X	7351	-0-	-869	-0-	7351	3			Y	-0-					-0-
10	7936	X	7491	-0-	-445	-0-	7491	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30349	X	26445	-0-	-3904	-0-	26445	3			Y	-0-					-0-
06	27870	X	25270	-0-	-2600	-0-	25270	3			Y	-0-					-0-
07	28799	X	25259	-0-	-3540	-0-	25259	3			Y	-0-					-0-
08	23808	X	23146	-0-	-662	-0-	23146	3			Y	-0-					-0-
09	23040	X	22759	-0-	-281	-0-	22759	3			Y	-0-					-0-
*10	24259	X	24259	-0-	-0-	-0-	24259	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30101	X	22396	-0-	-7705	-0-	22396	3			Y	-0-					-0-
06	28260	X	25394	-0-	-2866	-0-	25394	3			Y	-0-					-0-
07	28737	X	24651	-0-	-4086	-0-	24651	3			Y	-0-					-0-
08	25327	X	23794	-0-	-1533	-0-	23794	3			Y	-0-					-0-
09	24510	X	22327	-0-	-2183	-0-	22327	3			Y	-0-					-0-
10	25327	X	22161	-0-	-3166	-0-	22161	3			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27621	X	23414	-0-	-4207	-0-	23414	3			N	-0-					-0-
06	25890	X	22180	-0-	-3710	-0-	22180	3			N	-0-					-0-
07	26102	X	22133	-0-	-3969	-0-	22133	3			N	-0-					-0-
08	25699	X	21994	-0-	-3705	-0-	21994	3			N	-0-					-0-
09	24030	X	21435	-0-	-2595	-0-	21435	3			N	-0-					-0-
10	23405	X	21709	-0-	-1696	-0-	21709	3			N	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40734	X	30577	-0-	-10157	-0-	30577	3			Y	-0-					-0-
06	37920	X	30416	-0-	-7504	-0-	30416	3			Y	-0-					-0-
07	36797	X	32200	-0-	-4597	-0-	32200	3			Y	-0-					-0-
08	32949	X	32949	-0-	-0-	-0-	32949	3			Y	-0-					-0-
09	29937	X	29937	-0-	-0-	-0-	29937	3			Y	-0-					-0-
*10	29261	X	29261	-0-	-0-	-0-	29261	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16864	X	15129	-0-	-1735	-0-	15129	3			Y	-0-					-0-
06	15960	X	14527	-0-	-1433	-0-	14527	3			Y	-0-					-0-
07	16151	X	14749	-0-	-1402	-0-	14749	3			Y	-0-					-0-
08	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	14111	3			Y	-0-					-0-
09	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13716	3			Y	-0-					-0-
10	13888	X	13772	-0-	-116	-0-	13772	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34224	X	27287	-0-	-6937	-0-	27287	3			Y	-0-					-0-
06	33120	X	26451	-0-	-6669	-0-	26451	3			Y	-0-					-0-
07	35315	X	35315	-0-	-0-	-0-	35315	3			Y	-0-					-0-
08	35546	X	35546	-0-	-0-	-0-	35546	3			Y	-0-					-0-
09	29791	X	29791	-0-	-0-	-0-	29791	3			Y	-0-					-0-
10	32891	X	27956	-0-	-4935	-0-	27956	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	12178	-0-	-966	-0-	12178	3			Y	-0-					-0-
06	12330	X	11365	-0-	-965	-0-	11365	3			Y	-0-					-0-
07	13051	X	11321	-0-	-1730	-0-	11321	3			Y	-0-					-0-
08	11377	X	10802	-0-	-575	-0-	10802	3			Y	-0-					-0-
09	11010	X	10502	-0-	-508	-0-	10502	3			Y	-0-					-0-
10	11377	X	10798	-0-	-579	-0-	10798	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

05	16523	X	13699	-0-	-2824	-0-	13699	3			Y	-0-					-0-
06	15510	X	13639	-0-	-1871	-0-	13639	3			Y	-0-					-0-
07	15717	X	14427	-0-	-1290	-0-	14427	3			Y	-0-					-0-
08	14663	X	14314	-0-	-349	-0-	14314	3			Y	-0-					-0-
09	14190	X	13146	-0-	-1044	-0-	13146	3			Y	-0-					-0-
10	14415	X	12942	-0-	-1473	-0-	12942	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

05	13888	X	12482	-0-	-1406	-0-	12482	3			Y	-0-					-0-
06	12960	X	11600	-0-	-1360	-0-	11600	3			Y	-0-					-0-
07	13392	X	11636	-0-	-1756	-0-	11636	3			Y	-0-					-0-
08	13361	X	11160	-0-	-2201	-0-	11160	3			Y	-0-					-0-
09	12450	X	10536	-0-	-1914	-0-	10536	3			Y	-0-					-0-
10	12493	X	10304	-0-	-2189	-0-	10304	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

05	25885	X	23596	-0-	-2289	-0-	23596	3			N	-0-					-0-
06	25140	X	19604	-0-	-5536	-0-	19604	3			N	-0-					-0-
07	25978	X	20679	-0-	-5299	-0-	20679	3			N	-0-					-0-
08	25978	X	20670	-0-	-5308	-0-	20670	3			N	-0-					-0-
09	22830	X	18990	-0-	-3840	-0-	18990	3			N	-0-					-0-
10	23591	X	20210	-0-	-3381	-0-	20210	3			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

05	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	12167	3			Y	-0-					-0-
06	11700	X	11271	-0-	-429	-0-	11271	3			Y	-0-					-0-
07	12090	X	11228	-0-	-862	-0-	11228	3			Y	-0-					-0-
08	12059	X	10691	-0-	-1368	-0-	10691	3			Y	-0-					-0-
09	11670	X	10102	-0-	-1568	-0-	10102	3			Y	-0-					-0-
10	12059	X	9946	-0-	-2113	-0-	9946	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

05	9951	X	8596	-0-	-1355	-0-	8596	3			Y	-0-					-0-
06	9510	X	8433	-0-	-1077	-0-	8433	3			Y	-0-					-0-
07	9486	X	8442	-0-	-1044	-0-	8442	3			Y	-0-					-0-
08	9393	X	8122	-0-	-1271	-0-	8122	3			Y	-0-					-0-
09	8700	X	7749	-0-	-951	-0-	7749	3			Y	-0-					-0-
10	8711	X	7633	-0-	-1078	-0-	7633	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

05	9610	X	9020	-0-	-590	-0-	9020	3			Y	-0-					-0-
06	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	3			Y	-0-					-0-
07	9734	X	9449	-0-	-285	-0-	9449	3			Y	-0-					-0-
08	9734	X	9105	-0-	-629	-0-	9105	3			Y	-0-					-0-
09	9810	X	8835	-0-	-975	-0-	8835	3			Y	-0-					-0-
10	10137	X	8954	-0-	-1183	-0-	8954	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 #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24924	X	21895	-0-	-3029	-0-	21895	3			Y	-0-					-0-
06	24740	X	24740	-0-	-0-	-0-	24740	3			Y	-0-					-0-
07	24784	X	24784	-0-	-0-	-0-	24784	3			Y	-0-					-0-
08	24007	X	24007	-0-	-0-	-0-	24007	3			Y	-0-					-0-
09	23049	X	23049	-0-	-0-	-0-	23049	3			Y	-0-					-0-
*10	23191	X	23191	-0-	-0-	-0-	23191	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

05	13330	X	11716	-0-	-1614	-0-	11716	3			Y	-0-					-0-
06	12480	X	10951	-0-	-1529	-0-	10951	3			Y	-0-					-0-
07	12648	X	10899	-0-	-1749	-0-	10899	3			Y	-0-					-0-
08	12493	X	10799	-0-	-1694	-0-	10799	3			Y	-0-					-0-
09	11850	X	10259	-0-	-1591	-0-	10259	3			Y	-0-					-0-
10	11718	X	10337	-0-	-1381	-0-	10337	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

05	24087	X	19674	-0-	-4413	-0-	19674	3			Y	-0-					-0-
06	22650	X	18852	-0-	-3798	-0-	18852	3			Y	-0-					-0-
07	22661	X	18761	-0-	-3900	-0-	18761	3			Y	-0-					-0-
08	21731	X	18961	-0-	-2770	-0-	18961	3			Y	-0-					-0-
09	20340	X	17561	-0-	-2779	-0-	17561	3			Y	-0-					-0-
10	19685	X	18766	-0-	-919	-0-	18766	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

05	22692	X	19903	-0-	-2789	-0-	19903	3			Y	-0-					-0-
06	21450	X	19399	-0-	-2051	-0-	19399	3			Y	-0-					-0-
07	22165	X	19883	-0-	-2282	-0-	19883	3			Y	-0-					-0-
08	22165	X	18780	-0-	-3385	-0-	18780	3			Y	-0-					-0-
09	20640	X	17600	-0-	-3040	-0-	17600	3			Y	-0-					-0-
10	20057	X	17916	-0-	-2141	-0-	17916	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

05	20274	X	16047	-0-	-4227	-0-	16047	3			Y	-0-					-0-
06	18900	X	15999	-0-	-2901	-0-	15999	3			Y	-0-					-0-
07	18631	X	15985	-0-	-2646	-0-	15985	3			Y	-0-					-0-
08	18073	X	16168	-0-	-1905	-0-	16168	3			Y	-0-					-0-
09	16950	X	15152	-0-	-1798	-0-	15152	3			Y	-0-					-0-
10	16523	X	15309	-0-	-1214	-0-	15309	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

05	17732	X	16298	-0-	-1434	-0-	16298	3			Y	-0-					-0-
06	16650	X	15232	-0-	-1418	-0-	15232	3			Y	-0-					-0-
07	17143	X	15090	-0-	-2053	-0-	15090	3			Y	-0-					-0-
08	17143	X	14851	-0-	-2292	-0-	14851	3			Y	-0-					-0-
09	16050	X	14034	-0-	-2016	-0-	14034	3			Y	-0-					-0-
10	16306	X	14249	-0-	-2057	-0-	14249	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

05	53847	X	48453	-0-	-5394	-0-	48453	3			Y	-0-					-0-
06	50670	X	45632	-0-	-5038	-0-	45632	3			Y	-0-					-0-
07	51243	X	45997	-0-	-5246	-0-	45997	3			Y	-0-					-0-
08	50871	X	44887	-0-	-5984	-0-	44887	3			Y	-0-					-0-
09	47970	X	40148	-0-	-7822	-0-	40148	3			Y	-0-					-0-
10	48453	X	40926	-0-	-7527	-0-	40926	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 #: 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
05	28458	X	24603	-0-	-3855	-0-	24603	3			Y	-0-					-0-
06	25740	X	22971	-0-	-2769	-0-	22971	3			Y	-0-					-0-
07	25668	X	22958	-0-	-2710	-0-	22958	3			Y	-0-					-0-
08	25451	X	22264	-0-	-3187	-0-	22264	3			Y	-0-					-0-
09	24540	X	20720	-0-	-3820	-0-	20720	3			Y	-0-					-0-
10	24614	X	21871	-0-	-2743	-0-	21871	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

05	19282	X	15670	-0-	-3612	-0-	15670	3			Y	-0-					-0-
06	18030	X	14897	-0-	-3133	-0-	14897	3			Y	-0-					-0-
07	18104	X	14544	-0-	-3560	-0-	14544	3			Y	-0-					-0-
08	17174	X	14378	-0-	-2796	-0-	14378	3			Y	-0-					-0-
09	16080	X	14347	-0-	-1733	-0-	14347	3			Y	-0-					-0-
10	15655	X	14460	-0-	-1195	-0-	14460	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

05	25203	X	21574	-0-	-3629	-0-	21574	3			Y	-0-					-0-
06	23430	X	20022	-0-	-3408	-0-	20022	3			Y	-0-					-0-
07	23250	X	20525	-0-	-2725	-0-	20525	3			Y	-0-					-0-
08	22475	X	19863	-0-	-2612	-0-	19863	3			Y	-0-					-0-
09	21750	X	17600	-0-	-4150	-0-	17600	3			Y	-0-					-0-
10	21576	X	17983	-0-	-3593	-0-	17983	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

05	18879	X	15781	-0-	-3098	-0-	15781	3			Y	-0-					-0-
06	17370	X	14636	-0-	-2734	-0-	14636	3			Y	-0-					-0-
07	17887	X	14788	-0-	-3099	-0-	14788	3			Y	-0-					-0-
08	14477	X	13947	-0-	-530	-0-	13947	3			Y	-0-					-0-
09	14010	X	13195	-0-	-815	-0-	13195	3			Y	-0-					-0-
10	14477	X	13452	-0-	-1025	-0-	13452	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

05	14291	X	12671	-0-	-1620	-0-	12671	3			Y	-0-					-0-
06	13500	X	12003	-0-	-1497	-0-	12003	3			Y	-0-					-0-
07	13795	X	12125	-0-	-1670	-0-	12125	3			Y	-0-					-0-
08	13485	X	12134	-0-	-1351	-0-	12134	3			Y	-0-					-0-
09	12780	X	11496	-0-	-1284	-0-	11496	3			Y	-0-					-0-
10	12679	X	11165	-0-	-1514	-0-	11165	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

05	15686	X	13440	-0-	-2246	-0-	13440	3			Y	-0-					-0-
06	14910	X	12381	-0-	-2529	-0-	12381	3			Y	-0-					-0-
07	14911	X	12914	-0-	-1997	-0-	12914	3			Y	-0-					-0-
08	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12655	3			Y	-0-					-0-
09	12210	X	11938	-0-	-272	-0-	11938	3			Y	-0-					-0-
10	12617	X	12005	-0-	-612	-0-	12005	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

05	23932	X	21637	-0-	-2295	-0-	21637	3			Y	-0-					-0-
06	22230	X	20220	-0-	-2010	-0-	20220	3			Y	-0-					-0-
07	22506	X	20486	-0-	-2020	-0-	20486	3			Y	-0-					-0-
08	22072	X	19921	-0-	-2151	-0-	19921	3			Y	-0-					-0-
09	21360	X	20232	-0-	-1128	-0-	20232	3			Y	-0-					-0-
10	21638	X	20210	-0-	-1428	-0-	20210	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24304	X	20376	-0-	-3928	-0-	20376	3			Y	-0-					-0-
06	22350	X	19107	-0-	-3243	-0-	19107	3			Y	-0-					-0-
07	21979	X	19165	-0-	-2814	-0-	19165	3			Y	-0-					-0-
08	21018	X	16860	-0-	-4158	-0-	16860	3			Y	-0-					-0-
09	20310	X	13909	-0-	-6401	-0-	13909	3			Y	-0-					-0-
10	20367	X	13659	-0-	-6708	-0-	13659	3			Y	-0-					-0-

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
05	38130	X	31590	-0-	-6540	-0-	31590	3			Y	-0-					-0-
06	36420	X	29890	-0-	-6530	-0-	29890	3			Y	-0-					-0-
07	34937	X	30334	-0-	-4603	-0-	30334	3			Y	-0-					-0-
08	34937	X	29810	-0-	-5127	-0-	29810	3			Y	-0-					-0-
09	31740	X	28345	-0-	-3395	-0-	28345	3			Y	-0-					-0-
10	31589	X	28156	-0-	-3433	-0-	28156	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26939	X	25369	-0-	-1570	-0-	25369	3			Y	-0-					-0-
06	25680	X	23762	-0-	-1918	-0-	23762	3			Y	-0-					-0-
07	26536	X	23533	-0-	-3003	-0-	23533	3			Y	-0-					-0-
08	26536	X	23474	-0-	-3062	-0-	23474	3			Y	-0-					-0-
09	25500	X	23127	-0-	-2373	-0-	23127	3			Y	-0-					-0-
10	25358	X	23561	-0-	-1797	-0-	23561	3			Y	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21142	X	20182	-0-	-960	-0-	20182	3			Y	-0-					-0-
06	20340	X	18628	-0-	-1712	-0-	18628	3			Y	-0-					-0-
07	21018	X	18957	-0-	-2061	-0-	18957	3			Y	-0-					-0-
08	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	18421	3			Y	-0-					-0-
09	17820	X	16793	-0-	-1027	-0-	16793	3			Y	-0-					-0-
10	18414	X	16769	-0-	-1645	-0-	16769	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13640	X	12218	-0-	-1422	-0-	12218	3			N	-0-					-0-
06	13200	X	11740	-0-	-1460	-0-	11740	3			N	-0-					-0-
07	12958	X	11453	-0-	-1505	-0-	11453	3			N	-0-					-0-
08	12927	X	11737	-0-	-1190	-0-	11737	3			N	-0-					-0-
09	12270	X	11004	-0-	-1266	-0-	11004	3			N	-0-					-0-
10	12214	X	11081	-0-	-1133	-0-	11081	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	10469	-0-	-1404	-0-	10469	3			N	-0-					-0-
06	11010	X	9899	-0-	-1111	-0-	9899	3			N	-0-					-0-
07	11377	X	10000	-0-	-1377	-0-	10000	3			N	-0-					-0-
08	10757	X	9796	-0-	-961	-0-	9796	3			N	-0-					-0-
09	10410	X	9247	-0-	-1163	-0-	9247	3			N	-0-					-0-
10	10478	X	9337	-0-	-1141	-0-	9337	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39277	X	31944	-0-	-7333	-0-	31944	3			Y	-0-					-0-
06	36540	X	29975	-0-	-6565	-0-	29975	3			Y	-0-					-0-
07	36704	X	30036	-0-	-6668	-0-	30036	3			Y	-0-					-0-
08	35681	X	29105	-0-	-6576	-0-	29105	3			Y	-0-					-0-
09	32130	X	27369	-0-	-4761	-0-	27369	3			Y	-0-					-0-
10	31930	X	27796	-0-	-4134	-0-	27796	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18197	X	16071	-0-	-2126	-0-	16071	3		N	-0-			-0-
06	16890	X	15097	-0-	-1793	-0-	15097	3		N	-0-			-0-
07	17267	X	15166	-0-	-2101	-0-	15166	3		N	-0-			-0-
08	17267	X	14754	-0-	-2513	-0-	14754	3		N	-0-			-0-
09	16020	X	13894	-0-	-2126	-0-	13894	3		N	-0-			-0-
10	16058	X	14151	-0-	-1907	-0-	14151	3		N	-0-			-0-

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

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20956	X	17690	-0-	-3266	-0-	17690	3		N	-0-			-0-
06	19920	X	16970	-0-	-2950	-0-	16970	3		N	-0-			-0-
07	17701	X	17286	-0-	-415	-0-	17286	3		N	-0-			-0-
08	17701	X	16721	-0-	-980	-0-	16721	3		N	-0-			-0-
09	17130	X	15602	-0-	-1528	-0-	15602	3		N	-0-			-0-
10	17701	X	15793	-0-	-1908	-0-	15793	3		N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15004	X	12835	-0-	-2169	-0-	12835	3		N	-0-			-0-
06	14520	X	11776	-0-	-2744	-0-	11776	3		N	-0-			-0-
07	15004	X	12430	-0-	-2574	-0-	12430	3		N	-0-			-0-
08	13888	X	11385	-0-	-2503	-0-	11385	3		N	-0-			-0-
09	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	14954	3		N	-0-			-0-
*10	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	14285	3		N	-0-			-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17174	X	14346	-0-	-2828	-0-	14346	3		N	-0-			-0-
06	16320	X	13193	-0-	-3127	-0-	13193	3		N	-0-			-0-
07	16244	X	13466	-0-	-2778	-0-	13466	3		N	-0-			-0-
08	14849	X	13030	-0-	-1819	-0-	13030	3		N	-0-			-0-
09	14280	X	12197	-0-	-2083	-0-	12197	3		N	-0-			-0-
10	14353	X	12778	-0-	-1575	-0-	12778	3		N	-0-			-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 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
05	18011	X	16076	-0-	-1935	-0-	16076	3		N	-0-			-0-
06	16740	X	14651	-0-	-2089	-0-	14651	3		N	-0-			-0-
07	16957	X	15146	-0-	-1811	-0-	15146	3		N	-0-			-0-
08	16957	X	15410	-0-	-1547	-0-	15410	3		N	-0-			-0-
09	16140	X	14970	-0-	-1170	-0-	14970	3		N	-0-			-0-
10	16089	X	14841	-0-	-1248	-0-	14841	3		N	-0-			-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21018	X	19498	-0-	-1520	-0-	19498	3		N	-0-			-0-
06	20100	X	18610	-0-	-1490	-0-	18610	3		N	-0-			-0-
07	20274	X	18758	-0-	-1516	-0-	18758	3		N	-0-			-0-
08	20274	X	18019	-0-	-2255	-0-	18019	3		N	-0-			-0-
09	19110	X	17158	-0-	-1952	-0-	17158	3		N	-0-			-0-
10	19499	X	16933	-0-	-2566	-0-	16933	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17143	X	14304	-0-	-2839	-0-	14304	3			N	-0-					-0-
06	15690	X	13599	-0-	-2091	-0-	13599	3			N	-0-					-0-
07	15624	X	13477	-0-	-2147	-0-	13477	3			N	-0-					-0-
08	15407	X	13179	-0-	-2228	-0-	13179	3			N	-0-					-0-
09	14490	X	11723	-0-	-2767	-0-	11723	3			N	-0-					-0-
10	14291	X	11819	-0-	-2472	-0-	11819	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

05	18755	X	16112	-0-	-2643	-0-	16112	3			Y	-0-					-0-
06	17850	X	15285	-0-	-2565	-0-	15285	3			Y	-0-					-0-
07	17887	X	14733	-0-	-3154	-0-	14733	3			Y	-0-					-0-
08	17453	X	14835	-0-	-2618	-0-	14835	3			Y	-0-					-0-
09	16140	X	15123	-0-	-1017	-0-	15123	3			Y	-0-					-0-
10	16120	X	15317	-0-	-803	-0-	15317	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

05	24335	X	19858	-0-	-4477	-0-	19858	3			N	-0-					-0-
06	22770	X	18673	-0-	-4097	-0-	18673	3			N	-0-					-0-
07	22413	X	18489	-0-	-3924	-0-	18489	3			N	-0-					-0-
08	21607	X	17610	-0-	-3997	-0-	17610	3			N	-0-					-0-
09	19650	X	17108	-0-	-2542	-0-	17108	3			N	-0-					-0-
10	19871	X	16733	-0-	-3138	-0-	16733	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

05	21948	X	18938	-0-	-3010	-0-	18938	3			N	-0-					-0-
06	20400	X	17639	-0-	-2761	-0-	17639	3			N	-0-					-0-
07	20026	X	17172	-0-	-2854	-0-	17172	3			N	-0-					-0-
08	20026	X	16887	-0-	-3139	-0-	16887	3			N	-0-					-0-
09	18330	X	16702	-0-	-1628	-0-	16702	3			N	-0-					-0-
10	18941	X	17056	-0-	-1885	-0-	17056	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 16233

05	51181	X	41364	-0-	-9817	-0-	41364	3			N	-0-					-0-
06	48600	X	38855	-0-	-9745	-0-	38855	3			N	-0-					-0-
07	47368	X	38818	-0-	-8550	-0-	38818	3			N	-0-					-0-
08	44268	X	37051	-0-	-7217	-0-	37051	3			N	-0-					-0-
09	41130	X	36167	-0-	-4963	-0-	36167	3			N	-0-					-0-
10	41354	X	36284	-0-	-5070	-0-	36284	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

05	24862	X	20055	-0-	-4807	-0-	20055	3			N	-0-					-0-
06	24060	X	18760	-0-	-5300	-0-	18760	3			N	-0-					-0-
07	24180	X	18860	-0-	-5320	-0-	18860	3			N	-0-					-0-
08	22134	X	19958	-0-	-2176	-0-	19958	3			N	-0-					-0-
09	20280	X	18500	-0-	-1780	-0-	18500	3			N	-0-					-0-
10	20057	X	18617	-0-	-1440	-0-	18617	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

05	25048	X	21110	-0-	-3938	-0-	21110	3			N	-0-					-0-
06	23940	X	19730	-0-	-4210	-0-	19730	3			N	-0-					-0-
07	23684	X	19867	-0-	-3817	-0-	19867	3			N	-0-					-0-
08	23095	X	18720	-0-	-4375	-0-	18720	3			N	-0-					-0-
09	21480	X	17511	-0-	-3969	-0-	17511	3			N	-0-					-0-
10	21111	X	17470	-0-	-3641	-0-	17470	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21-22-26 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
05	15624	X	10804	-0-	-4820	-0-	10804	3			N	-0-					-0-
06	14580	X	10175	-0-	-4405	-0-	10175	3			N	-0-					-0-
07	12648	X	10749	-0-	-1899	-0-	10749	3			N	-0-					-0-
08	12090	X	10551	-0-	-1539	-0-	10551	3			N	-0-					-0-
09	10590	X	9721	-0-	-869	-0-	9721	3			N	-0-					-0-
10	10819	X	9547	-0-	-1272	-0-	9547	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28675	X	23369	-0-	-5306	-0-	23369	3			N	-0-					-0-
06	26880	X	21986	-0-	-4894	-0-	21986	3			N	-0-					-0-
07	25327	X	21910	-0-	-3417	-0-	21910	3			N	-0-					-0-
08	24676	X	21285	-0-	-3391	-0-	21285	3			N	-0-					-0-
09	23460	X	20013	-0-	-3447	-0-	20013	3			N	-0-					-0-
10	23374	X	21049	-0-	-2325	-0-	21049	3			N	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37417	X	31111	-0-	-6306	-0-	31111	3			N	-0-					-0-
06	34980	X	29186	-0-	-5794	-0-	29186	3			N	-0-					-0-
07	34007	X	29360	-0-	-4647	-0-	29360	3			N	-0-					-0-
08	33201	X	28747	-0-	-4454	-0-	28747	3			N	-0-					-0-
09	30870	X	27362	-0-	-3508	-0-	27362	3			N	-0-					-0-
10	31124	X	27594	-0-	-3530	-0-	27594	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70959	X	64124	-0-	-6835	-0-	64124	3			N	-0-					-0-
06	68670	X	59689	-0-	-8981	-0-	59689	3			N	-0-					-0-
07	69657	X	59578	-0-	-10079	-0-	59578	3			N	-0-					-0-
08	69657	X	58229	-0-	-11428	-0-	58229	3			N	-0-					-0-
09	65010	X	52458	-0-	-12552	-0-	52458	3			N	-0-					-0-
10	64139	X	52541	-0-	-11598	-0-	52541	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23901	X	19381	-0-	-4520	-0-	19381	3			N	-0-					-0-
06	22230	X	19119	-0-	-3111	-0-	19119	3			N	-0-					-0-
07	21731	X	18588	-0-	-3143	-0-	18588	3			N	-0-					-0-
08	21049	X	17786	-0-	-3263	-0-	17786	3			N	-0-					-0-
09	19530	X	16767	-0-	-2763	-0-	16767	3			N	-0-					-0-
10	19747	X	17181	-0-	-2566	-0-	17181	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27063	X	22363	-0-	-4700	-0-	22363	3			N	-0-					-0-
06	24570	X	20766	-0-	-3804	-0-	20766	3			N	-0-					-0-
07	25017	X	20795	-0-	-4222	-0-	20795	3			N	-0-					-0-
08	23963	X	20183	-0-	-3780	-0-	20183	3			N	-0-					-0-
09	21990	X	19614	-0-	-2376	-0-	19614	3			N	-0-					-0-
10	22351	X	20190	-0-	-2161	-0-	20190	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26908	X	24404	-0-	-2504	-0-	24404	3			N	-0-					-0-
06	26040	X	22775	-0-	-3265	-0-	22775	3			N	-0-					-0-
07	26908	X	20928	-0-	-5980	-0-	20928	3			N	-0-					-0-
08	24831	X	20344	-0-	-4487	-0-	20344	3			N	-0-					-0-
09	23610	X	20005	-0-	-3605	-0-	20005	3			N	-0-					-0-
10	24397	X	19496	-0-	-4901	-0-	19496	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 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 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269																	
05	21266	X	16528	-0-	-4738	-0-	16528	3			N	-0-					-0-
06	20010	X	15538	-0-	-4472	-0-	15538	3			N	-0-					-0-
07	18507	X	15635	-0-	-2872	-0-	15635	3			N	-0-					-0-
08	17763	X	14373	-0-	-3390	-0-	14373	3			N	-0-					-0-
09	16650	X	14271	-0-	-2379	-0-	14271	3			N	-0-					-0-
10	16523	X	14394	-0-	-2129	-0-	14394	3			N	-0-					-0-
CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980																	
05	22103	X	20070	-0-	-2033	-0-	20070	3			N	-0-					-0-
06	20520	X	18393	-0-	-2127	-0-	18393	3			N	-0-					-0-
07	20181	X	18836	-0-	-1345	-0-	18836	3			N	-0-					-0-
08	20057	X	16589	-0-	-3468	-0-	16589	3			N	-0-					-0-
09	19410	X	16283	-0-	-3127	-0-	16283	3			N	-0-					-0-
10	20057	X	14973	-0-	-5084	-0-	14973	3			N	-0-					-0-
CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241																	
05	37944	X	31896	-0-	-6048	-0-	31896	3			N	-0-					-0-
06	35340	X	29933	-0-	-5407	-0-	29933	3			N	-0-					-0-
07	35185	X	30014	-0-	-5171	-0-	30014	3			N	-0-					-0-
08	33945	X	27704	-0-	-6241	-0-	27704	3			N	-0-					-0-
09	31770	X	26645	-0-	-5125	-0-	26645	3			N	-0-					-0-
10	31899	X	26824	-0-	-5075	-0-	26824	3			N	-0-					-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855																	
05	111259	X	81778	-0-	-29481	-0-	81778	3			N	-0-					-0-
06	105450	X	75355	-0-	-30095	-0-	75355	3			N	-0-					-0-
07	106702	X	72828	-0-	-33874	-0-	72828	3			N	-0-					-0-
08	99324	X	69615	-0-	-29709	-0-	69615	3			N	-0-					-0-
09	85140	X	65204	-0-	-19936	-0-	65204	3			N	-0-					-0-
10	81778	X	61898	-0-	-19880	-0-	61898	3			N	-0-					-0-
FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082																	
05	173631	X	159359	-0-	-14272	-0-	159359	3			N	-0-					-0-
06	177120	X	141798	-0-	-35322	-0-	141798	3			N	-0-					-0-
07	183024	X	138671	-0-	-44353	-0-	138671	3			N	-0-					-0-
08	183024	X	111287	-0-	-71737	-0-	111287	3			N	-0-					-0-
09	154230	X	102115	-0-	-52115	-0-	102115	3			N	-0-					-0-
10	159371	X	100097	-0-	-59274	-0-	100097	3			N	-0-					-0-
FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198																	
05	181536	X	181536	-0-	-0-	-0-	181536	3			N	-0-					-0-
06	178770	X	162010	-0-	-16760	-0-	162010	3			N	-0-					-0-
07	184729	X	158267	-0-	-26462	-0-	158267	3			N	-0-					-0-
08	184729	X	133223	-0-	-51506	-0-	133223	3			N	-0-					-0-
09	175680	X	123671	-0-	-52009	-0-	123671	3			N	-0-					-0-
10	181536	X	122600	-0-	-58936	-0-	122600	3			N	-0-					-0-
FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463																	
05	191243	X	191243	-0-	-0-	-0-	191243	3			N	-0-					-0-
06	178020	X	175418	-0-	-2602	-0-	175418	3			N	-0-					-0-
07	183954	X	171471	-0-	-12483	-0-	171471	3			N	-0-					-0-
08	191239	X	144845	-0-	-46394	-0-	144845	3			N	-0-					-0-
09	185070	X	135448	-0-	-49622	-0-	135448	3			N	-0-					-0-
10	191239	X	133977	-0-	-57262	-0-	133977	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75733	X	69707	-0-	-6026	-0-	69707	3		N	-0-			-0-
06	73290	X	65685	-0-	-7605	-0-	65685	3		N	-0-			-0-
07	75733	X	65554	-0-	-10179	-0-	65554	3		N	-0-			-0-
08	75733	X	64308	-0-	-11425	-0-	64308	3		N	-0-			-0-
09	70230	X	62017	-0-	-8213	-0-	62017	3		N	-0-			-0-
10	69719	X	59699	-0-	-10020	-0-	59699	3		N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3 WELL #: 32HH RRCID -> 284170 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821

05	87699	X	69745	-0-	-17954	-0-	69745	3		N	-0-			-0-
06	83190	X	64159	-0-	-19031	-0-	64159	3		N	-0-			-0-
07	85963	X	62572	-0-	-23391	-0-	62572	3		N	-0-			-0-
08	76105	X	59879	-0-	-16226	-0-	59879	3		N	-0-			-0-
09	70800	X	55540	-0-	-15260	-0-	55540	3		N	-0-			-0-
10	69750	X	54371	-0-	-15379	-0-	54371	3		N	-0-			-0-

FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558

05	149947	X	133609	-0-	-16338	-0-	133609	3		N	-0-			-0-
06	144180	X	122773	-0-	-21407	-0-	122773	3		N	-0-			-0-
07	148986	X	111080	-0-	-37906	-0-	111080	3		N	-0-			-0-
08	148986	X	105124	-0-	-43862	-0-	105124	3		N	-0-			-0-
09	130860	X	96867	-0-	-33993	-0-	96867	3		N	-0-			-0-
10	133610	X	96225	-0-	-37385	-0-	96225	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

05	195393	X	144248	-0-	-51145	-0-	144248	3		N	-0-			-0-
06	189090	X	132487	-0-	-56603	-0-	132487	3		N	-0-			-0-
07	172298	X	130139	-0-	-42159	-0-	130139	3		N	-0-			-0-
08	164021	X	124224	-0-	-39797	-0-	124224	3		N	-0-			-0-
09	148170	X	115076	-0-	-33094	-0-	115076	3		N	-0-			-0-
10	144243	X	120130	-0-	-24113	-0-	120130	3		N	-0-			-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3A WELL #: 2HH RRCID -> 284906 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11685 - 18036

05	165075	X	117773	-0-	-47302	-0-	117773	3		N	-0-			-0-
06	159750	X	107429	-0-	-52321	-0-	107429	3		N	-0-			-0-
07	148273	X	105053	-0-	-43220	-0-	105053	3		N	-0-			-0-
08	135966	X	99734	-0-	-36232	-0-	99734	3		N	-0-			-0-
09	122070	X	88310	-0-	-33760	-0-	88310	3		N	-0-			-0-
10	117769	X	92295	-0-	-25474	-0-	92295	3		N	-0-			-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243

05	213993	X	160749	-0-	-53244	-0-	160749	3		N	-0-			-0-
06	207090	X	149596	-0-	-57494	-0-	149596	3		N	-0-			-0-
07	200725	X	146098	-0-	-54627	-0-	146098	3		N	-0-			-0-
08	185690	X	138416	-0-	-47274	-0-	138416	3		N	-0-			-0-
09	169500	X	136880	-0-	-32620	-0-	136880	3		N	-0-			-0-
10	160735	X	136533	-0-	-24202	-0-	136533	3		N	-0-			-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183

05	266042	X	222293	-0-	-43749	-0-	222293	3		N	-0-			-0-
06	257730	X	200889	-0-	-56841	-0-	200889	3		N	-0-			-0-
07	266321	X	196479	-0-	-69842	-0-	196479	3		N	-0-			-0-
08	266321	X	211533	-0-	-54788	-0-	211533	3		N	-0-			-0-
09	230190	X	192701	-0-	-37489	-0-	192701	3		N	-0-			-0-
10	222301	X	178839	-0-	-43462	-0-	178839	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	259253	X	234288	-0-	-24965	-0-	234288	3			N	-0-					-0-
06	250890	X	200904	-0-	-49986	-0-	200904	3			N	-0-					-0-
07	251844	X	146842	-0-	-105002	-0-	146842	3			N	-0-					-0-
08	251844	X	109836	-0-	-142008	-0-	109836	3			N	-0-					-0-
09	243720	X	170356	-0-	-73364	-0-	170356	3			N	-0-					-0-
10	234298	X	206187	-0-	-28111	-0-	206187	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 19457

05	261981	X	204968	-0-	-57013	-0-	204968	3			N	-0-					-0-
06	236460	X	182460	-0-	-54000	-0-	182460	3			N	-0-					-0-
07	244342	X	112231	-0-	-132111	-0-	112231	3			N	-0-					-0-
08	244342	X	4846	-0-	-239496	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
09	213630	X	74775	-0-	-138855	-0-	74775	3			N	-0-					-0-
10	204972	X	76484	-0-	-128488	-0-	76484	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 19530

05	216752	X	153255	-0-	-63497	-0-	153255	3			N	-0-					-0-
06	197430	X	139389	-0-	-58041	-0-	139389	3			N	-0-					-0-
07	189813	X	137742	-0-	-52071	-0-	137742	3			N	-0-					-0-
08	176607	X	130519	-0-	-46088	-0-	130519	3			N	-0-					-0-
09	158760	X	117914	-0-	-40846	-0-	117914	3			N	-0-					-0-
10	153264	X	116196	-0-	-37068	-0-	116196	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314

05	179149	X	124297	-0-	-54852	-0-	124297	3			N	-0-					-0-
06	156930	X	113848	-0-	-43082	-0-	113848	3			N	-0-					-0-
07	149761	X	111227	-0-	-38534	-0-	111227	3			N	-0-					-0-
08	138229	X	105946	-0-	-32283	-0-	105946	3			N	-0-					-0-
09	128070	X	102829	-0-	-25241	-0-	102829	3			N	-0-					-0-
10	124310	X	100944	-0-	-23366	-0-	100944	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3B WELL #: 2HH RRCID -> 285069 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11610 - 18545

05	227540	X	143069	-0-	-84471	-0-	143069	3			N	-0-					-0-
06	206160	X	130660	-0-	-75500	-0-	130660	3			N	-0-					-0-
07	177847	X	129534	-0-	-48313	-0-	129534	3			N	-0-					-0-
08	156333	X	121682	-0-	-34651	-0-	121682	3			N	-0-					-0-
09	145530	X	112096	-0-	-33434	-0-	112096	3			N	-0-					-0-
10	143065	X	110916	-0-	-32149	-0-	110916	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090

05	269235	X	156673	-0-	-112562	-0-	156673	3			N	-0-					-0-
06	226590	X	137201	-0-	-89389	-0-	137201	3			N	-0-					-0-
07	209002	X	130502	-0-	-78500	-0-	130502	3			N	-0-					-0-
08	189875	X	120640	-0-	-69235	-0-	120640	3			N	-0-					-0-
09	161640	X	113324	-0-	-48316	-0-	113324	3			N	-0-					-0-
10	156674	X	108954	-0-	-47720	-0-	108954	3			N	-0-					-0-

OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397

05	228656	X	145822	-0-	-82834	-0-	145822	3			N	-0-					-0-
06	221280	X	129206	-0-	-92074	-0-	129206	3			N	-0-					-0-
07	199950	X	123088	-0-	-76862	-0-	123088	3			N	-0-					-0-
08	178777	X	114154	-0-	-64623	-0-	114154	3			N	-0-					-0-
09	155190	X	110540	-0-	-44650	-0-	110540	3			N	-0-					-0-
10	145824	X	106842	-0-	-38982	-0-	106842	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	258664	X	173515	-0-	-85149	-0-	173515	3			N	-0-					-0-
06	240030	X	151720	-0-	-88310	-0-	151720	3			N	-0-					-0-
07	226393	X	144535	-0-	-81858	-0-	144535	3			N	-0-					-0-
08	218953	X	133261	-0-	-85692	-0-	133261	3			N	-0-					-0-
09	186750	X	122416	-0-	-64334	-0-	122416	3			N	-0-					-0-
10	173507	X	127341	-0-	-46166	-0-	127341	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTFB WELL #: 1HH RRCID -> 285665 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10800 - 19506

05	259160	X	225842	-0-	-33318	-0-	225842	3			N	-0-					-0-
06	254070	X	200362	-0-	-53708	-0-	200362	3			N	-0-					-0-
07	262539	X	191650	-0-	-70889	-0-	191650	3			N	-0-					-0-
08	262539	X	183048	-0-	-79491	-0-	183048	3			N	-0-					-0-
09	231420	X	170047	-0-	-61373	-0-	170047	3			N	-0-					-0-
10	225835	X	167636	-0-	-58199	-0-	167636	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTB WELL #: 2HH RRCID -> 285806 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10743 - 19829

05	294748	X	244159	-0-	-50589	-0-	244159	3			N	-0-					-0-
06	285240	X	211717	-0-	-73523	-0-	211717	3			N	-0-					-0-
07	283247	X	201022	-0-	-82225	-0-	201022	3			N	-0-					-0-
08	271281	X	208347	-0-	-62934	-0-	208347	3			N	-0-					-0-
09	251700	X	179005	-0-	-72695	-0-	179005	3			N	-0-					-0-
10	244156	X	180258	-0-	-63898	-0-	180258	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF. N/A

05	SHUT IN		259397	-0-	259397	489038	259397	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		212463	-0-	212463	701501	212463	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		235822	-0-	235822	937323	235822	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		245340	-0-	245340	1182663	245340	3			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		231741	-0-	231741	1414404	231741	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		248851	-0-	248851	1663255	248851	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 4HH RRCID -> 286421 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10847 PERF. N/A

05	SHUT IN		232752	-0-	232752	424857	232752	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		185824	-0-	185824	610681	185824	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		203178	-0-	203178	813859	203178	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		196401	-0-	196401	1010260	196401	3			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		167855	-0-	167855	1178115	167855	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		154124	-0-	154124	1332239	154124	3			N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

05	20677	X	15658	-0-	-5019	-0-	15658	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	13393	-0-	-5147	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	15180	-0-	-2769	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	14007	-0-	-3353	-0-	14007	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	13358	-0-	-2572	-0-	13358	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	13850	-0-	-1805	-0-	13850	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752

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

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

05	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
06	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
*10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

05	6293	X	1170	-0-	-5123	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	1625	-0-	-3265	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2900	-0-	-169	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2905	-0-	-71	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
09	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
*10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

05	10416	X	8798	-0-	-1618	-0-	8798	3			N	-0-					-0-
06	10350	X	8039	-0-	-2311	-0-	8039	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	8415	-0-	-2280	-0-	8415	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	7925	-0-	-2770	-0-	7925	3			N	-0-					-0-
09	8520	X	7612	-0-	-908	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
10	8804	X	8148	-0-	-656	-0-	8148	3			N	-0-					-0-

CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979

05	271777	X	223485	-0-	-48292	-0-	223485	3			N	-0-					-0-
06	263010	X	209478	-0-	-53532	-0-	209478	3			N	-0-					-0-
07	250263	X	208939	-0-	-41324	-0-	208939	3			N	-0-					-0-
08	239475	X	198705	-0-	-40770	-0-	198705	3			N	-0-					-0-
09	224190	X	190214	-0-	-33976	-0-	190214	3			N	-0-					-0-
10	223479	X	178798	-0-	-44681	-0-	178798	3			N	-0-					-0-

ADAMS-BURNS WELL #: 1HH RRCID -> 284359 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10863 - 21588

05	346332	X	296777	-0-	-49555	-0-	296776	3	1	9	N	1					2
06	335160	X	277212	-0-	-57948	-0-	277211	3	1	9	N	1					3
07	325810	X	287629	-0-	-38181	-0-	287629	3			N	-0-	2	1			1
08	320881	X	280069	-0-	-40812	-0-	280069	3			N	-0-					1
*09	299790	X	257628	-0-	-42162	-0-	257628	3			N	-0-					1
*10	296763	X	253973	-0-	-42790	-0-	253973	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		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
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	102	1			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		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
05	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	3			N	-0-					81
06	570	N	437	-0-	-133	-0-	437	3			N	-0-					81
07	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					81
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	554	3	44	9	N	40					121
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					121
*10	3100	N	3461	-0-	361	361	118	1	3343	3	N	-0-					121

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
05	2945	X	2902	-0-	-43	-0-	171	1	2731	3	Y	-0-	13	1			4
06	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	163	1	2570	3	Y	11	4	1			11
							12	9									
07	2883	X	2838	-0-	-45	-0-	202	1	2636	3	Y	-0-	11	1			-0-
08	2914	X	2887	-0-	-27	-0-	196	1	2691	3	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2729	-0-	-91	-0-	167	1	2562	3	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2516	-0-	-398	-0-	116	1	2400	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			Y	-0-					94
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			Y	-0-					94
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			Y	-0-					94
08	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	3			Y	-0-					94
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	10	1	553	3	Y	-0-					94
*10	527	N	464	-0-	-63	-0-	12	1	452	3	Y	-0-					94

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
05	1829	X	1283	-0-	-546	-0-	1283	3			Y	-0-					3
06	1680	X	1180	-0-	-500	-0-	1177	3	3	9	Y	3					6
07	1550	X	1146	-0-	-404	-0-	1146	3			Y	-0-					6
08	1488	X	1047	-0-	-441	-0-	1046	3	1	9	Y	1					7
09	1290	X	1067	-0-	-223	-0-	1066	3	1	9	Y	1					8
10	1271	X	1161	-0-	-110	-0-	1161	3			Y	-0-					8

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	2728	N	2227	-0-	-501	-0-	2227	3			Y	-0-					5
06	2160	N	2140	-0-	-20	-0-	2139	3	1	9	Y	1					6
07	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	2086	3			Y	-0-					6
08	2232	N	1699	-0-	-533	-0-	1698	3	1	9	Y	1					7
09	3000	N	38879	-0-	35879	35879	38873	3	6	9	Y	5	1	8			11
*10	3100	N	49002	-0-	45902	81781	49002	3			Y	-0-					11

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
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					14
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			Y	-0-					14
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					14
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					14
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					14
*10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	38	1	1838	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
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5429	3	4	9	Y	4					187
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			Y	-0-					187
07	4185	X	3284	-0-	-901	-0-	3284	3			Y	-0-					187
08	4185	X	2945	-0-	-1240	-0-	2945	3			Y	-0-					187
09	4050	X	3958	-0-	-92	-0-	3945	3	13	9	Y	12	106	1			93
10	4185	X	3951	-0-	-234	-0-	3951	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
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1950	3	30	9	Y	27					99
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					99
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					99
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-					99
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-					99
*10	3100	N	8896	-0-	5796	5796	357	1	8539	3	Y	-0-					99

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			Y	-0-					-0-
06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			Y	-0-					-0-
07	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			Y	-0-					-0-
08	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			Y	-0-					-0-
09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	117	1	5271	2	Y	-0-					-0-
*10	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					53
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					53
07	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	3			Y	-0-					53
08	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1307	3			Y	-0-					53
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	67	1	1100	3	Y	-0-					53
10	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	30	1	1058	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
05	3007	X	2214	-0-	-793	-0-	90	1	2018	2	N	-0-					5
							106	3									
06	2910	X	1860	-0-	-1050	-0-	129	1	1615	2	N	-0-					5
							116	3									
07	2883	X	1915	-0-	-968	-0-	74	1	1715	2	N	-0-					5
							126	3									
08	2883	X	1588	-0-	-1295	-0-	75	1	1406	2	N	-0-					5
							107	3									
09	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	68	1	2251	2	N	-0-					5
							197	3									
10	2201	X	1827	-0-	-374	-0-	193	1	1483	2	N	-0-					5
							151	3									

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
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					55
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-					55
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					55
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	3	3	9	Y	3					58
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	8					66
							9	9									
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	145	3	Y	3					69
							3	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10687	3	1	9	N	1	94	1			38
06	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	3			N	-0-					38
07	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	3539	1	4982	3	N	-0-					38
08	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	1824	1	5523	3	N	-0-					38
09	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	3			N	-0-					38
*10	22993	X	22993	-0-	-0-	-0-	22970	3	23	9	N	21					59

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					177
06	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					177
07	1860	X	917	-0-	-943	-0-	917	3			N	-0-					177
08	2728	X	977	-0-	-1751	-0-	977	3			N	-0-					177
09	2640	X	1021	-0-	-1619	-0-	1021	3			N	-0-					177
10	2728	X	1025	-0-	-1703	-0-	1025	3			N	-0-					177

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	16	1			12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

05	2139	N	1780	-0-	-359	-0-	72	1	1708	2	N	-0-					23
06	2250	N	1871	-0-	-379	-0-	76	1	1795	2	N	-0-					23
07	2139	N	1583	-0-	-556	-0-	65	1	1518	2	N	-0-					23
08	1767	N	1585	-0-	-182	-0-	62	1	1523	2	N	-0-					23
09	1860	N	1602	-0-	-258	-0-	35	1	1567	2	N	-0-					23
*10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	40	1	1602	2	N	-0-					23

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	188	1	4235	3	Y	-0-					28
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	159	1	3697	3	Y	-0-					28
07	4712	X	3786	-0-	-926	-0-	143	1	3643	3	Y	-0-					28
08	4712	X	3746	-0-	-966	-0-	133	1	3546	3	Y	61					89
							67	9									
09	4560	X	3597	-0-	-963	-0-	142	1	3455	3	Y	-0-					89
10	4433	X	3323	-0-	-1110	-0-	138	1	3185	3	Y	-0-					89

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					7
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3129	3	1	9	N	1					8
07	3007	X	2349	-0-	-658	-0-	2349	3			N	-0-					8
08	3007	X	2183	-0-	-824	-0-	2179	3	4	9	N	4					12
09	2910	X	2179	-0-	-731	-0-	2179	3			N	-0-					12
10	3007	X	1671	-0-	-1336	-0-	1671	3			N	-0-					12

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

05	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	129	1	2374	2	N	-0-					-0-
							114	3									
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	207	1	2400	2	N	-0-					-0-
							162	3									
07	2759	X	2609	-0-	-150	-0-	111	1	2338	2	N	-0-					-0-
							160	3									
08	2604	X	2368	-0-	-236	-0-	115	1	2102	2	N	-0-					-0-
							151	3									
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	2852	X	6	-0-	-2846	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	3317	X	2894	-0-	-423	-0-	168	1	2451	2	N	-0-			50
							275	3							
06	3210	X	2637	-0-	-573	-0-	153	1	2211	2	N	-0-			50
							273	3							
07	3317	X	2691	-0-	-626	-0-	145	1	2152	2	N	-0-			50
							394	3							
08	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	153	1	2369	2	N	-0-			50
							280	3							
09	2850	X	2826	-0-	-24	-0-	154	1	2390	2	N	-0-			50
							282	3							
*10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	142	1	2451	2	N	-0-			50
							311	3							

GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	287	1	3660	2	N	-0-			-0-
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	294	1	3449	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3437	-0-	-407	-0-	285	1	3152	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3467	-0-	-470	-0-	285	1	3182	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	3702	-0-	-108	-0-	296	1	3406	3	N	-0-			-0-
10	3937	X	3177	-0-	-760	-0-	44	1	3133	3	N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	330	1	4207	2	N	-0-			-0-
06	4440	X	3022	-0-	-1418	-0-	237	1	2785	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	2841	-0-	-1747	-0-	236	1	2605	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	2053	-0-	-2535	-0-	168	1	1885	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	1837	-0-	-2543	-0-	147	1	1690	3	N	-0-			-0-
10	4526	X	1507	-0-	-3019	-0-	21	1	1486	3	N	-0-			-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

05	6634	X	5859	-0-	-775	-0-	427	1	5432	2	N	-0-			-0-
06	6990	X	5410	-0-	-1580	-0-	425	1	4985	2	N	-0-			-0-
07	7223	X	3204	-0-	-4019	-0-	266	1	2938	2	N	-0-			-0-
08	7223	X	3207	-0-	-4016	-0-	263	1	2944	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	5108	-0-	-1522	-0-	409	1	4699	3	N	-0-			-0-
10	5859	X	3182	-0-	-2677	-0-	45	1	3137	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	3329	2	12773	3	N	2	2	8			153
							2	9									
06	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	2889	2	11147	3	N	1	1	8			153
							1	9									
07	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	2848	2	11012	3	N	-0-					153
08	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	2620	2	9990	3	N	-0-					153
09	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	2427	2	9379	3	N	1	1	8			153
							1	9									
10	11904	X	11218	-0-	-686	-0-	2391	2	8827	3	N	-0-					153

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

05	6944	X	6633	-0-	-311	-0-	392	1	6241	3	N	-0-					133
06	6720	X	5843	-0-	-877	-0-	349	1	5494	3	N	-0-					133
07	6758	X	6170	-0-	-588	-0-	439	1	5731	3	N	-0-					133
08	6758	X	5832	-0-	-926	-0-	397	1	5435	3	N	-0-					133
09	6450	X	731	-0-	-5719	-0-	45	1	686	3	N	-0-					133
*10	43172	X	43172	-0-	-0-	-0-	63	1	43109	3	N	-0-					133

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

05	7068	X	6649	-0-	-419	-0-	393	1	6256	3	Y	-0-					64
06	6720	X	6334	-0-	-386	-0-	378	1	5956	3	Y	-0-					64
07	6882	X	6522	-0-	-360	-0-	464	1	6058	3	Y	-0-					64
08	6820	X	5558	-0-	-1262	-0-	375	1	5141	3	Y	38	46	1			56
							42	9									
09	6450	X	702	-0-	-5748	-0-	43	1	659	3	Y	-0-					56
*10	66005	X	66005	-0-	-0-	-0-	97	1	65908	3	Y	-0-					56

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

05	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	77	1	978	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	892	-0-	-158	-0-	70	1	822	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	962	-0-	-123	-0-	80	1	882	2	N	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	93	1	1037	2	N	-0-					-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	107	1	1226	3	N	-0-					-0-
*10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	16	1	1093	3	N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

05	5797	X	5141	-0-	-656	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4368	-0-	-852	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4255	-0-	-1077	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4919	-0-	-413	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4631	-0-	-349	-0-	44	1	4587	3	N	-0-					-0-
*10	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	81	1	5704	3	N	-0-					-0-

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

05	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	139	1	10466	2	N	-0-					-0-
							678	3									
06	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	417	1	9307	2	N	-0-					-0-
							787	3									
07	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	153	1	9248	2	N	-0-					-0-
							791	3									
08	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	222	1	8780	2	N	-0-					-0-
							781	3									
09	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	39	1	8310	2	N	-0-					-0-
							838	3									
*10	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	763	1	7535	2	N	-0-					-0-
							865	3									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57646	X	57646	-0-	-0-	-0-	57643	3	3	9	N	3	3	8			27
06	52944	X	52944	-0-	-0-	-0-	52944	3			N	-0-					27
07	58590	X	44094	-0-	-14496	-0-	44094	3			N	-0-					27
08	58590	X	35482	-0-	-23108	-0-	35481	3	1	9	N	1	1	8			27
09	56700	X	29004	-0-	-27696	-0-	29001	3	3	9	N	3	3	8			27
10	57660	X	26134	-0-	-31526	-0-	26133	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

05	3503	X	3478	-0-	-25	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2591	-0-	-1069	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3746	-0-	-36	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3586	-0-	-196	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3201	-0-	-159	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3626	-0-	-125	-0-	3626	3			N	-0-					-0-

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

05	5146	X	4443	-0-	-703	-0-	4443	2			N	-0-					57
06	4950	X	3932	-0-	-1018	-0-	3932	2			N	-0-					57
07	5084	X	4225	-0-	-859	-0-	4225	2			N	-0-					57
08	5022	X	4715	-0-	-307	-0-	4715	2			N	-0-					57
09	4860	X	4542	-0-	-318	-0-	4542	2			N	-0-					57
*10	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					57

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

05	7936	X	6783	-0-	-1153	-0-	157	1	6626	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	2027	-0-	-5653	-0-	50	1	1977	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	3207	-0-	-4729	-0-	14	1	3193	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	5536	-0-	-1253	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
09	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	3			N	-0-					-0-
*10	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	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

05	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	16679	3			N	-0-					63
06	13920	X	12406	-0-	-1514	-0-	12406	3			N	-0-					63
07	17515	X	10953	-0-	-6562	-0-	10953	3			N	-0-					63
08	17515	X	9432	-0-	-8083	-0-	9432	3			N	-0-					63
09	16950	X	8149	-0-	-8801	-0-	8147	3	2	9	N	2					65
10	16678	X	7168	-0-	-9510	-0-	7168	3			N	-0-					65

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

05	12865	X	10732	-0-	-2133	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	9971	-0-	-2179	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	10362	-0-	-2038	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	9657	-0-	-2743	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10021	-0-	-1019	-0-	10021	3			N	-0-					-0-
10	10726	X	10351	-0-	-375	-0-	10351	3			N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

05	11501	X	5050	-0-	-6451	-0-	5050	3			Y	-0-					44
06	11130	X	3922	-0-	-7208	-0-	3922	3			Y	-0-					44
07	11501	X	2988	-0-	-8513	-0-	2988	3			Y	-0-					44
08	9362	X	4002	-0-	-5360	-0-	4002	3			Y	-0-					44
09	4890	X	3097	-0-	-1793	-0-	3097	3			Y	-0-					44
10	5053	X	2680	-0-	-2373	-0-	2680	3			Y	-0-					44

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
05	5022	X	4913	-0-	-109	-0-	358	1	4555	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	4732	-0-	-128	-0-	372	1	4360	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4884	-0-	-138	-0-	405	1	4479	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	4853	-0-	-169	-0-	398	1	4455	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	4627	-0-	-113	-0-	370	1	4257	3	N	-0-			-0-
10	4898	X	4302	-0-	-596	-0-	60	1	4242	3	N	-0-			-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

05	5642	X	5537	-0-	-105	-0-	403	1	5134	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	4979	-0-	-481	-0-	391	1	4588	2	N	-0-			-0-
07	5642	X	5373	-0-	-269	-0-	446	1	4927	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	5235	-0-	-314	-0-	430	1	4805	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	5306	-0-	-64	-0-	425	1	4881	3	N	-0-			-0-
10	5549	X	4708	-0-	-841	-0-	66	1	4642	3	N	-0-			-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	205	1	2606	2	N	-0-			-0-
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	171	1	2002	2	N	-0-			-0-
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	212	1	2349	2	N	-0-			-0-
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	169	1	1893	2	N	-0-			-0-
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	136	1	1565	3	N	-0-			-0-
*10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	21	1	1486	3	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

05	6696	X	5391	-0-	-1305	-0-	5391	2			N	-0-			-0-
06	6480	X	4819	-0-	-1661	-0-	4819	2			N	-0-			-0-
07	5952	X	5251	-0-	-701	-0-	5251	2			N	-0-			-0-
08	5952	X	4459	-0-	-1493	-0-	4459	2			N	-0-			-0-
09	5370	X	5367	-0-	-3	-0-	5367	3			N	-0-			-0-
10	5394	X	5346	-0-	-48	-0-	5346	3			N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-			-0-
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-			-0-
07	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-			-0-
08	6045	X	5724	-0-	-321	-0-	5724	2			N	-0-			-0-
09	5850	X	5553	-0-	-297	-0-	15	1	5538	3	N	-0-			-0-
10	6634	X	5628	-0-	-1006	-0-	8	1	5620	3	N	-0-			-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	6634	X	4990	-0-	-1644	-0-	4990	2			N	-0-			-0-
06	6420	X	4376	-0-	-2044	-0-	4376	2			N	-0-			-0-
07	6634	X	3865	-0-	-2769	-0-	3865	2			N	-0-			-0-
08	5704	X	2225	-0-	-3479	-0-	2225	2			N	-0-			-0-
09	5250	X	5017	-0-	-233	-0-	5017	3			N	-0-			-0-
10	4991	X	4464	-0-	-527	-0-	4464	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	1403	-0-	-2410	-0-	32	1	1371	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	1760	-0-	-1930	-0-	44	1	1716	2	N	-0-			-0-
07	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	45	1	10111	2	N	-0-			-0-
08	25281	X	25281	-0-	-0-	-0-	25281	2			N	-0-			-0-
09	17039	X	17039	-0-	-0-	-0-	17039	3			N	-0-			-0-
*10	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14278	3			N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

05	7502	X	4146	-0-	-3356	-0-	4146	2			N	-0-			-0-
06	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-			-0-
07	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-			-0-
08	7347	X	6918	-0-	-429	-0-	6918	2			N	-0-			-0-
09	6930	X	6731	-0-	-199	-0-	18	1	6713	3	N	-0-			-0-
10	8246	X	6493	-0-	-1753	-0-	9	1	6484	3	N	-0-			-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

05	5797	X	4848	-0-	-949	-0-	4848	2			N	-0-			-0-
06	4770	X	4355	-0-	-415	-0-	4355	2			N	-0-			-0-
07	5270	X	3381	-0-	-1889	-0-	3381	2			N	-0-			-0-
08	5270	X	4685	-0-	-585	-0-	4685	2			N	-0-			-0-
09	5100	X	4720	-0-	-380	-0-	4720	3			N	-0-			-0-
*10	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-			-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	117	1	4949	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	1491	-0-	-2619	-0-	37	1	1454	2	N	-0-			-0-
07	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	34	1	7668	2	N	-0-			-0-
08	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-			-0-
09	4890	X	3957	-0-	-933	-0-	3957	3			N	-0-			-0-
10	5363	X	3088	-0-	-2275	-0-	3088	3			N	-0-			-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

05	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-			-0-
06	6240	X	4639	-0-	-1601	-0-	4639	2			N	-0-			-0-
07	6448	X	5116	-0-	-1332	-0-	5116	2			N	-0-			-0-
08	6634	X	4034	-0-	-2600	-0-	4034	2			N	-0-			-0-
09	6420	X	5253	-0-	-1167	-0-	5253	3			N	-0-			-0-
10	6634	X	4700	-0-	-1934	-0-	4700	3			N	-0-			-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

05	6975	X	6121	-0-	-854	-0-	6121	2			N	-0-			-0-
06	6780	X	2223	-0-	-4557	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
07	7006	X	303	-0-	-6703	-0-	303	2			N	-0-			-0-
08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-			-0-
09	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-			-0-
10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-			-0-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

05	6107	X	4385	-0-	-1722	-0-	101	1	4284	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	1548	-0-	-4362	-0-	39	1	1509	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	3613	-0-	-2494	-0-	16	1	3597	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	4493	-0-	-870	-0-	4493	2			N	-0-			-0-
09	5190	X	4697	-0-	-493	-0-	4697	3			N	-0-			-0-
*10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
05	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
06	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
07	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2243	-0-	-888	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2549	-0-	-481	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2501	-0-	-630	-0-	2501	3			N	-0-					-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

05	10323	X	7325	-0-	-2998	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	5358	-0-	-4632	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	6260	-0-	-2916	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	5830	-0-	-3346	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6347	-0-	-1423	-0-	17	1	6330	3	N	-0-					-0-
10	7316	X	4923	-0-	-2393	-0-	7	1	4916	3	N	-0-					-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

05	4836	X	4141	-0-	-695	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4018	-0-	-662	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3778	-0-	-748	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
09	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	13	1	4606	3	N	-0-					-0-
10	4588	X	3859	-0-	-729	-0-	5	1	3854	3	N	-0-					-0-

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

05	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
07	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5394	-0-	-496	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5353	-0-	-347	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	5720	-0-	-170	-0-	5720	3			N	-0-					-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

05	7068	X	6121	-0-	-947	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	5108	-0-	-1732	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	5997	-0-	-1071	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5496	-0-	-1107	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5598	-0-	-312	-0-	5598	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5637	-0-	-470	-0-	5637	3			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

05	6386	X	6272	-0-	-114	-0-	457	1	5815	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5600	-0-	-490	-0-	440	1	5160	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6202	-0-	-215	-0-	514	1	5688	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	6395	-0-	-22	-0-	525	1	5870	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5829	-0-	-381	-0-	466	1	5363	3	N	-0-					-0-
10	6262	X	4936	-0-	-1326	-0-	69	1	4867	3	N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

05	2077	X	1506	-0-	-571	-0-	110	1	1396	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	1461	-0-	-549	-0-	115	1	1346	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1800	-0-	-29	-0-	149	1	1651	2	N	-0-					-0-
08	1705	X	1492	-0-	-213	-0-	122	1	1370	2	N	-0-					-0-
09	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	149	1	1712	3	N	-0-					-0-
*10	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	26	1	1806	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
05	5239	X	4931	-0-	-308	-0-	359	1	4572	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	4615	-0-	-365	-0-	362	1	4253	2	N	-0-			-0-
07	4960	X	4449	-0-	-511	-0-	369	1	4080	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	3787	-0-	-1142	-0-	311	1	3476	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	4678	-0-	-92	-0-	374	1	4304	3	N	-0-			-0-
10	4929	X	4135	-0-	-794	-0-	58	1	4077	3	N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

05	9796	X	9729	-0-	-67	-0-	708	1	9021	2	N	-0-			-0-
06	9480	X	9218	-0-	-262	-0-	724	1	8494	2	N	-0-			-0-
07	9796	X	9147	-0-	-649	-0-	759	1	8388	2	N	-0-			-0-
08	9734	X	9515	-0-	-219	-0-	781	1	8734	2	N	-0-			-0-
09	9420	X	9010	-0-	-410	-0-	721	1	8289	3	N	-0-			-0-
10	9734	X	7957	-0-	-1777	-0-	111	1	7846	3	N	-0-			-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

05	6634	X	6067	-0-	-567	-0-	6067	2			N	-0-			-0-
06	6420	X	5705	-0-	-715	-0-	5705	2			N	-0-			-0-
07	6045	X	6041	-0-	-4	-0-	6041	2			N	-0-			-0-
08	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	195	1	6149	2	N	-0-			-0-
09	5880	X	5764	-0-	-116	-0-	267	1	5497	3	N	-0-			-0-
*10	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	134	1	6010	3	N	-0-			-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

05	5146	X	4853	-0-	-293	-0-	4853	2			N	-0-			-0-
06	4980	X	4891	-0-	-89	-0-	4891	2			N	-0-			-0-
07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-			-0-
08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	156	1	4913	2	N	-0-			-0-
09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	218	1	4498	3	N	-0-			-0-
*10	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	114	1	5102	3	N	-0-			-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

05	5549	X	5174	-0-	-375	-0-	5174	2			N	-0-			-0-
06	5370	X	5051	-0-	-319	-0-	5051	2			N	-0-			-0-
07	5549	X	5027	-0-	-522	-0-	5027	2			N	-0-			-0-
08	5177	X	4499	-0-	-678	-0-	4499	2			N	-0-			-0-
09	5010	X	4888	-0-	-122	-0-	13	1	4875	3	N	-0-			-0-
10	5208	X	4365	-0-	-843	-0-	6	1	4359	3	N	-0-			-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

05	6417	X	5863	-0-	-554	-0-	5863	2			N	-0-			-0-
06	6210	X	4949	-0-	-1261	-0-	4949	2			N	-0-			-0-
07	6417	X	5574	-0-	-843	-0-	5574	2			N	-0-			-0-
08	5859	X	5348	-0-	-511	-0-	5348	2			N	-0-			-0-
09	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	16	1	6019	3	N	-0-			-0-
*10	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	9	1	6374	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
05	9083	X	8379	-0-	-704	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8324	-0-	-466	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8636	-0-	-230	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7768	-0-	-1036	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
09	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	3			N	-0-					-0-
10	8649	X	8002	-0-	-647	-0-	8002	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
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3459	-0-	-106	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3347	-0-	-218	-0-	103	1	3244	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2982	-0-	-468	-0-	138	1	2844	3	N	-0-					-0-
10	3689	X	3185	-0-	-504	-0-	70	1	3115	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
05	9920	X	8781	-0-	-1139	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7789	-0-	-1661	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8203	-0-	-1097	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7538	-0-	-1762	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7951	-0-	-989	-0-	7951	3			N	-0-					-0-
10	8773	X	8237	-0-	-536	-0-	8237	3			N	-0-					-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
06	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
07	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
08	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
09	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	21	1	7660	3	N	-0-					-0-
*10	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	11	1	7836	3	N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	7471	-0-	-806	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6954	-0-	-906	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6573	-0-	-1549	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7269	-0-	-853	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7142	-0-	-418	-0-	7142	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	7243	-0-	-228	-0-	7243	3			N	-0-					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7389	-0-	-702	-0-	171	1	7218	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	1857	-0-	-5973	-0-	46	1	1811	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	3443	-0-	-4648	-0-	15	1	3428	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	5666	-0-	-1836	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6098	-0-	-1162	-0-	6098	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	5509	-0-	-1869	-0-	5509	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6189	-0-	-1127	-0-	235	1	5954	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6082	-0-	-698	-0-	217	1	5865	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6358	-0-	-555	-0-	227	1	6131	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	6207	-0-	-365	-0-	206	1	6001	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	6041	-0-	-319	-0-	244	1	5797	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	5247	-0-	-1108	-0-	73	1	5174	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	8020	-0-	-195	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7167	-0-	-1293	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7403	-0-	-1339	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7464	-0-	-1278	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7320	-0-	-450	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7338	-0-	-691	-0-	103	1	7235	2	N	-0-					-0-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5808	-0-	-402	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6268	-0-	-273	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6089	-0-	-514	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6374	-0-	-16	-0-	6374	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	6259	-0-	-344	-0-	6259	3			N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2780	-0-	-382	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1712	-0-	-1698	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2444	-0-	-856	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	2166	-0-	-1709	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3800	-0-	-478	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
06	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
07	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	2328	-0-	-1950	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3755	-0-	-385	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	2761	-0-	-1517	-0-	2761	3			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
07	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5673	-0-	-1395	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6760	-0-	-80	-0-	6760	3			N	-0-					-0-
10	7812	X	7145	-0-	-667	-0-	7145	3			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	8792	-0-	-353	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8169	-0-	-591	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8680	-0-	-372	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7315	-0-	-1737	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8400	-0-	-120	-0-	23	1	8377	3	N	-0-					-0-
10	8804	X	8559	-0-	-245	-0-	12	1	8547	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27351	X	27351	-0-	-0-	-0-	338	1	26109	2	N	-0-					-0-
							904	3									
06	25096	X	25096	-0-	-0-	-0-	996	1	22870	2	N	-0-					-0-
							1230	3									
07	23706	X	23706	-0-	-0-	-0-	355	1	22139	2	N	-0-					-0-
							1212	3									
08	22312	X	22312	-0-	-0-	-0-	507	1	20611	2	N	-0-					-0-
							1194	3									
09	20714	X	20714	-0-	-0-	-0-	89	1	19286	2	N	-0-					-0-
							1339	3									
*10	21566	X	21566	-0-	-0-	-0-	1796	1	18251	2	N	-0-					-0-
							1519	3									

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

05	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5743	-0-	-550	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5182	-0-	-1111	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5918	-0-	-172	-0-	16	1	5902	3	N	-0-					-0-
10	5921	X	5573	-0-	-348	-0-	8	1	5565	3	N	-0-					-0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

05	3472	X	3321	-0-	-151	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3010	-0-	-350	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3111	-0-	-361	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2946	-0-	-495	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2837	-0-	-493	-0-	8	1	2829	3	N	-0-					-0-
10	3317	X	2885	-0-	-432	-0-	4	1	2881	3	N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

05	7688	X	7561	-0-	-127	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6925	-0-	-635	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7032	-0-	-780	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6099	-0-	-1713	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6507	-0-	-813	-0-	18	1	6489	3	N	-0-					-0-
10	7564	X	6837	-0-	-727	-0-	10	1	6827	3	N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	6107	X	5706	-0-	-401	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5652	-0-	-258	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5540	-0-	-412	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5562	-0-	-390	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5500	-0-	-20	-0-	15	1	5485	3	N	-0-					-0-
10	5828	X	5755	-0-	-73	-0-	8	1	5747	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
05	6913	X	6656	-0-	-257	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6451	-0-	-239	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6517	-0-	-396	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5946	-0-	-967	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6100	-0-	-500	-0-	17	1	6083	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	6112	-0-	-553	-0-	9	1	6103	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
05	10168	X	9421	-0-	-747	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	8735	-0-	-1105	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9924	-0-	-244	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
08	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
09	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	3			N	-0-					-0-
*10	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	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
05	9672	X	9123	-0-	-549	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7927	-0-	-713	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
07	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
08	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
09	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	13714	3			N	-0-					-0-
*10	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	13398	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
05	12741	X	12509	-0-	-232	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11200	-0-	-1130	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
07	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	13867	2			N	-0-					-0-
08	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	14898	2			N	-0-					-0-
09	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	15538	3			N	-0-					-0-
*10	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	15551	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
05	12214	X	12032	-0-	-182	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10509	-0-	-1311	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11230	-0-	-984	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11924	-0-	-290	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
09	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	13765	3			N	-0-					-0-
*10	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	13295	3			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5678	-0-	-150	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5326	-0-	-224	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5240	-0-	-526	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5022	-0-	-744	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4452	-0-	-1128	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
10	5673	X	4909	-0-	-764	-0-	4909	3			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4988	-0-	-406	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4618	-0-	-602	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4816	-0-	-578	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4423	-0-	-723	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4557	-0-	-273	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4584	-0-	-407	-0-	4584	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7747	-0-	-561	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7191	-0-	-849	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7161	-0-	-1147	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6481	-0-	-1362	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
09	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	21	1	7721	3	N	-0-					-0-
10	7750	X	7504	-0-	-246	-0-	11	1	7493	3	N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	7683	-0-	-935	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7590	-0-	-510	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6878	-0-	-1027	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7864	-0-	-41	-0-	242	1	7622	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6835	-0-	-815	-0-	317	1	6518	3	N	-0-					-0-
10	7843	X	7396	-0-	-447	-0-	161	1	7235	3	N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	5024	-0-	-215	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	5058	-0-	-12	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5150	-0-	-120	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5015	-0-	-255	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
09	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	51	1	5242	3	N	-0-					-0-
*10	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	80	1	5702	3	N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	11455	-0-	-945	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	10444	-0-	-1556	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
07	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
08	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
09	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	13859	3			N	-0-					-0-
*10	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	13278	3			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	19	1	9470	2	N	-0-					-0-
06	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	499	1	9006	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	9003	-0-	-297	-0-	522	1	8481	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	8353	-0-	-1133	-0-	494	1	7859	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	8250	-0-	-930	-0-	480	1	7770	3	N	-0-					-0-
10	9827	X	8235	-0-	-1592	-0-	114	1	8121	3	N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		15391	-0-	15391	55927	15391	2			N	-0-					-0-
06	68810	X	12883	-0-	-55927	-0-	12883	2			N	-0-					-0-
07	23529	X	12545	-0-	-10984	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	11497	-0-	-12032	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	10950	-0-	-6060	-0-	30	1	10920	3	N	-0-					-0-
10	15376	X	11006	-0-	-4370	-0-	15	1	10991	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
05	10385	X	9516	-0-	-869	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	8429	-0-	-1621	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	8746	-0-	-1639	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	7751	-0-	-1766	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	9084	-0-	-126	-0-	25	1	9059	3	N	-0-					-0-
10	9517	X	8501	-0-	-1016	-0-	12	1	8489	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
05	12710	X	11729	-0-	-981	-0-	446	1	11283	2	N	-0-			-0-
06	12300	X	10624	-0-	-1676	-0-	380	1	10244	2	N	-0-			-0-
07	12710	X	11994	-0-	-716	-0-	428	1	11566	2	N	-0-			-0-
08	11718	X	10696	-0-	-1022	-0-	355	1	10341	2	N	-0-			-0-
09	11340	X	10342	-0-	-998	-0-	417	1	9925	2	N	-0-			-0-
10	11997	X	9890	-0-	-2107	-0-	137	1	9753	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
05	11625	X	9822	-0-	-1803	-0-	9822	2			N	-0-			-0-
06	11100	X	8495	-0-	-2605	-0-	8495	2			N	-0-			-0-
07	10695	X	9202	-0-	-1493	-0-	9202	2			N	-0-			-0-
08	10416	X	8061	-0-	-2355	-0-	8061	2			N	-0-			-0-
09	9600	X	8381	-0-	-1219	-0-	8381	3			N	-0-			-0-
10	9827	X	8500	-0-	-1327	-0-	8500	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
05	20894	X	16652	-0-	-4242	-0-	16652	2			N	-0-			-0-
06	19440	X	14095	-0-	-5345	-0-	14095	2			N	-0-			-0-
07	19220	X	14874	-0-	-4346	-0-	14874	2			N	-0-			-0-
08	19220	X	12835	-0-	-6385	-0-	12835	2			N	-0-			-0-
09	16770	X	13583	-0-	-3187	-0-	13583	3			N	-0-			-0-
10	16647	X	13872	-0-	-2775	-0-	13872	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
05	5735	X	5262	-0-	-473	-0-	5262	2			N	-0-			-0-
06	5340	X	4928	-0-	-412	-0-	4928	2			N	-0-			-0-
07	5518	X	5438	-0-	-80	-0-	5438	2			N	-0-			-0-
08	5487	X	4477	-0-	-1010	-0-	4477	2			N	-0-			-0-
09	5100	X	5017	-0-	-83	-0-	5017	3			N	-0-			-0-
10	5425	X	4932	-0-	-493	-0-	4932	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
05	4588	X	3986	-0-	-602	-0-	3986	2			N	-0-			-0-
06	4440	X	4162	-0-	-278	-0-	4162	2			N	-0-			-0-
07	4588	X	3919	-0-	-669	-0-	3919	2			N	-0-			-0-
08	3999	X	3919	-0-	-80	-0-	3919	2			N	-0-			-0-
09	3870	X	3808	-0-	-62	-0-	3808	3			N	-0-			-0-
10	4309	X	3713	-0-	-596	-0-	3713	3			N	-0-			-0-

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
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-			-0-
06	5400	X	4555	-0-	-845	-0-	4555	2			N	-0-			-0-
07	5580	X	4938	-0-	-642	-0-	4938	2			N	-0-			-0-
08	5580	X	4635	-0-	-945	-0-	4635	2			N	-0-			-0-
09	5160	X	4880	-0-	-280	-0-	4880	3			N	-0-			-0-
10	5332	X	4371	-0-	-961	-0-	4371	3			N	-0-			-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12803	X	12149	-0-	-654	-0-	12149	2			N	-0-			-0-
06	12390	X	11221	-0-	-1169	-0-	11221	2			N	-0-			-0-
07	12803	X	11657	-0-	-1146	-0-	11657	2			N	-0-			-0-
08	12214	X	9788	-0-	-2426	-0-	9788	2			N	-0-			-0-
09	11760	X	10365	-0-	-1395	-0-	28	1	10337	3	N	-0-			-0-
10	12152	X	11035	-0-	-1117	-0-	15	1	11020	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	11231	-0-	-1634	-0-	11231	2			N	-0-			-0-
06	12450	X	9825	-0-	-2625	-0-	9825	2			N	-0-			-0-
07	12865	X	10804	-0-	-2061	-0-	10804	2			N	-0-			-0-
08	11501	X	10036	-0-	-1465	-0-	10036	2			N	-0-			-0-
09	10980	X	10869	-0-	-111	-0-	30	1	10839	3	N	-0-			-0-
10	11222	X	10937	-0-	-285	-0-	15	1	10922	3	N	-0-			-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

05	17453	X	11867	-0-	-5586	-0-	451	1	11416	2	N	-0-			-0-
06	17699	X	17699	-0-	-0-	-0-	633	1	17066	2	N	-0-			-0-
07	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	629	1	17003	2	N	-0-			-0-
08	17205	X	16609	-0-	-596	-0-	552	1	16057	2	N	-0-			-0-
09	16200	X	15434	-0-	-766	-0-	622	1	14812	2	N	-0-			-0-
10	18290	X	15350	-0-	-2940	-0-	213	1	15137	3	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

05	11408	X	8722	-0-	-2686	-0-	8722	2			N	-0-			-0-
06	9960	X	8207	-0-	-1753	-0-	8207	2			N	-0-			-0-
07	10230	X	8116	-0-	-2114	-0-	8116	2			N	-0-			-0-
08	10230	X	7767	-0-	-2463	-0-	7767	2			N	-0-			-0-
09	8880	X	7723	-0-	-1157	-0-	7723	3			N	-0-			-0-
10	8711	X	7785	-0-	-926	-0-	7785	3			N	-0-			-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

05	16399	X	15133	-0-	-1266	-0-	15133	2			N	-0-			-0-
06	15870	X	12801	-0-	-3069	-0-	12801	2			N	-0-			-0-
07	16399	X	14937	-0-	-1462	-0-	14937	2			N	-0-			-0-
08	15438	X	13170	-0-	-2268	-0-	13170	2			N	-0-			-0-
09	14640	X	14395	-0-	-245	-0-	14395	3			N	-0-			-0-
10	15128	X	14402	-0-	-726	-0-	14402	3			N	-0-			-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

05	15407	X	13328	-0-	-2079	-0-	13328	2			N	-0-			-0-
06	14310	X	13768	-0-	-542	-0-	13768	2			N	-0-			-0-
07	14787	X	13460	-0-	-1327	-0-	13460	2			N	-0-			-0-
08	14787	X	13516	-0-	-1271	-0-	13516	2			N	-0-			-0-
09	14310	X	13455	-0-	-855	-0-	131	1	13324	3	N	-0-			-0-
*10	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	202	1	14271	3	N	-0-			-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	18600	X	15988	-0-	-2612	-0-	608	1	15380	2	N	-0-			-0-
06	18000	X	16588	-0-	-1412	-0-	593	1	15995	2	N	-0-			-0-
07	17484	X	16243	-0-	-1241	-0-	579	1	15664	2	N	-0-			-0-
08	17484	X	14952	-0-	-2532	-0-	497	1	14455	2	N	-0-			-0-
09	16920	X	14721	-0-	-2199	-0-	594	1	14127	2	N	-0-			-0-
10	17143	X	14574	-0-	-2569	-0-	203	1	14371	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	8560	-0-	-1856	-0-	17	1	8543	2	N	-0-					-0-
06	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	557	1	10051	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	8766	-0-	-1619	-0-	508	1	8258	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	8907	-0-	-672	-0-	527	1	8380	2	N	-0-					-0-
09	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	547	1	8846	3	N	-0-					-0-
10	10974	X	9585	-0-	-1389	-0-	133	1	9452	3	N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

05	7471	X	6767	-0-	-704	-0-	13	1	6754	2	N	-0-					-0-
06	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	409	1	7383	2	N	-0-					-0-
07	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	447	1	7262	2	N	-0-					-0-
08	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	450	1	7149	2	N	-0-					-0-
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	410	1	6631	3	N	-0-					-0-
10	8060	X	6798	-0-	-1262	-0-	94	1	6704	3	N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

05	17453	X	15514	-0-	-1939	-0-	31	1	15483	2	N	-0-					-0-
06	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	935	1	16883	2	N	-0-					-0-
07	17279	X	17279	-0-	-0-	-0-	1002	1	16277	2	N	-0-					-0-
08	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	1009	1	16042	2	N	-0-					-0-
09	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	963	1	15571	3	N	-0-					-0-
10	18414	X	16118	-0-	-2296	-0-	224	1	15894	3	N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

05	21824	X	20563	-0-	-1261	-0-	20563	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	18969	-0-	-2811	-0-	18969	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	20251	-0-	-2255	-0-	20251	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	17844	-0-	-4662	-0-	17844	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	19050	-0-	-1140	-0-	19050	3			N	-0-					-0-
10	20553	X	19459	-0-	-1094	-0-	19459	3			N	-0-					-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

05	16089	X	14342	-0-	-1747	-0-	14340	2	2	9	N	2					199
06	14580	X	13695	-0-	-885	-0-	13693	2	2	9	N	2	171	1			30
07	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	14926	2	13	9	N	12					42
08	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	14728	2			N	-0-					42
09	13890	X	13826	-0-	-64	-0-	315	1	13505	3	N	5					47
							6	9									
10	14942	X	13143	-0-	-1799	-0-	291	1	12851	3	N	1	1	8			47
							1	9									

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

05	18290	X	16753	-0-	-1537	-0-	651	1	15948	2	N	140					197
							154	9									
06	17700	X	16836	-0-	-864	-0-	630	1	16087	2	N	108	178	1			127
							119	9									
07	18290	X	14859	-0-	-3431	-0-	651	1	14131	2	N	70					197
							77	9									
08	17887	X	16064	-0-	-1823	-0-	651	1	15269	2	N	131	187	1			141
							144	9									
09	16200	X	15486	-0-	-714	-0-	630	1	14746	3	N	100					241
							110	9									
10	17391	X	13005	-0-	-4386	-0-	1112	1	11769	3	N	113	187	1	1	8	166
							124	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	12213	-0-	-1024	-0-	465	1	11748	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	11078	-0-	-1732	-0-	396	1	10682	2	N	-0-					-0-
07	13237	X	11928	-0-	-1309	-0-	425	1	11503	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	11263	-0-	-1106	-0-	374	1	10889	2	N	-0-					-0-
09	11820	X	8492	-0-	-3328	-0-	342	1	8150	2	N	-0-					-0-
*10	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	194	1	13754	3	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	8183	-0-	-745	-0-	8183	2			N	-0-					69
06	8430	X	8034	-0-	-396	-0-	8034	2			N	-0-					69
07	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					69
08	8184	X	7652	-0-	-532	-0-	7652	2			N	-0-					69
09	7920	X	7120	-0-	-800	-0-	162	1	6952	3	N	5					74
							6	9									
10	8308	X	6440	-0-	-1868	-0-	144	1	6293	3	N	3					77
							3	9									

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	462	1	11686	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10992	-0-	-528	-0-	393	1	10599	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	11419	-0-	-578	-0-	407	1	11012	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	10347	-0-	-1805	-0-	344	1	10003	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	9401	-0-	-2359	-0-	379	1	9022	2	N	-0-					-0-
10	12152	X	10303	-0-	-1849	-0-	143	1	10160	3	N	-0-					-0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	11354	-0-	-1170	-0-	432	1	10922	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	10868	-0-	-1252	-0-	388	1	10480	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	11364	-0-	-540	-0-	405	1	10959	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	10585	-0-	-1133	-0-	352	1	10233	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	9962	-0-	-1348	-0-	402	1	9560	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	10031	-0-	-1346	-0-	139	1	9892	3	N	-0-					-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27187	X	25778	-0-	-1409	-0-	228	1	25353	2	N	179	174	1			103
							197	9									
06	26010	X	24647	-0-	-1363	-0-	221	1	24251	2	N	159	189	1			73
							175	9									
07	26877	X	22758	-0-	-4119	-0-	226	1	22372	2	N	145					218
							160	9									
08	26164	X	23976	-0-	-2188	-0-	219	1	23573	2	N	167	185	1			200
							184	9									
09	25320	X	22883	-0-	-2437	-0-	214	1	22507	3	N	147	180	1			167
							162	9									
10	25792	X	18530	-0-	-7262	-0-	898	1	17433	3	N	181	191	1	2	8	155
							199	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

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
05	24335	X	22779	-0-	-1556	-0-	651	1	22005	2	N	112	177	1			144
							123	9									
06	22980	X	21202	-0-	-1778	-0-	630	1	20449	2	N	112	189	1			67
							123	9									
07	24118	X	19838	-0-	-4280	-0-	651	1	19067	2	N	109					176
							120	9									
08	24118	X	21361	-0-	-2757	-0-	651	1	20601	2	N	99	176	1			99
							109	9									
09	23340	X	20779	-0-	-2561	-0-	630	1	20046	3	N	94					193
							103	9									
10	22785	X	17447	-0-	-5338	-0-	1279	1	16038	3	N	118	184	1	1	8	126
							130	9									

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

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
05	25699	X	23194	-0-	-2505	-0-	205	1	22748	2	N	219	187	1			144
							241	9									
06	23850	X	22660	-0-	-1190	-0-	202	1	22245	2	N	194	182	1			156
							213	9									
07	24614	X	21856	-0-	-2758	-0-	216	1	21424	2	N	196	188	1			164
							216	9									
08	24397	X	23594	-0-	-803	-0-	215	1	23170	2	N	190	177	1			177
							209	9									
09	23040	X	22745	-0-	-295	-0-	213	1	22337	3	N	177	187	1			167
							195	9									
10	23405	X	18609	-0-	-4796	-0-	901	1	17495	3	N	194	189	1	1	8	171
							213	9									

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

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
05	29791	X	24728	-0-	-5063	-0-	218	1	24163	2	N	315	371	1			171
							347	9									
06	28620	X	23221	-0-	-5399	-0-	207	1	22719	2	N	268	188	1			251
							295	9									
07	27404	X	21246	-0-	-6158	-0-	209	1	20780	2	N	234	376	1			109
							257	9									
08	26815	X	23921	-0-	-2894	-0-	217	1	23429	2	N	250	187	1			172
							275	9									
09	25230	X	21844	-0-	-3386	-0-	203	1	21379	3	N	238	178	1			232
							262	9									
10	24738	X	19099	-0-	-5639	-0-	920	1	17871	3	N	280	378	1	2	8	132
							308	9									

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

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
05	25854	X	23639	-0-	-2215	-0-	23624	2	15	9	N	14					186
06	24510	X	22815	-0-	-1695	-0-	22801	2	14	9	N	13					199
07	25079	X	22763	-0-	-2316	-0-	22746	2	17	9	N	15					214
08	25079	X	22493	-0-	-2586	-0-	22474	2	19	9	N	17					231
09	24000	X	21848	-0-	-2152	-0-	333	1	21495	3	N	18	175	1			74
							20	9									
10	23653	X	19375	-0-	-4278	-0-	687	1	18676	3	N	11	1	8			84
							12	9									

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

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
05	76012	X	65535	-0-	-10477	-0-	65531	3	4	9	N	4	4	8			123
06	73560	X	61685	-0-	-11875	-0-	61682	3	3	9	N	3	3	8			123
07	73470	X	61248	-0-	-12222	-0-	61248	3			N	-0-					123
08	69936	X	57202	-0-	-12734	-0-	57200	3	2	9	N	2	46	1	1	8	78
09	63420	X	58457	-0-	-4963	-0-	58448	3	9	9	N	8	3	8			83
10	65534	X	57416	-0-	-8118	-0-	57415	3	1	9	N	1	1	8			83

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73935	X	63964	-0-	-9971	-0-	63961	3	3	9	N	3	3	8			123
06	71550	X	60633	-0-	-10917	-0-	60631	3	2	9	N	2	2	8			123
07	70091	X	62676	-0-	-7415	-0-	62676	3			N	-0-					123
08	66867	X	57459	-0-	-9408	-0-	57457	3	2	9	N	2	46	1	1	8	78
09	61890	X	55970	-0-	-5920	-0-	55962	3	8	9	N	7	2	8			83
10	63953	X	51694	-0-	-12259	-0-	51694	3			N	-0-					83

FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97464	X	86708	-0-	-10756	-0-	86702	3	6	9	N	5	5	8			124
06	94320	X	78696	-0-	-15624	-0-	78693	3	3	9	N	3	3	8			124
07	92411	X	82032	-0-	-10379	-0-	82032	3			N	-0-					124
08	88133	X	64205	-0-	-23928	-0-	64204	3	1	9	N	1	46	1	1	8	78
09	94778	X	94778	-0-	-0-	-0-	94771	3	7	9	N	6	2	8			82
*10	112062	X	112062	-0-	-0-	-0-	112062	3			N	-0-					82

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97898	X	90579	-0-	-7319	-0-	90579	3			N	-0-					-0-
06	107700	X	79644	-0-	-28056	-0-	79644	3			N	-0-					-0-
07	111290	X	79916	-0-	-31374	-0-	79916	3			N	-0-					-0-
08	111290	X	77034	-0-	-34256	-0-	77034	3			N	-0-					-0-
09	95850	X	71259	-0-	-24591	-0-	71259	3			N	-0-					-0-
10	90582	X	68149	-0-	-22433	-0-	68149	3			N	-0-					-0-

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
05	111135	X	91554	-0-	-19581	-0-	91474	3	80	9	N	73	73	8			-0-
06	103080	X	83870	-0-	-19210	-0-	83869	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	102951	X	86242	-0-	-16709	-0-	86242	3			N	-0-					-0-
08	99448	X	84128	-0-	-15320	-0-	84127	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	92670	X	78376	-0-	-14294	-0-	78373	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	91543	X	74940	-0-	-16603	-0-	74933	3	7	9	N	6	6	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
05	71486	X	54024	-0-	-17462	-0-	54024	2			N	-0-					-0-
06	64950	X	48696	-0-	-16254	-0-	48696	2			N	-0-					-0-
07	63054	X	48063	-0-	-14991	-0-	48063	2			N	-0-					-0-
08	60574	X	44780	-0-	-15794	-0-	44780	2			N	-0-					-0-
09	55050	X	42506	-0-	-12544	-0-	116	1	42390	3	N	-0-					-0-
10	54033	X	41772	-0-	-12261	-0-	58	1	41714	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
05	101618	X	82665	-0-	-18953	-0-	82526	3	139	9	N	126	126	8			-0-
06	94200	X	75286	-0-	-18914	-0-	75283	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	92411	X	76223	-0-	-16188	-0-	76223	3			N	-0-					-0-
08	89559	X	75225	-0-	-14334	-0-	75222	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	84120	X	70083	-0-	-14037	-0-	70081	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	82677	X	66948	-0-	-15729	-0-	66942	3	6	9	N	5	5	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
05	82987	X	67639	-0-	-15348	-0-	67639	2			N	-0-					-0-
06	77010	X	32665	-0-	-44345	-0-	32665	2			N	-0-					-0-
07	76260	X	30003	-0-	-46257	-0-	30003	2			N	-0-					-0-
08	84324	X	84324	-0-	-0-	-0-	84324	2			N	-0-					-0-
09	74838	X	74838	-0-	-0-	-0-	74838	3			N	-0-					-0-
*10	70419	X	70419	-0-	-0-	-0-	70419	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
05	143499	X	112718	-0-	-30781	-0-	112718	3			N	-0-					-0-
06	128310	X	101924	-0-	-26386	-0-	101924	3			N	-0-					-0-
07	127658	X	99125	-0-	-28533	-0-	99125	3			N	-0-					-0-
08	124093	X	66021	-0-	-58072	-0-	66021	3			N	-0-					-0-
09	112680	X	93245	-0-	-19435	-0-	93245	3			N	-0-					-0-
10	112716	X	88622	-0-	-24094	-0-	88622	3			N	-0-					-0-

SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290

05	203949	X	160862	-0-	-43087	-0-	160856	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	183120	X	149460	-0-	-33660	-0-	149459	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	181660	X	136996	-0-	-44664	-0-	136996	3			N	-0-					-0-
08	173848	X	132124	-0-	-41724	-0-	132122	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	158340	X	122078	-0-	-36262	-0-	122074	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	160859	X	115825	-0-	-45034	-0-	115824	3	1	9	N	1	1	8			-0-

STEVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283951 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 13991 PERF.14394 - 19355

05	61349	X	41292	-0-	-20057	-0-	41292	2			N	-0-					-0-
06	53670	X	37700	-0-	-15970	-0-	37700	2			N	-0-					-0-
07	52049	X	37108	-0-	-14941	-0-	37108	2			N	-0-					-0-
08	48422	X	33047	-0-	-15375	-0-	33047	2			N	-0-					-0-
09	44010	X	28672	-0-	-15338	-0-	78	1	28594	3	N	-0-					-0-
10	41292	X	27571	-0-	-13721	-0-	39	1	27532	3	N	-0-					-0-

B. SHEPPARD WELL #: 1H RRCID -> 283952 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11536 - 15977

05	82646	X	71090	-0-	-11556	-0-	71090	3			N	-0-					-0-
06	79980	X	65198	-0-	-14782	-0-	65198	3			N	-0-					-0-
07	73935	X	65712	-0-	-8223	-0-	65712	3			N	-0-					-0-
08	72199	X	62950	-0-	-9249	-0-	62950	3			N	-0-					-0-
09	69870	X	56551	-0-	-13319	-0-	56551	3			N	-0-					-0-
10	71083	X	54406	-0-	-16677	-0-	229	1	54176	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283959 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14005 - 19766

05	164827	X	116196	-0-	-48631	-0-	116196	2			N	-0-					-0-
06	139170	X	103331	-0-	-35839	-0-	103331	2			N	-0-					-0-
07	132804	X	113327	-0-	-19477	-0-	113327	2			N	-0-					-0-
08	128340	X	104630	-0-	-23710	-0-	104630	2			N	-0-					-0-
09	112440	X	96901	-0-	-15539	-0-	96901	3			N	-0-					-0-
10	116188	X	85258	-0-	-30930	-0-	85258	3			N	-0-					-0-

TODD-DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 284128 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10950 - 19541

05	248775	X	173270	-0-	-75505	-0-	173268	3	2	9	N	2					65
06	216120	X	162941	-0-	-53179	-0-	162938	3	3	9	N	3	3	8			65
07	203577	X	162952	-0-	-40625	-0-	162952	3			N	-0-					65
08	188697	X	151887	-0-	-36810	-0-	151887	3			N	-0-					65
09	177720	X	142134	-0-	-35586	-0-	142134	3			N	-0-					65
10	173259	X	122328	-0-	-50931	-0-	4195	1	118125	3	N	7	7	8			65
							8	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	225649	X	167694	-0-	-57955	-0-	34665	2	133017	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
06	218370	X	150318	-0-	-68052	-0-	30939	2	119372	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	205034	X	160294	-0-	-44740	-0-	32940	2	127354	3	N	-0-					-0-
08	189131	X	147293	-0-	-41838	-0-	30606	2	116684	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	162270	X	145166	-0-	-17104	-0-	29842	2	115318	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	167679	X	138538	-0-	-29141	-0-	29523	2	109014	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 285076 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10972 - 19540

05	281108	X	212602	-0-	-68506	-0-	4231	1	208371	2	N	-0-					-0-
06	270750	X	224466	-0-	-46284	-0-	4467	1	219999	2	N	-0-					-0-
07	267251	X	216095	-0-	-51156	-0-	4300	1	211795	2	N	-0-					-0-
08	255130	X	207209	-0-	-47921	-0-	4123	1	203086	2	N	-0-					-0-
09	235800	X	193410	-0-	-42390	-0-	3849	1	189561	2	N	-0-					-0-
10	231942	X	168357	-0-	-63585	-0-	1683	1	166674	2	N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 3H RRCID -> 285279 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11233 - 19516

05	280488	X	214279	-0-	-66209	-0-	4264	1	210015	2	N	-0-					-0-
06	271440	X	225516	-0-	-45924	-0-	4488	1	221028	2	N	-0-					-0-
07	268181	X	219789	-0-	-48392	-0-	4374	1	215415	2	N	-0-					-0-
08	256928	X	210802	-0-	-46126	-0-	4195	1	206607	2	N	-0-					-0-
09	238890	X	190940	-0-	-47950	-0-	3800	1	187140	2	N	-0-					-0-
10	233027	X	167006	-0-	-66021	-0-	1670	1	165336	2	N	-0-					-0-

MARGIE-PERRY WELL #: 9H RRCID -> 285298 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11396 - 18806

05	360871	X	241379	-0-	-119492	-0-	241379	3			N	-0-					-0-
06	349230	X	183374	-0-	-165856	-0-	183374	3			N	-0-					-0-
07	355291	X	191925	-0-	-163366	-0-	191925	3			N	-0-					-0-
08	310992	X	177893	-0-	-133099	-0-	177893	3			N	-0-					-0-
09	267510	X	169069	-0-	-98441	-0-	169069	3			N	-0-					-0-
10	241366	X	160733	-0-	-80633	-0-	160733	3			N	-0-					-0-

MARGIE-PERRY WELL #: 10H RRCID -> 285498 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11450 - 16654

05	261764	X	182346	-0-	-79418	-0-	182346	3			N	-0-					-0-
06	253320	X	139606	-0-	-113714	-0-	139606	3			N	-0-					-0-
07	253735	X	146773	-0-	-106962	-0-	146773	3			N	-0-					-0-
08	229834	X	134795	-0-	-95039	-0-	134795	3			N	-0-					-0-
09	199020	X	123353	-0-	-75667	-0-	123353	3			N	-0-					-0-
10	182342	X	118454	-0-	-63888	-0-	118454	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	402132	X	315501	-0-	-86631	-0-	315476	3	25	9	N	23	23	8			-0-
06	374760	X	295735	-0-	-79025	-0-	130	2	295587	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
07	371566	X	300702	-0-	-70864	-0-	5246	2	295456	3	N	-0-					-0-
08	361336	X	252412	-0-	-108924	-0-	3217	2	249187	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
09	334320	X	214468	-0-	-119852	-0-	214456	3	12	9	N	11	11	8			-0-
10	315487	X	193748	-0-	-121739	-0-	193745	3	3	9	N	3	3	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
05	401977	X	314529	-0-	-87448	-0-	314505	3	24	9	N	22	22	8			-0-
06	375900	X	298793	-0-	-77107	-0-	298775	3	18	9	N	16	16	8			-0-
07	355756	X	325434	-0-	-30322	-0-	325434	3			N	-0-					-0-
08	348719	X	297444	-0-	-51275	-0-	297433	3	11	9	N	10	10	8			-0-
09	337470	X	273118	-0-	-64352	-0-	273098	3	20	9	N	18	18	8			-0-
10	325438	X	252120	-0-	-73318	-0-	252114	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
05	318649	X	302353	-0-	-16296	-0-	302341	3	12	9	Y	11					76
06	308370	X	289717	-0-	-18653	-0-	289717	3			Y	-0-					76
07	318649	X	214718	-0-	-103931	-0-	214712	3	6	9	Y	5	69	1			12
08	311829	X	158786	-0-	-153043	-0-	158776	3	10	9	Y	9					21
09	301770	X	149727	-0-	-152043	-0-	2286	1	147419	3	Y	20					41
							22	9									
10	302343	X	130307	-0-	-172036	-0-	4530	1	125751	3	Y	24					65
							26	9									

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
05	325810	X	311590	-0-	-14220	-0-	311569	3	21	9	Y	19					104
06	315300	X	306682	-0-	-8618	-0-	306682	3			Y	-0-					104
07	325810	X	260871	-0-	-64939	-0-	260865	3	6	9	Y	5	94	1			15
08	311767	X	177382	-0-	-134385	-0-	177367	3	15	9	Y	14					29
09	301710	X	167951	-0-	-133759	-0-	2563	1	165349	3	Y	35					64
							39	9									
10	316913	X	147127	-0-	-169786	-0-	5114	1	141979	3	Y	31					95
							34	9									

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
05	738340	X	360761	-0-	-377579	-0-	360742	3	19	9	N	17	17	8			-0-
06	379590	X	331808	-0-	-47782	-0-	331806	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	392243	X	351165	-0-	-41078	-0-	351165	3			N	-0-					-0-
08	392243	X	325268	-0-	-66975	-0-	325259	3	9	9	N	8	8	8			-0-
09	379590	X	314187	-0-	-65403	-0-	314168	3	19	9	N	17	17	8			-0-
10	360747	X	301688	-0-	-59059	-0-	301685	3	3	9	N	3	3	8			-0-

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
05	843899	X	430096	-0-	-413803	-0-	430075	3	21	9	N	19	19	8			-0-
06	426750	X	379810	-0-	-46940	-0-	379808	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	440975	X	417695	-0-	-23280	-0-	417695	3			N	-0-					-0-
08	440975	X	386374	-0-	-54601	-0-	386365	3	9	9	N	8	8	8			-0-
09	426750	X	373658	-0-	-53092	-0-	373638	3	20	9	N	18	18	8			-0-
10	417694	X	347829	-0-	-69865	-0-	347825	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
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
05	537931	X	537931	-0-	-0-	-0-	10705	1	527226	2	N	-0-					-0-
06	798450	X	742924	-0-	-55526	-0-	14784	1	728140	2	N	-0-					-0-
07	DELQ PR		700362	-0-	700362	700362	13937	1	686425	2	N	-0-					-0-
08	1333660	X	633298	-0-	-700362	-0-	12603	1	620695	2	N	-0-					-0-
09	798450	X	582138	-0-	-216312	-0-	11584	1	570554	2	N	-0-					-0-
*10	546362	X	546362	-0-	-0-	-0-	5463	1	540899	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
05	834460	X	433891	-0-	-400569	-0-	433859	3	32	9	N	29	29	8			-0-
06	390629	X	390629	-0-	-0-	-0-	390626	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	420965	X	420965	-0-	-0-	-0-	420965	3			N	-0-					-0-
08	400830	X	384796	-0-	-16034	-0-	384778	3	18	9	N	16	16	8			-0-
09	387900	X	373296	-0-	-14604	-0-	373254	3	42	9	N	38	38	8			-0-
*10	354839	X	354839	-0-	-0-	-0-	354830	3	9	9	N	8	8	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
05	409872	X	347459	-0-	-62413	-0-	6914	1	340545	2	N	-0-					-0-
06	796469	X	796469	-0-	-0-	-0-	15850	1	780619	2	N	-0-					-0-
07	794127	X	758246	-0-	-35881	-0-	15089	1	743157	2	N	-0-					-0-
08	794127	X	673112	-0-	-121015	-0-	13395	1	659717	2	N	-0-					-0-
09	768510	X	627385	-0-	-141125	-0-	12485	1	614900	2	N	-0-					-0-
10	794127	X	570541	-0-	-223586	-0-	5706	1	564835	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
05	0		18894	-0-	18894	18894	18894	3			N	-0-					-0-
*06	348478	X	329584	-0-	-18894	-0-	329552	3	32	9	N	29	29	8			-0-
*07	360690	X	360690	-0-	-0-	-0-	360690	3			N	-0-					-0-
08	347293	X	319725	-0-	-27568	-0-	319695	3	30	9	N	27	27	8			-0-
09	336090	X	253655	-0-	-82435	-0-	253599	3	56	9	N	51	51	8			-0-
10	347293	X	230277	-0-	-117016	-0-	230232	3	45	9	N	41	41	8			-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	84	1	504	2	N	-0-					-0-
06	570 N	1	-0-	-569	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	651 N	295	-0-	-356	-0-	14	1	281	2	N	-0-					-0-
08	589 N	579	-0-	-10	-0-	220	1	359	2	N	-0-					-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	136	1	251	2	N	-0-					-0-
10	310 N	120	-0-	-190	-0-	39	1	81	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
05	4247 X	3531	-0-	-716	-0-	190	1	3341	2	N	-0-					-0-
06	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	4991 X	651	-0-	-4340	-0-	1	1	650	2	N	-0-					-0-
08	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	51	1	6424	2	N	-0-					-0-
09	4830 X	4642	-0-	-188	-0-	336	1	4306	2	N	-0-					-0-
10	3534 X	1420	-0-	-2114	-0-	359	1	1061	2	N	-0-					-0-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	54	1	834	2	N	-0-					-0-
06	1050 N	366	-0-	-684	-0-	34	1	332	2	N	-0-					-0-
07	1674 N	793	-0-	-881	-0-	24	1	769	2	N	-0-					-0-
08	899 N	869	-0-	-30	-0-	125	1	744	2	N	-0-					-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	806 N	536	-0-	-270	-0-	32	1	504	2	N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859 X	4914	-0-	-945	-0-	231	1	4683	2	N	-0-					-0-
06	5910 X	150	-0-	-5760	-0-	73	1	77	2	N	-0-					-0-
07	6107 X	1409	-0-	-4698	-0-	9	1	1400	2	N	-0-					-0-
08	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	211	1	8734	2	N	-0-					-0-
09	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	226	1	5338	2	N	-0-					-0-
*10	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	355	1	5056	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
05	1364 N	1202	-0-	-162	-0-	226	1	976	2	N	-0-					-0-
06	1320 N	97	-0-	-1223	-0-	97	1			N	-0-					-0-
07	1364 N	180	-0-	-1184	-0-	121	1	59	2	N	-0-					-0-
08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	96	1	1894	2	N	-0-					-0-
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	226	1	1707	2	N	-0-					-0-
*10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	323	1	1668	2	N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3406	-0-	-314	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2444	-0-	-1306	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
*10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4711	-0-	-280	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4494	-0-	-336	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4540	-0-	-203	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4528	-0-	-215	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4254	-0-	-306	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4310	-0-	-402	-0-	4310	2			N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3			N	-0-					13
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					13
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					13
08	4030	X	2731	-0-	-1299	-0-	2731	2			N	-0-					13
09	3900	X	2516	-0-	-1384	-0-	2516	2			N	-0-					13
10	4030	X	2696	-0-	-1334	-0-	2696	2			N	-0-					13

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
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	11	1	90	2	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	2	N	-0-					-0-
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	876	-0-	-302	-0-	15	1	861	2	N	-0-			-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	15	1	1315	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1071	-0-	-603	-0-	15	1	1056	2	N	-0-			-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	14	1	921	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	793	-0-	-527	-0-	13	1	780	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-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
05	2356	X	2158	-0-	-198	-0-	15	1	2143	2	N	-0-			-0-
06	2070	X	2028	-0-	-42	-0-	15	1	2013	2	N	-0-			-0-
07	2325	X	2086	-0-	-239	-0-	15	1	2071	2	N	-0-			-0-
08	2325	X	2002	-0-	-323	-0-	15	1	1987	2	N	-0-			-0-
09	2250	X	1956	-0-	-294	-0-	15	1	1941	2	N	-0-			-0-
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			-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
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	15	1	3385	2	N	-0-			-0-
06	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	15	1	2377	2	N	-0-			-0-
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	15	1	3386	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	2492	-0-	-918	-0-	15	1	2477	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	1264	-0-	-2036	-0-	15	1	1249	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			-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
05	6386	X	6108	-0-	-278	-0-	16	1	6092	2	N	-0-			-0-
06	6030	X	5409	-0-	-621	-0-	15	1	5394	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	5864	-0-	-181	-0-	16	1	5848	2	N	-0-			-0-
08	6107	X	4638	-0-	-1469	-0-	16	1	4622	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	3057	-0-	-2853	-0-	15	1	3042	2	N	-0-			-0-
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT			-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
05	4185	X	3035	-0-	-1150	-0-	16	1	3019	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	3154	-0-	-146	-0-	15	1	3139	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3484	-0-	-453	-0-	15	1	3469	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3851	-0-	-86	-0-	16	1	3835	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	3346	-0-	-464	-0-	15	1	3331	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			-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
05	6572	X	4011	-0-	-2561	-0-	15	1	3996	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	3872	-0-	-1108	-0-	15	1	3857	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	4858	-0-	-288	-0-	15	1	4843	2	N	-0-			-0-
08	5115	X	4028	-0-	-1087	-0-	14	1	4014	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	3971	-0-	-199	-0-	14	1	3957	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	2515	-0-	-1639	-0-	16	1	2499	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	3294	-0-	-216	-0-	15	1	3279	2	N	-0-			-0-
07	3627	X	3082	-0-	-545	-0-	15	1	3067	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	2117	-0-	-1324	-0-	16	1	2101	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	3254	-0-	-76	-0-	15	1	3239	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	16	1	5847	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	5330	-0-	-190	-0-	15	1	5315	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	5257	-0-	-447	-0-	16	1	5241	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	4923	-0-	-781	-0-	16	1	4907	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	4575	-0-	-945	-0-	15	1	4560	2	N	-0-			-0-
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT			-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
05	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	15	1	3763	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3484	-0-	-206	-0-	15	1	3469	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	3244	-0-	-786	-0-	15	1	3229	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3517	-0-	-513	-0-	16	1	3501	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3028	-0-	-872	-0-	15	1	3013	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			-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
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	31	1	2570	2	N	-0-			-0-
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	30	1	2501	2	N	-0-			-0-
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	31	1	2460	2	N	-0-			-0-
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	31	1	2405	2	N	-0-			-0-
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	30	1	2365	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			-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
05	4619	X	2535	-0-	-2084	-0-	15	1	2520	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	2317	-0-	-713	-0-	13	1	2304	2	N	-0-			-0-
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	15	1	3078	2	N	-0-			-0-
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	13	1	3042	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2730	-0-	-210	-0-	14	1	2716	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			-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
05	4371	X	3204	-0-	-1167	-0-	16	1	3188	2	N	-0-			22
06	3720	X	2765	-0-	-955	-0-	15	1	2750	2	N	-0-			22
07	3844	X	2827	-0-	-1017	-0-	15	1	2812	2	N	-0-			22
08	3720	X	2312	-0-	-1408	-0-	16	1	2296	2	N	-0-			22
09	3540	X	2716	-0-	-824	-0-	4	1	2712	2	N	-0-			22
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-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
05	5208	X	4157	-0-	-1051	-0-	15	1	4142	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	3743	-0-	-1297	-0-	15	1	3728	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	4812	-0-	-396	-0-	15	1	4797	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	4549	-0-	-225	-0-	15	1	4534	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	3980	-0-	-640	-0-	15	1	3965	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT			-0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	14	1	6051	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	4732	-0-	-668	-0-	15	1	4717	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	4823	-0-	-757	-0-	15	1	4808	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	4677	-0-	-903	-0-	15	1	4662	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	4754	-0-	-646	-0-	15	1	4739	2	N	-0-			-0-
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	15	1	3842	2	N	-0-					-0-
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	14	1	3470	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	3367	-0-	-1810	-0-	15	1	3352	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	3337	-0-	-1840	-0-	15	1	3322	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	2920	-0-	-2090	-0-	15	1	2905	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-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
05	5146	X	4817	-0-	-329	-0-	15	1	4802	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4551	-0-	-429	-0-	15	1	4536	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4680	-0-	-590	-0-	15	1	4665	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4999	-0-	-271	-0-	15	1	4984	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4791	-0-	-309	-0-	15	1	4776	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-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
05	7130	X	6560	-0-	-570	-0-	15	1	6545	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6036	-0-	-684	-0-	15	1	6021	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6125	-0-	-664	-0-	15	1	6110	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	4569	-0-	-2220	-0-	15	1	4554	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	2252	-0-	-4138	-0-	10	1	2242	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-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
05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	15	1	7321	2	N	-0-					-0-
06	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	15	1	6140	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	5830	-0-	-1796	-0-	16	1	5814	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	5697	-0-	-1929	-0-	14	1	5683	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	5239	-0-	-2141	-0-	14	1	5225	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-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
05	5580	X	5139	-0-	-441	-0-	16	1	5123	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5073	-0-	-207	-0-	15	1	5058	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5013	-0-	-350	-0-	16	1	4997	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5206	-0-	-95	-0-	16	1	5190	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	5093	-0-	-7	-0-	15	1	5078	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	15	1	4678	2	N	-0-					-0-
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	15	1	4417	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4337	-0-	-592	-0-	15	1	4322	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4176	-0-	-753	-0-	15	1	4161	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4526	-0-	-244	-0-	15	1	4511	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	3846	-0-	-1827	-0-	15	1	3831	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	5195	-0-	-295	-0-	15	1	5180	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	5221	-0-	-824	-0-	15	1	5206	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	5220	-0-	-825	-0-	15	1	5205	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	4815	-0-	-1035	-0-	15	1	4800	2	N	-0-			-0-
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT			-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
05	4867	X	4584	-0-	-283	-0-	15	1	4569	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	3971	-0-	-739	-0-	15	1	3956	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	3959	-0-	-908	-0-	15	1	3944	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	3991	-0-	-597	-0-	16	1	3975	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	4102	-0-	-338	-0-	15	1	4087	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT			-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
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	30	1	3881	2	N	-0-			-0-
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	28	1	4434	2	N	-0-			-0-
07	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	31	1	4733	2	N	-0-			-0-
08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	25	1	4807	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	3757	-0-	-713	-0-	29	1	3728	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT			-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
05	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	15	1	4986	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	3260	-0-	-2830	-0-	15	1	3245	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	5627	-0-	-666	-0-	15	1	5612	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	4657	-0-	-1636	-0-	15	1	4642	2	N	-0-			-0-
09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	15	1	5162	2	N	-0-			-0-
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT			-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
05	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	15	1	6371	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	5748	-0-	-42	-0-	15	1	5733	2	N	-0-			-0-
07	5983	X	5715	-0-	-268	-0-	15	1	5700	2	N	-0-			-0-
08	6386	X	5654	-0-	-732	-0-	15	1	5639	2	N	-0-			-0-
09	6180	X	5679	-0-	-501	-0-	15	1	5664	2	N	-0-			-0-
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT			-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
05	6510	X	4868	-0-	-1642	-0-	15	1	4853	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	4432	-0-	-1868	-0-	15	1	4417	2	N	-0-			-0-
07	6510	X	4680	-0-	-1830	-0-	15	1	4665	2	N	-0-			-0-
08	5239	X	4591	-0-	-648	-0-	16	1	4575	2	N	-0-			-0-
09	4800	X	4249	-0-	-551	-0-	15	1	4234	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	10013	X	9170	-0-	-843	-0-	15	1	9155	2	N	-0-			-0-
06	9690	X	8795	-0-	-895	-0-	15	1	8780	2	N	-0-			-0-
07	9765	X	8769	-0-	-996	-0-	15	1	8754	2	N	-0-			-0-
08	9765	X	8731	-0-	-1034	-0-	15	1	8716	2	N	-0-			-0-
09	9450	X	7942	-0-	-1508	-0-	14	1	7928	2	N	-0-			-0-
10	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	9200	-0-	-2704	-0-	15	1	9185	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	8252	-0-	-3268	-0-	14	1	8238	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	8787	-0-	-3117	-0-	15	1	8772	2	N	-0-			-0-
08	11191	X	8151	-0-	-3040	-0-	15	1	8136	2	N	-0-			-0-
09	9090	X	7539	-0-	-1551	-0-	15	1	7524	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT			-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
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	16	1	689	2	N	-0-			-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	13	1	1345	2	N	-0-			-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	16	1	949	2	N	-0-			-0-
08	713	N	339	-0-	-374	-0-	13	1	326	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1071	-0-	-279	-0-	13	1	1058	2	N	-0-			-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-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
05	8029	X	7415	-0-	-614	-0-	15	1	7400	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	7155	-0-	-615	-0-	15	1	7140	2	N	-0-			-0-
07	8153	X	7209	-0-	-944	-0-	15	1	7194	2	N	-0-			-0-
08	8153	X	6957	-0-	-1196	-0-	15	1	6942	2	N	-0-			-0-
09	7890	X	7190	-0-	-700	-0-	15	1	7175	2	N	-0-			-0-
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT			-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
05	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	15	1	6100	2	N	-0-			-0-
06	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	15	1	5828	2	N	-0-			-0-
07	6789	X	5749	-0-	-1040	-0-	15	1	5734	2	N	-0-			-0-
08	6789	X	5745	-0-	-1044	-0-	15	1	5730	2	N	-0-			-0-
09	6570	X	5258	-0-	-1312	-0-	15	1	5243	2	N	-0-			-0-
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT			-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
05	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	16	1	9789	2	N	-0-			-0-
06	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	15	1	8734	2	N	-0-			-0-
07	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	16	1	8547	2	N	-0-			-0-
08	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	16	1	8083	2	N	-0-			-0-
09	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	15	1	7449	2	N	-0-			-0-
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-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
05	4960	X	4542	-0-	-418	-0-	15	1	4527	2	N	-0-			-0-
06	4680	X	4026	-0-	-654	-0-	15	1	4011	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	4573	-0-	-263	-0-	15	1	4558	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	4359	-0-	-198	-0-	15	1	4344	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	4196	-0-	-214	-0-	15	1	4181	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT			-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4721	-0-	-177	-0-	15	1	4706	2	N	-0-			-0-
06	5220	X	4510	-0-	-710	-0-	15	1	4495	2	N	-0-			-0-
07	5611	X	5235	-0-	-376	-0-	16	1	5219	2	N	-0-			-0-
08	5611	X	4713	-0-	-898	-0-	15	1	4698	2	N	-0-			-0-
09	5430	X	4547	-0-	-883	-0-	15	1	4532	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4834	-0-	-312	-0-	15	1	4819	2	N	-0-					-0-
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	15	1	4931	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4508	-0-	-514	-0-	15	1	4493	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4084	-0-	-938	-0-	15	1	4069	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	3823	-0-	-1127	-0-	14	1	3809	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-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
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	2	N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	210	N	111	-0-	-99	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	8587	X	7257	-0-	-1330	-0-	15	1	7242	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	5752	-0-	-2018	-0-	15	1	5737	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	5125	-0-	-2904	-0-	15	1	5110	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	4632	-0-	-3211	-0-	15	1	4617	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	4464	-0-	-3126	-0-	15	1	4449	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-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
05	6169	X	5115	-0-	-1054	-0-	15	1	5100	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5663	-0-	-307	-0-	10	1	5653	2	N	-0-					-0-
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	15	1	5770	2	N	-0-					-0-
08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	15	1	5110	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4603	-0-	-1067	-0-	15	1	4588	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-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
05	1891	X	820	-0-	-1071	-0-	15	1	805	2	N	-0-					-0-
06	1710	X	1150	-0-	-560	-0-	13	1	1137	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	686	-0-	-337	-0-	16	1	670	2	N	-0-					-0-
08	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	14	1	2045	2	N	-0-					-0-
09	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	15	1	2526	2	N	-0-					-0-
10	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-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
05	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	15	1	3633	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3483	-0-	-297	-0-	15	1	3468	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3564	-0-	-404	-0-	15	1	3549	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	2709	-0-	-1259	-0-	14	1	2695	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	2255	-0-	-1585	-0-	15	1	2240	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	5927	-0-	-1916	-0-	14	1	5913	2	N	-0-					-0-
06	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	15	1	8282	2	N	-0-					-0-
07	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	15	1	8091	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7844	-0-	-247	-0-	16	1	7828	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	7586	-0-	-724	-0-	14	1	7572	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4520	-0-	-223	-0-	15	1	4505	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4025	-0-	-745	-0-	15	1	4010	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4886	-0-	-43	-0-	16	1	4870	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4141	-0-	-788	-0-	15	1	4126	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3902	-0-	-478	-0-	15	1	3887	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-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
05	3999	X	3006	-0-	-993	-0-	14	1	2992	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3731	-0-	-139	-0-	15	1	3716	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	15	1	3674	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3600	-0-	-337	-0-	15	1	3585	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3445	-0-	-365	-0-	15	1	3430	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-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
05	5177	X	4363	-0-	-814	-0-	15	1	4348	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4702	-0-	-308	-0-	15	1	4687	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4788	-0-	-203	-0-	16	1	4772	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4544	-0-	-385	-0-	15	1	4529	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4404	-0-	-366	-0-	14	1	4390	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-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
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	15	1	5254	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	5555	-0-	-2245	-0-	15	1	5540	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	5474	-0-	-2586	-0-	16	1	5458	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	5376	-0-	-2684	-0-	15	1	5361	2	N	-0-					-0-
09	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	14	1	6712	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-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
05	10726	X	7647	-0-	-3079	-0-	296	1	7351	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	9005	-0-	-1375	-0-	312	1	8693	2	N	-0-					-0-
07	11656	X	7119	-0-	-4537	-0-	302	1	6817	2	N	-0-					-0-
08	11656	X	7560	-0-	-4096	-0-	305	1	7255	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	6772	-0-	-4508	-0-	283	1	6489	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	297	1	11727	2	N	-0-					-0-
06	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	274	1	11987	2	N	-0-					-0-
07	13764	X	13036	-0-	-728	-0-	314	1	12722	2	N	-0-					-0-
08	13764	X	13342	-0-	-422	-0-	309	1	13033	2	N	-0-					-0-
09	13320	X	10267	-0-	-3053	-0-	301	1	9966	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	9035	-0-	-2218	-0-	304	1	8731	2	N	-0-			-0-
06	10890	X	7556	-0-	-3334	-0-	234	1	7322	2	N	-0-			-0-
07	10540	X	8308	-0-	-2232	-0-	277	1	8031	2	N	-0-			-0-
08	10540	X	5958	-0-	-4582	-0-	277	1	5681	2	N	-0-			-0-
09	10200	X	8862	-0-	-1338	-0-	280	1	8582	2	N	-0-			-0-
10	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT			-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
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	15	1	4420	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	4028	-0-	-52	-0-	15	1	4013	2	N	-0-			-0-
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	15	1	4178	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	3519	-0-	-914	-0-	15	1	3504	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	4073	-0-	-217	-0-	15	1	4058	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			-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
05	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	15	1	12577	2	N	-0-			-0-
06	11280	X	9990	-0-	-1290	-0-	12	1	9978	2	N	-0-			-0-
07	11656	X	9801	-0-	-1855	-0-	13	1	9788	2	N	-0-			-0-
08	12586	X	7708	-0-	-4878	-0-	11	1	7697	2	N	-0-			-0-
09	12180	X	9556	-0-	-2624	-0-	14	1	9542	2	N	-0-			-0-
10	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT			-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
05	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	15	1	9198	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	8082	-0-	-918	-0-	10	1	8072	2	N	-0-			-0-
07	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	15	1	9317	2	N	-0-			-0-
08	9300	X	8722	-0-	-578	-0-	15	1	8707	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	8394	-0-	-516	-0-	15	1	8379	2	N	-0-			-0-
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT			-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
05	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7595	X	7205	-0-	-390	-0-	15	1	7190	2	N	-0-			-0-
06	7170	X	6316	-0-	-854	-0-	11	1	6305	2	N	-0-			-0-
07	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	15	1	8300	2	N	-0-			-0-
08	7440	X	7381	-0-	-59	-0-	15	1	7366	2	N	-0-			-0-
09	7200	X	6927	-0-	-273	-0-	15	1	6912	2	N	-0-			-0-
10	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT			-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	15	1	4645	2	N	-0-					-0-
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	14	1	3941	2	N	-0-					-0-
07	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	15	1	4742	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4644	-0-	-6	-0-	15	1	4629	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4348	-0-	-152	-0-	15	1	4333	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	15	1	16844	2	N	-0-					-0-
06	16200	X	14057	-0-	-2143	-0-	14	1	14043	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	17964	-0-	-760	-0-	15	1	17949	2	N	-0-					-0-
08	30465	X	30465	-0-	-0-	-0-	15	1	30450	2	N	-0-					-0-
09	28400	X	28400	-0-	-0-	-0-	15	1	28385	2	N	-0-					-0-
10	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	15	1	10647	2	N	-0-					-0-
06	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	15	1	8421	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	7971	-0-	-1794	-0-	15	1	7956	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	7896	-0-	-1869	-0-	15	1	7881	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	7227	-0-	-2223	-0-	15	1	7212	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	15	1	12068	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	8751	-0-	-2199	-0-	12	1	8739	2	N	-0-					-0-
07	11935	X	10199	-0-	-1736	-0-	15	1	10184	2	N	-0-					-0-
08	12090	X	11210	-0-	-880	-0-	15	1	11195	2	N	-0-					-0-
09	11700	X	10550	-0-	-1150	-0-	15	1	10535	2	N	-0-					-0-
10	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	X	559	-0-	-216	-0-	16	1	543	2	N	-0-					-0-
06	510	X	109	-0-	-401	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
07	589	X	273	-0-	-316	-0-	15	1	258	2	N	-0-					-0-
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	15	1	3003	2	N	-0-					-0-
09	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	15	1	1009	2	N	-0-					-0-
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	387	-0-	-388	-0-	16	1	371	2	N	-0-					-0-
06	360	N	37	-0-	-323	-0-	12	1	25	2	N	-0-					-0-
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	16	1	2944	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3217	-0-	117	117	15	1	3202	2	N	-0-					-0-
09	1521	N	1404	-0-	-117	-0-	15	1	1389	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	1579	-0-	-2172	-0-	14	1	1565	2	N	-0-					-0-
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	15	1	4349	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	1402	-0-	-2349	-0-	15	1	1387	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	355	-0-	-2280	-0-	14	1	341	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	190	-0-	-4160	-0-	13	1	177	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	1717	-0-	-2251	-0-	15	1	1702	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	708	-0-	-2862	-0-	5	1	703	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	1436	-0-	-2253	-0-	13	1	1423	2	N	-0-			-0-
08	3131	X	580	-0-	-2551	-0-	5	1	575	2	N	-0-			-0-
09	2400	X	1014	-0-	-1386	-0-	13	1	1001	2	N	-0-			-0-
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

05	3689	X	3680	-0-	-9	-0-	15	1	3665	2	N	-0-			-0-
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	14	1	2856	2	N	-0-			-0-
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	16	1	3999	2	N	-0-			-0-
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	15	1	3739	2	N	-0-			-0-
09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	15	1	4549	2	N	-0-			-0-
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT			-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

05	8897	X	8420	-0-	-477	-0-	288	1	8132	2	N	-0-			-0-
06	8610	X	8309	-0-	-301	-0-	292	1	8017	2	N	-0-			-0-
07	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	276	1	9161	2	N	-0-			-0-
08	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	252	1	9367	2	N	-0-			-0-
09	8730	X	8691	-0-	-39	-0-	247	1	8444	2	N	-0-			-0-
10	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

05	23969	X	23969	-0-	-0-	-0-	13	1	23956	2	N	-0-			-0-
06	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	10	1	16227	2	N	-0-			-0-
07	18098	X	18098	-0-	-0-	-0-	14	1	18084	2	N	-0-			-0-
08	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	15	1	13605	2	N	-0-			-0-
09	11730	X	9892	-0-	-1838	-0-	15	1	9877	2	N	-0-			-0-
10	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	5487	X	4668	-0-	-819	-0-	15	1	4653	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	5286	-0-	-24	-0-	15	1	5271	2	N	-0-			-0-
07	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	15	1	5450	2	N	-0-			-0-
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	15	1	5095	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	3762	-0-	-1518	-0-	14	1	3748	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

05	10137	X	8915	-0-	-1222	-0-	15	1	8900	2	N	-0-			-0-
06	9810	X	8056	-0-	-1754	-0-	14	1	8042	2	N	-0-			-0-
07	9796	X	8867	-0-	-929	-0-	15	1	8852	2	N	-0-			-0-
08	9610	X	8362	-0-	-1248	-0-	14	1	8348	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	8154	-0-	-1146	-0-	14	1	8140	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	4635	-0-	-3859	-0-	15	1	4620	2	N	-0-			-0-
06	8220	X	3611	-0-	-4609	-0-	15	1	3596	2	N	-0-			-0-
07	8494	X	3123	-0-	-5371	-0-	15	1	3108	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	3724	-0-	-1980	-0-	15	1	3709	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	1655	-0-	-2965	-0-	15	1	1640	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			-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
05	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	15	1	12330	2	N	-0-			-0-
06	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	14	1	10686	2	N	-0-			-0-
07	9982	X	9818	-0-	-164	-0-	15	1	9803	2	N	-0-			-0-
08	12338	X	10873	-0-	-1465	-0-	15	1	10858	2	N	-0-			-0-
09	11940	X	9948	-0-	-1992	-0-	15	1	9933	2	N	-0-			-0-
10	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT			-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
05	12679	X	10991	-0-	-1688	-0-	15	1	10976	2	N	-0-			-0-
06	12270	X	9999	-0-	-2271	-0-	15	1	9984	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	9989	-0-	-1915	-0-	15	1	9974	2	N	-0-			-0-
08	11780	X	8660	-0-	-3120	-0-	15	1	8645	2	N	-0-			-0-
09	11400	X	9618	-0-	-1782	-0-	14	1	9604	2	N	-0-			-0-
10	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT			-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
05	15066	X	13065	-0-	-2001	-0-	16	1	13049	2	N	-0-			-0-
06	14580	X	8784	-0-	-5796	-0-	14	1	8770	2	N	-0-			-0-
07	13578	X	10847	-0-	-2731	-0-	15	1	10832	2	N	-0-			-0-
08	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	15	1	14252	2	N	-0-			-0-
09	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	15	1	13223	2	N	-0-			-0-
10	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT			-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
05	14725	X	11649	-0-	-3076	-0-	15	1	11634	2	N	-0-			-0-
06	12750	X	10984	-0-	-1766	-0-	14	1	10970	2	N	-0-			-0-
07	12369	X	11096	-0-	-1273	-0-	15	1	11081	2	N	-0-			-0-
08	12369	X	10442	-0-	-1927	-0-	15	1	10427	2	N	-0-			-0-
09	11970	X	10234	-0-	-1736	-0-	15	1	10219	2	N	-0-			-0-
10	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT			-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
05	18476	X	15916	-0-	-2560	-0-	16	1	15900	2	N	-0-			-0-
06	17340	X	14528	-0-	-2812	-0-	15	1	14513	2	N	-0-			-0-
07	16802	X	15170	-0-	-1632	-0-	15	1	15155	2	N	-0-			-0-
08	16244	X	14811	-0-	-1433	-0-	15	1	14796	2	N	-0-			-0-
09	15720	X	14447	-0-	-1273	-0-	15	1	14432	2	N	-0-			-0-
10	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					N	NO RPT			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	6938	-0-	-5772	-0-	15	1	6923	2	N	-0-			-0-
06	12300	X	5110	-0-	-7190	-0-	14	1	5096	2	N	-0-			-0-
07	9796	X	6005	-0-	-3791	-0-	15	1	5990	2	N	-0-			-0-
08	6944	X	5806	-0-	-1138	-0-	13	1	5793	2	N	-0-			-0-
09	6720	X	6170	-0-	-550	-0-	14	1	6156	2	N	-0-			-0-
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	29853	X	26279	-0-	-3574	-0-	15	1	26264	2	N	-0-			-0-
06	28890	X	24970	-0-	-3920	-0-	15	1	24955	2	N	-0-			-0-
07	28644	X	25510	-0-	-3134	-0-	16	1	25494	2	N	-0-			-0-
08	28644	X	22068	-0-	-6576	-0-	15	1	22053	2	N	-0-			-0-
09	27720	X	23342	-0-	-4378	-0-	15	1	23327	2	N	-0-			-0-
10	26288	X	NO RPT	-0-	-26288	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	23808	X	19976	-0-	-3832	-0-	15	1	19961	2	N	-0-			-0-
06	23040	X	16308	-0-	-6732	-0-	14	1	16294	2	N	-0-			-0-
07	22320	X	18276	-0-	-4044	-0-	15	1	18261	2	N	-0-			-0-
08	22320	X	17462	-0-	-4858	-0-	14	1	17448	2	N	-0-			-0-
09	21600	X	17919	-0-	-3681	-0-	14	1	17905	2	N	-0-			-0-
10	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					N	NO RPT			-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21421	X	18926	-0-	-2495	-0-	14	1	18912	2	N	-0-			-0-
06	20730	X	19613	-0-	-1117	-0-	14	1	19599	2	N	-0-			-0-
07	23033	X	19729	-0-	-3304	-0-	14	1	19715	2	N	-0-			-0-
08	23033	X	19351	-0-	-3682	-0-	15	1	19336	2	N	-0-			-0-
09	22290	X	18552	-0-	-3738	-0-	15	1	18537	2	N	-0-			-0-
10	20274	X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					N	NO RPT			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31651	X	28889	-0-	-2762	-0-	16	1	28873	2	N	-0-			-0-
06	29610	X	26943	-0-	-2667	-0-	15	1	26928	2	N	-0-			-0-
07	31527	X	28385	-0-	-3142	-0-	16	1	28369	2	N	-0-			-0-
08	31527	X	25454	-0-	-6073	-0-	16	1	25438	2	N	-0-			-0-
09	30510	X	24485	-0-	-6025	-0-	14	1	24471	2	N	-0-			-0-
10	28892	X	NO RPT	-0-	-28892	-0-					N	NO RPT			-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	23188	X	19692	-0-	-3496	-0-	15	1	19677	2	N	-0-			-0-
06	22440	X	17046	-0-	-5394	-0-	13	1	17033	2	N	-0-			-0-
07	21328	X	18365	-0-	-2963	-0-	15	1	18350	2	N	-0-			-0-
08	21328	X	16710	-0-	-4618	-0-	14	1	16696	2	N	-0-			-0-
09	20640	X	16177	-0-	-4463	-0-	14	1	16163	2	N	-0-			-0-
10	19685	X	NO RPT	-0-	-19685	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17639	X	16017	-0-	-1622	-0-	15	1	16002	2	N	-0-			-0-
06	17070	X	14026	-0-	-3044	-0-	13	1	14013	2	N	-0-			-0-
07	16957	X	13838	-0-	-3119	-0-	15	1	13823	2	N	-0-			-0-
08	16957	X	12028	-0-	-4929	-0-	14	1	12014	2	N	-0-			-0-
09	16410	X	11391	-0-	-5019	-0-	13	1	11378	2	N	-0-			-0-
10	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20491	X	17013	-0-	-3478	-0-	15	1	16998	2	N	-0-			-0-
06	19830	X	15824	-0-	-4006	-0-	14	1	15810	2	N	-0-			-0-
07	18569	X	16500	-0-	-2069	-0-	15	1	16485	2	N	-0-			-0-
08	18290	X	15660	-0-	-2630	-0-	15	1	15645	2	N	-0-			-0-
09	17700	X	14402	-0-	-3298	-0-	15	1	14387	2	N	-0-			-0-
10	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20770	X	16569	-0-	-4201	-0-	15	1	16554	2	N	-0-			-0-
06	20100	X	15318	-0-	-4782	-0-	15	1	15303	2	N	-0-			-0-
07	19127	X	15427	-0-	-3700	-0-	15	1	15412	2	N	-0-			-0-
08	19127	X	14696	-0-	-4431	-0-	15	1	14681	2	N	-0-			-0-
09	18510	X	14402	-0-	-4108	-0-	15	1	14387	2	N	-0-			-0-
10	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					N	NO RPT			-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
05	18414	X	17260	-0-	-1154	-0-	15	1	17245	2	N	-0-			-0-
06	17820	X	15537	-0-	-2283	-0-	15	1	15522	2	N	-0-			-0-
07	20336	X	16087	-0-	-4249	-0-	15	1	16072	2	N	-0-			-0-
08	20336	X	16131	-0-	-4205	-0-	15	1	16116	2	N	-0-			-0-
09	19680	X	16157	-0-	-3523	-0-	15	1	16142	2	N	-0-			-0-
10	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					N	NO RPT			-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
05	55452	X	55452	-0-	-0-	-0-	15	1	55437	2	N	-0-			-0-
06	45986	X	45986	-0-	-0-	-0-	15	1	45971	2	N	-0-			-0-
07	54206	X	54206	-0-	-0-	-0-	15	1	54191	2	N	-0-			-0-
08	49208	X	49208	-0-	-0-	-0-	15	1	49193	2	N	-0-			-0-
09	47625	X	47625	-0-	-0-	-0-	15	1	47610	2	N	-0-			-0-
10	46624	X	NO RPT	-0-	-46624	-0-					N	NO RPT			-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
05	29419	X	24016	-0-	-5403	-0-	15	1	24001	2	N	-0-			-0-
06	28170	X	22577	-0-	-5593	-0-	13	1	22564	2	N	-0-			-0-
07	27466	X	20670	-0-	-6796	-0-	14	1	20656	2	N	-0-			-0-
08	27466	X	24064	-0-	-3402	-0-	15	1	24049	2	N	-0-			-0-
09	26580	X	21421	-0-	-5159	-0-	14	1	21407	2	N	-0-			-0-
10	24025	X	NO RPT	-0-	-24025	-0-					N	NO RPT			-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
05	46190	X	40932	-0-	-5258	-0-	14	1	40918	2	N	-0-			-0-
06	42960	X	33733	-0-	-9227	-0-	14	1	33719	2	N	-0-			-0-
07	41726	X	37133	-0-	-4593	-0-	15	1	37118	2	N	-0-			-0-
08	40920	X	35344	-0-	-5576	-0-	15	1	35329	2	N	-0-			-0-
09	39600	X	29723	-0-	-9877	-0-	14	1	29709	2	N	-0-			-0-
10	40920	X	NO RPT	-0-	-40920	-0-					N	NO RPT			-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
05	30690	X	27058	-0-	-3632	-0-	14	1	27044	2	N	-0-			-0-
06	29700	X	26293	-0-	-3407	-0-	14	1	26279	2	N	-0-			-0-
07	29264	X	24770	-0-	-4494	-0-	15	1	24755	2	N	-0-			-0-
08	28458	X	24821	-0-	-3637	-0-	15	1	24806	2	N	-0-			-0-
09	27540	X	23133	-0-	-4407	-0-	14	1	23119	2	N	-0-			-0-
10	27156	X	NO RPT	-0-	-27156	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	15	1	11859	2	N	-0-			-0-
06	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	15	1	11145	2	N	-0-			-0-
07	12338	X	11843	-0-	-495	-0-	15	1	11828	2	N	-0-			-0-
08	12338	X	11901	-0-	-437	-0-	15	1	11886	2	N	-0-			-0-
09	11940	X	11176	-0-	-764	-0-	15	1	11161	2	N	-0-			-0-
10	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	40145	X	33806	-0-	-6339	-0-	15	1	33791	2	N	-0-			-0-
06	37140	X	31006	-0-	-6134	-0-	15	1	30991	2	N	-0-			-0-
07	37510	X	31125	-0-	-6385	-0-	16	1	31109	2	N	-0-			-0-
08	35743	X	27921	-0-	-7822	-0-	15	1	27906	2	N	-0-			-0-
09	33870	X	26042	-0-	-7828	-0-	15	1	26027	2	N	-0-			-0-
10	33821	X	NO RPT	-0-	-33821	-0-					N	NO RPT			-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
05	30411	X	27650	-0-	-2761	-0-	15	1	27635	2	N	-0-			-0-
06	29430	X	27490	-0-	-1940	-0-	14	1	27476	2	N	-0-			-0-
07	32116	X	27572	-0-	-4544	-0-	15	1	27557	2	N	-0-			-0-
08	32116	X	26058	-0-	-6058	-0-	15	1	26043	2	N	-0-			-0-
09	31080	X	25350	-0-	-5730	-0-	15	1	25335	2	N	-0-			-0-
10	28396	X	NO RPT	-0-	-28396	-0-					N	NO RPT			-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
05	34286	X	31057	-0-	-3229	-0-	15	1	31042	2	N	-0-			-0-
06	33180	X	29006	-0-	-4174	-0-	14	1	28992	2	N	-0-			-0-
07	32116	X	29799	-0-	-2317	-0-	15	1	29784	2	N	-0-			-0-
08	31620	X	25567	-0-	-6053	-0-	15	1	25552	2	N	-0-			-0-
09	30060	X	26627	-0-	-3433	-0-	15	1	26612	2	N	-0-			-0-
10	31062	X	NO RPT	-0-	-31062	-0-					N	NO RPT			-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
05	64015	X	45299	-0-	-18716	-0-	14	1	45285	2	N	-0-			-0-
06	56250	X	38319	-0-	-17931	-0-	15	1	38304	2	N	-0-			-0-
07	49724	X	44769	-0-	-4955	-0-	15	1	44754	2	N	-0-			-0-
08	46252	X	43280	-0-	-2972	-0-	16	1	43264	2	N	-0-			-0-
09	43830	X	37917	-0-	-5913	-0-	14	1	37903	2	N	-0-			-0-
10	45291	X	NO RPT	-0-	-45291	-0-					N	NO RPT			-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
05	33976	X	29926	-0-	-4050	-0-	15	1	29911	2	N	-0-			-0-
06	33120	X	27770	-0-	-5350	-0-	14	1	27756	2	N	-0-			-0-
07	34224	X	28958	-0-	-5266	-0-	15	1	28943	2	N	-0-			-0-
08	34224	X	27258	-0-	-6966	-0-	15	1	27243	2	N	-0-			-0-
09	30690	X	25838	-0-	-4852	-0-	14	1	25824	2	N	-0-			-0-
10	29915	X	NO RPT	-0-	-29915	-0-					N	NO RPT			-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
05	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	15	1	3880	2	N	-0-			-0-
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	13	1	3649	2	N	-0-			-0-
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	15	1	3974	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3809	-0-	-97	-0-	15	1	3794	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	3602	-0-	-178	-0-	14	1	3588	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	28427	X	25723	-0-	-2704	-0-	15	1	25708	2	N	-0-			-0-
06	27510	X	23523	-0-	-3987	-0-	14	1	23509	2	N	-0-			-0-
07	27404	X	24231	-0-	-3173	-0-	15	1	24216	2	N	-0-			-0-
08	27404	X	22676	-0-	-4728	-0-	15	1	22661	2	N	-0-			-0-
09	26520	X	21552	-0-	-4968	-0-	15	1	21537	2	N	-0-			-0-
10	25730	X	NO RPT	-0-	-25730	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31589	X	28863	-0-	-2726	-0-	15	1	28848	2	N	-0-			-0-
06	30570	X	26627	-0-	-3943	-0-	14	1	26613	2	N	-0-			-0-
07	31310	X	27091	-0-	-4219	-0-	15	1	27076	2	N	-0-			-0-
08	31310	X	25851	-0-	-5459	-0-	15	1	25836	2	N	-0-			-0-
09	30300	X	24454	-0-	-5846	-0-	14	1	24440	2	N	-0-			-0-
10	28861	X	NO RPT	-0-	-28861	-0-					N	NO RPT			-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
05	36859	X	31475	-0-	-5384	-0-	15	1	31460	2	N	-0-			-0-
06	35670	X	29231	-0-	-6439	-0-	15	1	29216	2	N	-0-			-0-
07	35495	X	29228	-0-	-6267	-0-	15	1	29213	2	N	-0-			-0-
08	35495	X	27237	-0-	-8258	-0-	13	1	27224	2	N	-0-			-0-
09	34350	X	26812	-0-	-7538	-0-	15	1	26797	2	N	-0-			-0-
10	31465	X	NO RPT	-0-	-31465	-0-					N	NO RPT			-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
05	48360	X	36537	-0-	-11823	-0-	15	1	36522	2	N	-0-			-0-
06	46800	X	36587	-0-	-10213	-0-	14	1	36573	2	N	-0-			-0-
07	43772	X	38904	-0-	-4868	-0-	14	1	38890	2	N	-0-			-0-
08	42718	X	35272	-0-	-7446	-0-	15	1	35257	2	N	-0-			-0-
09	41340	X	35234	-0-	-6106	-0-	15	1	35219	2	N	-0-			-0-
10	38905	X	NO RPT	-0-	-38905	-0-					N	NO RPT			-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
05	27869	X	24928	-0-	-2941	-0-	15	1	24913	2	N	-0-			-0-
06	24000	X	21357	-0-	-2643	-0-	13	1	21344	2	N	-0-			-0-
07	27466	X	21963	-0-	-5503	-0-	15	1	21948	2	N	-0-			-0-
08	27466	X	20819	-0-	-6647	-0-	12	1	20807	2	N	-0-			-0-
09	26580	X	20922	-0-	-5658	-0-	15	1	20907	2	N	-0-			-0-
10	24924	X	NO RPT	-0-	-24924	-0-					N	NO RPT			-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
05	45477	X	38927	-0-	-6550	-0-	15	1	38912	2	N	-0-			-0-
06	43020	X	36159	-0-	-6861	-0-	15	1	36144	2	N	-0-			-0-
07	45167	X	35372	-0-	-9795	-0-	15	1	35357	2	N	-0-			-0-
08	45167	X	34661	-0-	-10506	-0-	15	1	34646	2	N	-0-			-0-
09	43710	X	33171	-0-	-10539	-0-	15	1	33156	2	N	-0-			-0-
10	38936	X	NO RPT	-0-	-38936	-0-					N	NO RPT			-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
05	40114	X	34629	-0-	-5485	-0-	15	1	34614	2	N	-0-			-0-
06	38820	X	29849	-0-	-8971	-0-	14	1	29835	2	N	-0-			-0-
07	40114	X	30779	-0-	-9335	-0-	15	1	30764	2	N	-0-			-0-
08	34968	X	27114	-0-	-7854	-0-	15	1	27099	2	N	-0-			-0-
09	33840	X	27521	-0-	-6319	-0-	14	1	27507	2	N	-0-			-0-
10	34627	X	NO RPT	-0-	-34627	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	35247	X	29912	-0-	-5335	-0-	14	1	29898	2	N	-0-			-0-
06	34110	X	28876	-0-	-5234	-0-	15	1	28861	2	N	-0-			-0-
07	34751	X	29417	-0-	-5334	-0-	14	1	29403	2	N	-0-			-0-
08	34751	X	27285	-0-	-7466	-0-	12	1	27273	2	N	-0-			-0-
09	33630	X	27224	-0-	-6406	-0-	14	1	27210	2	N	-0-			-0-
10	29915	X	NO RPT	-0-	-29915	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

05	136834	X	108217	-0-	-28617	-0-	15	1	108202	2	N	-0-			-0-
06	132420	X	78254	-0-	-54166	-0-	12	1	78242	2	N	-0-			-0-
07	129859	X	95701	-0-	-34158	-0-	15	1	95686	2	N	-0-			-0-
08	124589	X	87035	-0-	-37554	-0-	15	1	87020	2	N	-0-			-0-
09	120570	X	84928	-0-	-35642	-0-	15	1	84913	2	N	-0-			-0-
10	108221	X	NO RPT	-0-	-108221	-0-					N	NO RPT			-0-

TILLER-HILLIARD SHALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			200
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			200
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			200
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			200
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			200
*10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			200

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

05	2480	X	2089	-0-	-391	-0-	2089	2			N	-0-			200
06	2400	X	1894	-0-	-506	-0-	1894	2			N	-0-			200
07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-			200
08	2480	X	1828	-0-	-652	-0-	1828	2			N	-0-			200
*09	2400	X	1580	-0-	-820	-0-	1580	2			N	-0-			200
10	1891	N	1473	-0-	-418	-0-	1473	2			N	-0-			200

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

05	5735	X	5451	-0-	-284	-0-	5451	2			N	-0-			36
06	5310	X	3258	-0-	-2052	-0-	3258	2			N	-0-			36
07	5766	X	4966	-0-	-800	-0-	4966	2			N	-0-			36
08	5766	X	3973	-0-	-1793	-0-	3973	2			N	-0-			36
*09	5580	X	4364	-0-	-1216	-0-	4364	2			N	-0-			36
10	5456	X	4631	-0-	-825	-0-	4631	2			N	-0-			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
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					75
06	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	1720	2			N	-0-					75
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					75
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					75
*09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					75
10	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2			N	-0-					75

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3772	-0-	-227	-0-	3772	2			N	-0-					60
06	3870	X	3596	-0-	-274	-0-	3596	2			N	-0-					60
07	3999	X	3334	-0-	-665	-0-	3333	2	1	9	N	1					61
08	3906	X	3390	-0-	-516	-0-	3389	2	1	9	N	1					62
*09	3720	X	3141	-0-	-579	-0-	3141	2			N	-0-					62
10	3782	X	3275	-0-	-507	-0-	3274	2	1	9	N	1					63

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
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					41
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					41
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					41
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					41
*09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					41
*10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					41

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	6622	-0-	-1686	-0-	6622	2			N	-0-					47
06	8400	X	6031	-0-	-2369	-0-	6031	2			N	-0-					47
07	8680	X	6910	-0-	-1770	-0-	6910	2			N	-0-					47
08	8680	X	6700	-0-	-1980	-0-	6700	2			N	-0-					47
*09	7230	X	6788	-0-	-442	-0-	6788	2			N	-0-					47
10	6634	X	6417	-0-	-217	-0-	6417	2			N	-0-					47

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	5647	-0-	-1452	-0-	5647	2			N	-0-					70
06	6870	X	4756	-0-	-2114	-0-	4756	2			N	-0-					70
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					70
08	6758	X	5798	-0-	-960	-0-	5798	2			N	-0-					70
*09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					70
10	5642	X	5553	-0-	-89	-0-	5553	2			N	-0-					70

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	5425	X	4029	-0-	-1396	-0-	602	1	3427	2	N	-0-					6
06	5250	X	3812	-0-	-1438	-0-	408	1	3404	2	N	-0-					6
07	5425	X	4186	-0-	-1239	-0-	616	1	3570	2	N	-0-					6
08	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	331	1	4430	2	N	-0-					6
09	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	556	1	4603	2	N	-0-					6
*10	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	575	1	11587	2	N	-0-					6

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

05	569	X	569	-0-	-0-	-0-	85	1	484	2	N	-0-					-0-
06	510	X	367	-0-	-143	-0-	39	1	328	2	N	-0-					-0-
07	527	X	444	-0-	-83	-0-	65	1	379	2	N	-0-					-0-
08	558	X	256	-0-	-302	-0-	18	1	238	2	N	-0-					-0-
09	540	X	130	-0-	-410	-0-	14	1	116	2	N	-0-					-0-
10	558	X	46	-0-	-512	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
10	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

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

05	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					3
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					3
08	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					3
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					3
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					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

05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					10
06	2370	N	2214	-0-	-156	-0-	2214	3			N	-0-					10
07	2387	N	2219	-0-	-168	-0-	2217	3	2	9	N	2					12
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					12
09	2220	N	1766	-0-	-454	-0-	1766	3			N	-0-					12
10	2232	N	1976	-0-	-256	-0-	1976	3			N	-0-					12

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
05	3565	X	3019	-0-	-546	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2958	-0-	-282	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2920	-0-	-428	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2904	-0-	-382	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2736	-0-	-234	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2734	-0-	-335	-0-	2734	3			N	-0-					-0-

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	10050	-0-	-2381	-0-	791	1	9259	3	N	-0-					-0-
06	11490	X	765	-0-	-10725	-0-	765	1			N	-0-					-0-
07	11873	X	2478	-0-	-9395	-0-	791	1	1687	3	N	-0-					-0-
08	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	791	1	16284	3	N	-0-					-0-
09	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	765	1	11568	3	N	-0-					-0-
*10	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	791	1	10617	3	N	-0-					-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4566	-0-	-859	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	3707	-0-	-1543	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4415	-0-	-576	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4228	-0-	-392	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	4514	-0-	-911	-0-	4514	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1377	-0-	-297	-0-	1368	2	9	9	Y	8	27	1			7
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1816	2	2	9	Y	2					9
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1799	2	8	9	Y	7					16
08	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1298	2	1	9	Y	1					17
09	1830	N	1251	-0-	-579	-0-	1251	2			Y	-0-					17
10	1798	N	1107	-0-	-691	-0-	1107	2			Y	-0-					17

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	1217	2	13	9	Y	12	24	1			7
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1396	2	2	9	Y	2					9
07	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	1209	2	8	9	Y	7					16
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1358	2	1	9	Y	1					17
09	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	1304	2			Y	-0-					17
*10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					17

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	246	-0-	246	246	246	2			N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	246					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	246					N	NO RPT					-0-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

05	3224 X	2187	-0-	-1037	-0-	321	1	1866	2	Y	-0-					-0-
06	2910 X	1971	-0-	-939	-0-	321	1	1650	2	Y	-0-					-0-
07	3038 X	2317	-0-	-721	-0-	321	1	1996	2	Y	-0-					-0-
08	3038 X	2064	-0-	-974	-0-	321	1	1743	2	Y	-0-					-0-
09	2610 X	1641	-0-	-969	-0-	321	1	1252	2	Y	62	62	1			-0-
						68	9									
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208

METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

05	60202 X	-0-	-0-	-60202	-0-					Y	-0-					41
06	58260 X	-0-	-0-	-58260	-0-					Y	-0-					41
07	77964 X	77964	-0-	-0-	-0-	341	1	76927	2	Y	633	618	1			56
						696	9									
08	61804 X	61804	-0-	-0-	-0-	438	1	60830	2	Y	487	457	1			86
						536	9									
09	61781 X	61781	-0-	-0-	-0-	562	1	60720	2	Y	454	467	1			73
						499	9									
10	60202 X	57545	-0-	-2657	-0-	459	1	56781	2	Y	277	262	1			88
						305	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

05	58559 X	-0-	-0-	-58559	-0-					Y	-0-					61
06	56670 X	-0-	-0-	-56670	-0-					Y	-0-					61
07	77223 X	77223	-0-	-0-	-0-	212	1	76713	2	Y	271	308	1			24
						298	9									
08	89720 X	89720	-0-	-0-	-0-	442	1	88942	2	Y	305	275	1			54
						336	9									
09	78773 X	78773	-0-	-0-	-0-	229	1	78268	2	Y	251	265	1			40
						276	9									
*10	65687 X	65687	-0-	-0-	-0-	442	1	64841	2	Y	367	290	1			117
						404	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		85631	-0-	85631	85631		15	1	84790	2	Y	751	672	1			79
								826	9									
*08	14B2 EXT		194211	-0-	194211	279842		15	1	192635	2	Y	1419	1429	1			69
								1561	9									
*09	14B2 EXT		151683	-0-	151683	431525		15	1	150515	2	Y	1048	1030	1			87
								1153	9									
*10	0	W	184768	-0-	184768	616293		114	1	181854	2	Y	2545	2426	1			206
								2800	9									

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 285967 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		88520	-0-	88520	88520		1	1	88480	2	Y	35	31	1			4
								39	9									
*08	14B2 EXT		159479	-0-	159479	247999		1	1	159079	2	Y	363	349	1			18
								399	9									
*09	14B2 EXT		130951	-0-	130951	378950		1	1	130641	2	Y	281	276	1			23
								309	9									
*10	0	W	176110	-0-	176110	555060		51	1	174810	2	Y	1135	1066	1			92
								1249	9									

HICKS-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287150 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 10609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		57903	-0-	57903	57903		21	1	56695	2	Y	1079	966	1			113
								1187	9									
08	SHUT IN		241779	-0-	241779	299682		21	1	238290	2	Y	3153	3113	1			153
								3468	9									
09	SHUT IN		247949	-0-	247949	547631		21	1	244562	2	Y	3060	2959	1			254
								3366	9									
*10	SHUT IN		293885	-0-	293885	841516		132	1	290498	2	Y	2959	2973	1			240
								3255	9									

TURNER-HICKS-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287151 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		82648	-0-	82648	82648		16	1	81741	2	Y	810	725	1			85
								891	9									
08	SHUT IN		288229	-0-	288229	370877		16	1	285159	2	Y	2776	2726	1			135
								3054	9									
09	SHUT IN		277244	-0-	277244	648121		16	1	274449	2	Y	2526	2451	1			210
								2779	9									
*10	0	W	302758	-0-	302758	950879		115	1	299829	2	Y	2558	2561	1			207
								2814	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1574	-0-	-1216	-0-		1574	2			Y	-0-					73
06	2700	X	1031	-0-	-1669	-0-		1031	2			Y	-0-					73
07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-		2655	2			Y	-0-					73
08	2170	X	1262	-0-	-908	-0-		1262	2			Y	-0-					73
09	2100	X	1247	-0-	-853	-0-		1247	2			Y	-0-					73
10	2666	X	2167	-0-	-499	-0-		2167	2			Y	-0-					73

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	58	1	633	2	Y	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	60	1	612	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	54	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	610	-0-	-72	-0-	57	1	553	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	54	1	596	2	Y	-0-					-0-
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	56	1	583	2	Y	-0-					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

*04	2160	X	2058	-0-	-102	-0-	216	1	1807	2	Y	32	42	1			14
							35	9									
05	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	65	1	2506	2	Y	32	34	1			12
							35	9									
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	258	1	1677	2	Y	20	12	1			20
							22	9									
07	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	260	1	1692	2	Y	37	41	1			16
							41	9									
08	2604	N	1904	-0-	-700	-0-	259	1	1622	2	Y	21	23	1			14
							23	9									
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	342	1	2052	2	Y	17	18	1			13
							19	9									
*10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	336	1	2132	2	Y	20	20	1			13
							22	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
10	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

05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	81	X	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	193	1 1 9	1666	2	Y	1	3	1			-0-
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	53	1	2040	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	216	1	1404	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	220	1	1435	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1656	-0-	-452	-0-	228	1	1428	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	226	1	1357	2	Y	-0-					-0-
*10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	236	1	1494	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

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

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

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

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

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

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	196	1	1671	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1813	-0-	-233	-0-	46	1	1767	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1167	-0-	-813	-0-	156	1	1011	2	Y	-0-					-0-
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	344	1	2271	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	222	1	1394	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	987	-0-	-183	-0-	140	1	847	2	Y	-0-					-0-
*10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	337	1	2148	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
05	3100	N	80622	-0-	77522	77522	1085	1	79506	2	Y	28	28	8			-0-
							31	9									
06	3000	N	35576	-0-	32576	110098	1554	1	34015	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
07	3100	N	24256	-0-	21156	131254	1174	1	23078	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	148160	X	16906	-0-	-131254	-0-	877	1	16010	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
09	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	567	1	9965	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
*10	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	502	1	8693	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

05	3782	X	3701	-0-	-81	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3609	-0-	-51	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3698	-0-	-84	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3629	-0-	-153	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3557	-0-	-103	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	3526	2			N	-0-					-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

05	6758	X	6503	-0-	-255	-0-	790	1	5713	2	Y	-0-					5
06	6540	X	6361	-0-	-179	-0-	823	1	5538	2	Y	-0-					5
07	6758	X	6614	-0-	-144	-0-	853	1	5761	2	Y	-0-					5
08	6758	X	6607	-0-	-151	-0-	904	1	5703	2	Y	-0-					5
09	6540	X	6369	-0-	-171	-0-	829	1	5540	2	Y	-0-					5
10	6603	X	6540	-0-	-63	-0-	866	1	5674	2	Y	-0-					5

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

05	5487	X	5003	-0-	-484	-0-	5003	2			N	-0-					10
06	5310	X	5066	-0-	-244	-0-	5066	2			N	-0-					10
07	5487	X	5141	-0-	-346	-0-	5141	2			N	-0-					10
08	5301	X	5151	-0-	-150	-0-	5151	2			N	-0-					10
09	5070	X	4887	-0-	-183	-0-	4887	2			N	-0-					10
10	5239	X	5007	-0-	-232	-0-	5007	2			N	-0-					10

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

05	1705	N	792	-0-	-913	-0-	64	1	728	2	Y	-0-					1
06	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	94	1	1006	2	Y	1					2
							1	9									
07	1023	N	751	-0-	-272	-0-	64	1	687	2	Y	-0-					2
08	806	N	701	-0-	-105	-0-	60	1	640	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	96	1	999	2	Y	-0-					2
*10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	74	1	696	2	Y	-0-	1	1			1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	3007	N	1873	-0-	-1134	-0-	277	1	1581	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	269	1	1507	2	N	-0-					-0-
07	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	415	1	2575	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3156	-0-	56	56	468	1	2688	2	N	-0-					-0-
09	2813	N	2757	-0-	-56	-0-	415	1	2342	2	N	-0-					-0-
10	2976	N	2517	-0-	-459	-0-	383	1	2134	2	N	-0-					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2527	N	1980	-0-	-547	-0-	161	1	1819	2	Y	-0-					1
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	127	1	1450	2	Y	1					2
							1	9									
07	1922	X	1045	-0-	-877	-0-	88	1	957	2	Y	-0-					2
08	1922	X	1401	-0-	-521	-0-	116	1	1285	2	Y	-0-					2
09	1860	X	1053	-0-	-807	-0-	83	1	970	2	Y	-0-					2
10	1922	X	1181	-0-	-741	-0-	107	1	1074	2	Y	-0-	1	1			1

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14560	X	14560	-0-	-0-	-0-	865	1	13695	2	Y	-0-					-0-
05	28072	X	28072	-0-	-0-	-0-	717	1	27355	2	Y	-0-					-0-
06	16194	X	16194	-0-	-0-	-0-	2162	1	14032	2	Y	-0-					-0-
07	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	1729	1	11253	2	Y	-0-					-0-
08	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	1481	1	9280	2	Y	-0-					-0-
09	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	1275	1	7642	2	Y	-0-					-0-
*10	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	1133	1	7177	2	Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	236	1	2090	2	Y	-0-					-0-
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	67	1	2554	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2061	-0-	-69	-0-	275	1	1786	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2062	-0-	-294	-0-	275	1	1787	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2025	-0-	-610	-0-	279	1	1746	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1930	-0-	-140	-0-	276	1	1654	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	277	1	1752	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	356	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4669	-0-	1669	1669	188	1	4481	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1457	-0-	-1643	26	66	1	1391	2	N	-0-					-0-
08	1211	N	1185	-0-	-26	-0-	59	1	1126	2	N	-0-					-0-
09	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	79	1	1398	2	N	-0-					-0-
*10	972	X	972	-0-	-0-	-0-	54	1	918	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	399	1	3574	2	Y	-0-					-0-
05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	113	1	4334	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3517	-0-	-233	-0-	470	1	3047	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3514	-0-	-516	-0-	468	1	3046	2	Y	-0-					-0-
08	4433	X	3413	-0-	-1020	-0-	470	1	2943	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	3210	-0-	-1080	-0-	459	1	2751	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	2956	-0-	-1477	-0-	402	1	2554	2	Y	-0-					-0-

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
05	6014	X	5182	-0-	-832	-0-	431	1	4751	2	Y	-0-					67
06	5520	X	5231	-0-	-289	-0-	457	1	4770	2	Y	4					71
							4	9									
07	5673	X	5274	-0-	-399	-0-	457	1	4765	2	Y	47	76	1			42
							52	9									
08	5394	X	4998	-0-	-396	-0-	441	1	4557	2	Y	-0-	6	1			36
09	5220	X	4768	-0-	-452	-0-	423	1	4342	2	Y	3					39
							3	9									
10	5394	X	4841	-0-	-553	-0-	473	1	4367	2	Y	1	4	1			36
							1	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
05	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4845	-0-	-208	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4636	-0-	-254	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
*10	5053	X	4352	-0-	-701	-0-	4352	2			N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	547	1	4758	2	Y	-0-					-0-
05	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	153	1	5862	2	Y	-0-					-0-
06	5280	X	4611	-0-	-669	-0-	614	1	3997	2	Y	-0-					-0-
07	5456	X	4776	-0-	-680	-0-	636	1	4140	2	Y	-0-					-0-
08	6014	X	4661	-0-	-1353	-0-	641	1	4020	2	Y	-0-					-0-
09	5820	X	4399	-0-	-1421	-0-	629	1	3770	2	Y	-0-					-0-
10	6014	X	4642	-0-	-1372	-0-	634	1	4008	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
05	3782	X	3594	-0-	-188	-0-	299	1	3295	2	Y	-0-					35
06	3660	X	2888	-0-	-772	-0-	252	1	2634	2	Y	2					37
							2	9									
07	3596	X	2925	-0-	-671	-0-	252	1	2673	2	Y	-0-	29	1			8
08	3596	X	2929	-0-	-667	-0-	258	1	2670	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
09	3480	X	2771	-0-	-709	-0-	247	1	2523	2	Y	1					5
							1	9									
10	3596	X	2986	-0-	-610	-0-	293	1	2693	2	Y	-0-	2	1			3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	1282	1	3511	2	Y	-0-					15
06	4500	X	4494	-0-	-6	-0-	1172	1	3322	2	Y	-0-					15
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	1283	1	3522	2	Y	-0-					15
08	4650	X	4644	-0-	-6	-0-	1284	1	3360	2	Y	-0-					15
09	4500	X	4391	-0-	-109	-0-	1166	1	3224	2	Y	1	13	1			3
							1	9									
*10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	1291	1	3533	2	Y	-0-					3

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

05	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	253	1	15592	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	533	1	11606	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	494	1	9746	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	504	1	9122	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
09	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	494	1	8620	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
*10	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	484	1	8444	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

05	233988	X	167497	-0-	-66491	-0-	179	1	167318	2	N	-0-					-0-
06	212580	X	159062	-0-	-53518	-0-	175	1	158887	2	N	-0-					-0-
07	204042	X	155641	-0-	-48401	-0-	181	1	155460	2	N	-0-					-0-
08	192851	X	147498	-0-	-45353	-0-	180	1	147318	2	N	-0-					-0-
09	175830	X	135985	-0-	-39845	-0-	175	1	135810	2	N	-0-					-0-
10	167493	X	134284	-0-	-33209	-0-	180	1	134104	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413

05	2687282	X	134628	-0-	-2552654	-0-	227	1	134387	2	N	13					148
							14	9									
06	162270	X	124405	-0-	-37865	-0-	218	1	124174	2	N	12					160
							13	9									
07	167679	X	121378	-0-	-46301	-0-	222	1	121143	2	N	12					172
							13	9									
08	162843	X	122327	-0-	-40516	-0-	339	1	121980	2	N	7					179
							8	9									
09	131880	X	107582	-0-	-24298	-0-	199	1	107376	2	N	6					185
							7	9									
*10	134633	X	104995	-0-	-29638	-0-	211	1	104784	2	Y	-0-	162	1			23

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466

05	170903	X	132675	-0-	-38228	-0-	224	1	132371	2	N	73					142
							80	9									
06	154950	X	122383	-0-	-32567	-0-	214	1	122100	2	N	63	178	1			27
							69	9									
07	154442	X	120704	-0-	-33738	-0-	220	1	120404	2	N	73					100
							80	9									
08	150846	X	128202	-0-	-22644	-0-	352	1	127765	2	N	77					177
							85	9									
09	135750	X	116774	-0-	-18976	-0-	216	1	116447	2	N	101	178	1			100
							111	9									
*10	132680	X	109946	-0-	-22734	-0-	221	1	109646	2	Y	72					172
							79	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	0	W	191048	-0-	191048	4258923	204	1	190844	2	N	-0-					-0-
06	0	W	177544	-0-	177544	4436467	195	1	177349	2	N	-0-					-0-
07	0	W	174108	-0-	174108	4610575	202	1	173906	2	N	-0-					-0-
08	0	W	166348	-0-	166348	4776923	203	1	166145	2	N	-0-					-0-
09	0	W	151697	-0-	151697	4928620	195	1	151502	2	N	-0-					-0-
10	0	W	151142	-0-	151142	5079762	203	1	150939	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
05	264430	X	188554	-0-	-75876	-0-	550	1	188004	2	N	-0-					-0-
06	231150	X	172028	-0-	-59122	-0-	875	1	171153	2	N	-0-					-0-
07	222394	X	167717	-0-	-54677	-0-	3079	1	164614	2	N	22	22	8			-0-
							24	9									
08	212257	X	159988	-0-	-52269	-0-	652	1	159336	2	N	-0-					-0-
*09	193950	X	137502	-0-	-56448	-0-	486	1	136999	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
*10	188542	X	139565	-0-	-48977	-0-	452	1	139112	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	286006	X	201002	-0-	-85004	-0-	585	1	200417	2	N	-0-					-0-
06	253380	X	183407	-0-	-69973	-0-	932	1	182475	2	N	-0-					-0-
07	245272	X	179280	-0-	-65992	-0-	3292	1	175988	2	N	-0-					-0-
08	230826	X	169972	-0-	-60854	-0-	693	1	169279	2	N	-0-					-0-
09	208710	X	145474	-0-	-63236	-0-	515	1	144959	2	N	-0-					-0-
10	201004	X	148509	-0-	-52495	-0-	481	1	148028	2	N	-0-					-0-

TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	479136	X	330387	-0-	-148749	-0-	330387	2			N	-0-					-0-
06	435000	X	319361	-0-	-115639	-0-	319361	2			N	-0-					-0-
07	417756	X	314951	-0-	-102805	-0-	314951	2			N	-0-					-0-
08	395715	X	292999	-0-	-102716	-0-	292999	2			N	-0-					-0-
09	363180	X	268068	-0-	-95112	-0-	268068	2			N	-0-					-0-
10	330398	X	262663	-0-	-67735	-0-	262663	2			N	-0-					-0-

TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	468193	X	323505	-0-	-144688	-0-	323505	2			N	-0-					-0-
06	425070	X	304800	-0-	-120270	-0-	304800	2			N	-0-					-0-
07	404240	X	295697	-0-	-108543	-0-	295697	2			N	-0-					-0-
08	380246	X	267880	-0-	-112366	-0-	267880	2			N	-0-					-0-
09	344940	X	253632	-0-	-91308	-0-	253632	2			N	-0-					-0-
10	323516	X	244766	-0-	-78750	-0-	244766	2			N	-0-					-0-

HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203112	X	156768	-0-	-46344	-0-	85	1	156683	2	N	-0-					-0-
06	187650	X	139864	-0-	-47786	-0-	80	1	139784	2	N	-0-					-0-
07	180420	X	135268	-0-	-45152	-0-	81	1	135187	2	N	-0-					-0-
08	171244	X	126768	-0-	-44476	-0-	81	1	126687	2	N	-0-					-0-
09	151710	X	116660	-0-	-35050	-0-	78	1	116582	2	N	-0-					-0-
10	156767	X	114863	-0-	-41904	-0-	81	1	114782	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189844	X	141667	-0-	-48177	-0-	239	1	141331	2	N	88	183	1			37
							97	9									
06	171540	X	130812	-0-	-40728	-0-	229	1	130489	2	N	85					122
							94	9									
07	163029	X	128933	-0-	-34096	-0-	235	1	128625	2	N	66					188
							73	9									
08	155496	X	34003	-0-	-121493	-0-	69	1	33861	2	N	66	169	1			85
							73	9									
09	144630	X	134918	-0-	-9712	-0-	243	1	134673	2	N	2					87
							2	9									
*10	141670	X	122694	-0-	-18976	-0-	246	1	122448	2	Y	-0-					87

HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272

05	236220	X	200559	-0-	-35661	-0-	108	1	200451	2	N	-0-					-0-
06	228600	X	184884	-0-	-43716	-0-	106	1	184778	2	N	-0-					-0-
07	232748	X	183311	-0-	-49437	-0-	110	1	183201	2	N	-0-					-0-
08	225804	X	173906	-0-	-51898	-0-	111	1	173795	2	N	-0-					-0-
09	194100	X	159586	-0-	-34514	-0-	107	1	159479	2	N	-0-					-0-
10	200570	X	156923	-0-	-43647	-0-	110	1	156813	2	N	-0-					-0-

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613

05	217248	X	179982	-0-	-37266	-0-	97	1	179885	2	N	-0-					-0-
06	210240	X	165429	-0-	-44811	-0-	95	1	165334	2	N	-0-					-0-
07	205065	X	168518	-0-	-36547	-0-	101	1	168417	2	N	-0-					-0-
08	193843	X	158310	-0-	-35533	-0-	101	1	158209	2	N	-0-					-0-
09	174180	X	146632	-0-	-27548	-0-	98	1	146534	2	N	-0-					-0-
10	179986	X	144711	-0-	-35275	-0-	102	1	144609	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636

05	195641	X	142040	-0-	-53601	-0-	240	1	141772	2	N	25					110
							28	9									
06	175920	X	136170	-0-	-39750	-0-	239	1	135900	2	N	28					138
							31	9									
07	138632	X	138285	-0-	-347	-0-	253	1	138026	2	N	5					143
							6	9									
08	142042	X	82885	-0-	-59157	-0-	170	1	82715	2	N	-0-					143
09	137460	X	130144	-0-	-7316	-0-	241	1	129903	2	N	-0-					143
*10	142042	X	125387	-0-	-16655	-0-	252	1	125135	2	Y	-0-	125	1			18

HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477

05	206088	X	171434	-0-	-34654	-0-	93	1	171341	2	N	-0-					-0-
06	199440	X	155483	-0-	-43957	-0-	89	1	155394	2	N	-0-					-0-
07	205623	X	152510	-0-	-53113	-0-	91	1	152419	2	N	-0-					-0-
08	194401	X	142562	-0-	-51839	-0-	91	1	142471	2	N	-0-					-0-
09	166950	X	130785	-0-	-36165	-0-	88	1	130697	2	N	-0-					-0-
10	171430	X	128233	-0-	-43197	-0-	90	1	128143	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901

05	0	W	438308	-0-	438308	4961506	471	1	437837	2	N	-0-					-0-
06	0	W	395987	-0-	395987	5357493	754	1	395233	2	N	-0-					-0-
07	0	W	345331	-0-	345331	5702824	636	1	344695	2	N	-0-					-0-
08	6079197	X	376373	-0-	-5702824	-0-	786	1	375587	2	N	-0-					-0-
09	374250	X	341227	-0-	-33023	-0-	762	1	340465	2	N	-0-					-0-
10	386725	X	324268	-0-	-62457	-0-	769	1	323499	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
05	544329	X	427277	-0-	-117052	-0-	459	1	426818	2	N	-0-			-0-
06	526770	X	385586	-0-	-141184	-0-	735	1	384851	2	N	-0-			-0-
07	516460	X	342070	-0-	-174390	-0-	678	1	341392	2	N	-0-			-0-
08	482701	X	367424	-0-	-115277	-0-	768	1	366656	2	N	-0-			-0-
09	438390	X	334129	-0-	-104261	-0-	747	1	333382	2	N	-0-			-0-
10	427273	X	316891	-0-	-110382	-0-	751	1	316140	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
05	218050	X	218050	-0-	-0-	-0-	125	1	217925	2	N	-0-			-0-
06	214895	X	214895	-0-	-0-	-0-	122	1	214773	2	N	-0-			-0-
07	209203	X	209203	-0-	-0-	-0-	125	1	209078	2	N	-0-			-0-
08	197074	X	197074	-0-	-0-	-0-	125	1	196949	2	N	-0-			-0-
09	182071	X	182071	-0-	-0-	-0-	121	1	181950	2	N	-0-			-0-
*10	179424	X	179424	-0-	-0-	-0-	125	1	179299	2	N	-0-			-0-

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
05	210131	X	210131	-0-	-0-	-0-	119	1	210012	2	N	-0-			-0-
06	206480	X	206480	-0-	-0-	-0-	117	1	206363	2	N	-0-			-0-
07	201937	X	201937	-0-	-0-	-0-	121	1	201816	2	N	-0-			-0-
08	190464	X	189030	-0-	-1434	-0-	120	1	188910	2	N	-0-			-0-
09	184320	X	173807	-0-	-10513	-0-	116	1	173691	2	N	-0-			-0-
10	190464	X	171026	-0-	-19438	-0-	119	1	170907	2	N	-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
05	544112	X	344318	-0-	-199794	-0-	315	1	344003	2	N	-0-			-0-
06	526560	X	338142	-0-	-188418	-0-	307	1	337835	2	N	-0-			-0-
07	372620	X	331325	-0-	-41295	-0-	317	1	331008	2	N	-0-			-0-
08	387438	X	311433	-0-	-76005	-0-	317	1	311116	2	N	-0-			-0-
09	360600	X	290676	-0-	-69924	-0-	307	1	290369	2	N	-0-			-0-
10	349401	X	292321	-0-	-57080	-0-	311	1	292010	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
05	198524	X	74764	-0-	-123760	-0-	68	1	74696	2	N	-0-			-0-
06	93420	X	70157	-0-	-23263	-0-	64	1	70093	2	N	-0-			-0-
07	91543	X	68398	-0-	-23145	-0-	66	1	68332	2	N	-0-			-0-
08	86738	X	64324	-0-	-22414	-0-	66	1	64258	2	N	-0-			-0-
09	79470	X	59937	-0-	-19533	-0-	64	1	59873	2	N	-0-			-0-
10	74772	X	68153	-0-	-6619	-0-	72	1	68081	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
05	240257	X	240257	-0-	-0-	-0-	138	1	240119	2	N	-0-			-0-
06	233755	X	233755	-0-	-0-	-0-	132	1	233623	2	N	-0-			-0-
07	227520	X	227520	-0-	-0-	-0-	136	1	227384	2	N	-0-			-0-
08	216346	X	216346	-0-	-0-	-0-	137	1	216209	2	N	-0-			-0-
09	200742	X	200742	-0-	-0-	-0-	134	1	200608	2	N	-0-			-0-
*10	198720	X	198720	-0-	-0-	-0-	139	1	198581	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
05	582366	X	403703	-0-	-178663	-0-	328	1	403336	2	N	35	35	8			-0-
							39	9									
06	563580	X	370360	-0-	-193220	-0-	706	1	369628	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
07	582366	X	351476	-0-	-230890	-0-	718	1	350747	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	582366	X	333469	-0-	-248897	-0-	715	1	332754	2	N	-0-					-0-
09	563580	X	298864	-0-	-264716	-0-	686	1	298178	2	N	-0-					-0-
10	403713	X	294153	-0-	-109560	-0-	706	1	293447	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
11	0		107654	-0-	107654	107654	132	1	107522	2	N	-0-					-0-
12	0		562652	-0-	562652	670306	358	1	562241	2	N	48	48	8			-0-
							53	9									
01	0		524970	-0-	524970	1195276	347	1	524595	2	N	25	25	8			-0-
							28	9									
02	0		471091	-0-	471091	1666367	312	1	470765	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
03	0		516202	-0-	516202	2182569	359	1	515810	2	N	30	30	8			-0-
							33	9									
*04	2636934	X	454365	-0-	-2182569	-0-	342	1	453989	2	N	31	31	8			-0-
							34	9									
05	600997	X	433515	-0-	-167482	-0-	352	1	433132	2	N	28	28	8			-0-
							31	9									
06	581610	X	406344	-0-	-175266	-0-	775	1	405547	2	N	20	20	8			-0-
							22	9									
07	600997	X	392840	-0-	-208157	-0-	802	1	392029	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	600997	X	371529	-0-	-229468	-0-	796	1	370733	2	N	-0-					-0-
09	581610	X	334861	-0-	-246749	-0-	770	1	334091	2	N	-0-					-0-
10	600997	X	329096	-0-	-271901	-0-	790	1	328306	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
05	545538	X	453136	-0-	-92402	-0-	189	1	452947	2	N	-0-					-0-
06	527940	X	387098	-0-	-140842	-0-	178	1	386920	2	N	-0-					-0-
07	545538	X	379689	-0-	-165849	-0-	187	1	379502	2	N	-0-					-0-
08	545538	X	348385	-0-	-197153	-0-	187	1	348198	2	N	-0-					-0-
09	527940	X	317841	-0-	-210099	-0-	183	1	317658	2	N	-0-					-0-
10	453127	X	306790	-0-	-146337	-0-	190	1	306600	2	N	-0-					-0-

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
05	828971	X	562123	-0-	-266848	-0-	452	1	561671	2	N	-0-					-0-
06	802230	X	509762	-0-	-292468	-0-	828	1	508934	2	N	-0-					-0-
07	828971	X	494139	-0-	-334832	-0-	870	1	493269	2	N	-0-					-0-
08	828971	X	474775	-0-	-354196	-0-	861	1	473914	2	N	-0-					-0-
09	802230	X	432102	-0-	-370128	-0-	838	1	431264	2	N	-0-					-0-
*10	424770	X	424770	-0-	-0-	-0-	880	1	423890	2	N	-0-					-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	554528	X	467111	-0-	-87417	-0-	194	1	466917	2	N	-0-					-0-
06	536640	X	414394	-0-	-122246	-0-	192	1	414202	2	N	-0-					-0-
07	554528	X	398122	-0-	-156406	-0-	196	1	397926	2	N	-0-					-0-
08	554528	X	363586	-0-	-190942	-0-	196	1	363390	2	N	-0-					-0-
09	492180	X	325197	-0-	-166983	-0-	187	1	325010	2	N	-0-					-0-
10	467108	X	312111	-0-	-154997	-0-	193	1	311918	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	675707	X	626068	-0-	-49639	-0-	2459	1	623609	2	N	-0-					-0-
06	653910	X	568395	-0-	-85515	-0-	3570	1	564825	2	N	-0-					-0-
07	675707	X	535669	-0-	-140038	-0-	755	1	534914	2	N	-0-					-0-
08	675707	X	517056	-0-	-158651	-0-	1979	1	515077	2	N	-0-					-0-
09	629880	X	441334	-0-	-188546	-0-	1434	1	439900	2	N	-0-					-0-
10	626076	X	450436	-0-	-175640	-0-	1333	1	449103	2	N	-0-					-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	557381	-0-	557381	1407729	2190	1	555191	2	N	-0-					-0-
06	0	W	375759	-0-	375759	1783488	2225	1	373534	2	N	-0-					-0-
07	0	W	507772	-0-	507772	2291260	716	1	507056	2	N	-0-					-0-
08	0	W	480346	-0-	480346	2771606	1839	1	478507	2	N	-0-					-0-
09	0	W	407321	-0-	407321	3178927	1318	1	406003	2	N	-0-					-0-
*10	3601053	X	422126	-0-	-3178927	-0-	1249	1	420877	2	N	-0-					-0-

HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		250483	-0-	250483	511480	173 83	1 9	250227	2	Y	75	75	1			-0-
*12	0		272793	-0-	272793	784273	192 98	1 9	272503	2	Y	89	89	1			-0-
*01	0		255647	-0-	255647	1039920	193	1	255454	2	Y	-0-					-0-
*02	0		215315	-0-	215315	1255235	175	1	215140	2	Y	-0-					-0-
*03	0		223930	-0-	223930	1479165	194	1	223736	2	Y	-0-					-0-
*04	0		197369	-0-	197369	1676534	188	1	197181	2	Y	-0-					-0-
*05	1874795	X	198261	-0-	-1676534	-0-	195	1	198066	2	Y	-0-					-0-
*06	284310	X	180773	-0-	-103537	-0-	189	1	180584	2	Y	-0-					-0-
*07	293787	X	177474	-0-	-116313	-0-	195	1	177279	2	Y	-0-					-0-
*08	293787	X	166103	-0-	-127684	-0-	195	1	165908	2	Y	-0-					-0-
*09	284310	X	150958	-0-	-133352	-0-	188	1	150770	2	Y	-0-					-0-
10	198276	X	147942	-0-	-50334	-0-	195	1	147747	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	448233	-0-	448233	3171027	364 34	1 9	447835	2	N	31	31	8			-0-
06	0	W	411599	-0-	411599	3582626	785 24	1 9	410790	2	N	22	22	8			-0-
07	0	W	398843	-0-	398843	3981469	815 10	1 9	398018	2	N	9	9	8			-0-
08	0	W	384561	-0-	384561	4366030	824	1	383737	2	N	-0-					-0-
09	0	W	350380	-0-	350380	4716410	805	1	349575	2	N	-0-					-0-
10	0	W	348943	-0-	348943	5065353	837	1	348106	2	N	-0-					-0-

HERNDON HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	495150	-0-	495150	3685508	398	1	494752	2	N	-0-					-0-
06	0	W	441338	-0-	441338	4126846	717	1	440621	2	N	-0-					-0-
07	0	W	422896	-0-	422896	4549742	746	1	422150	2	N	-0-					-0-
08	0	W	404621	-0-	404621	4954363	734	1	403887	2	N	-0-					-0-
09	0	W	358350	-0-	358350	5312713	695	1	357655	2	N	-0-					-0-
*10	5652930	X	340217	-0-	-5312713	-0-	705	1	339512	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
*04	0		127921	-0-	127921	127921	3975	1	123946	2	N	-0-					-0-
*05	719251	X	591330	-0-	-127921	-0-	15035	1	576295	2	N	-0-					-0-
06	593220	X	537674	-0-	-55546	-0-	537674	2			N	-0-					-0-
07	612994	X	497874	-0-	-115120	-0-	497874	2			N	-0-					-0-
08	612994	X	447974	-0-	-165020	-0-	447974	2			N	-0-					-0-
09	593220	X	400639	-0-	-192581	-0-	400639	2			N	-0-					-0-
10	591325	X	379349	-0-	-211976	-0-	379349	2			N	-0-					-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11494 - 20964

05	0	W	495856	-0-	495856	1280425	1968	1	493888	2	N	-0-					-0-
06	0	W	476269	-0-	476269	1756694	2990	1	473279	2	N	-0-					-0-
07	0	W	457336	-0-	457336	2214030	645	1	456691	2	N	-0-					-0-
08	0	W	436223	-0-	436223	2650253	1670	1	434553	2	N	-0-					-0-
09	0	W	366268	-0-	366268	3016521	1186	1	365082	2	N	-0-					-0-
*10	3393429	X	376908	-0-	-3016521	-0-	1116	1	375792	2	N	-0-					-0-

HERNDON HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11999 - 19333

05	782502	X	563548	-0-	-218954	-0-	453	1	563095	2	N	-0-					-0-
06	757260	X	509024	-0-	-248236	-0-	827	1	508197	2	N	-0-					-0-
07	782502	X	492730	-0-	-289772	-0-	869	1	491861	2	N	-0-					-0-
08	782502	X	469516	-0-	-312986	-0-	852	1	468664	2	N	-0-					-0-
09	757260	X	426267	-0-	-330993	-0-	827	1	425440	2	N	-0-					-0-
*10	415864	X	415864	-0-	-0-	-0-	861	1	415003	2	N	-0-					-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11677 - 20663

05	0	W	531788	-0-	531788	1380003	2085	1	529703	2	N	-0-					-0-
06	0	W	505897	-0-	505897	1885900	3183	1	502714	2	N	-0-					-0-
07	0	W	461053	-0-	461053	2346953	650	1	460403	2	N	-0-					-0-
08	0	W	428489	-0-	428489	2775442	1640	1	426849	2	N	-0-					-0-
09	0	W	365318	-0-	365318	3140760	1188	1	364130	2	N	-0-					-0-
10	0	W	366666	-0-	366666	3507426	1085	1	365581	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287299 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11020 - 18618

05	0		390849	-0-	390849	570646	423	1	390426	2	Y	-0-					-0-
06	923816	X	353170	-0-	-570646	-0-	405	1	352763	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	400923	X	338817	-0-	-62106	-0-	417	1	338400	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	400923	X	313215	-0-	-87708	-0-	420	1	312795	2	Y	-0-					-0-
09	387990	X	280748	-0-	-107242	-0-	407	1	280341	2	Y	-0-					-0-
10	400923	X	266406	-0-	-134517	-0-	427	1	265979	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 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
11	0		249132	-0-	249132	515094	172 88	1 9	248872	2	N	80	80	1			-0-
12	0		270372	-0-	270372	785466	191 98	1 9	270083	2	N	89	89	1			-0-
01	0		252332	-0-	252332	1037798	190	1	252142	2	N	-0-					-0-
02	0		210301	-0-	210301	1248099	171	1	210130	2	N	-0-					-0-
03	0		217414	-0-	217414	1465513	189	1	217225	2	N	-0-					-0-
04	0		189313	-0-	189313	1654826	182	1	189131	2	N	-0-					-0-
*05	1846583	X	191757	-0-	-1654826	-0-	188	1	191569	2	N	-0-					-0-
06	289680	X	174241	-0-	-115439	-0-	182	1	174059	2	N	-0-					-0-
07	299336	X	171456	-0-	-127880	-0-	188	1	171268	2	N	-0-					-0-
08	299336	X	160273	-0-	-139063	-0-	188	1	160085	2	N	-0-					-0-
09	289680	X	145845	-0-	-143835	-0-	182	1	145663	2	N	-0-					-0-
*10	299336	X	143101	-0-	-156235	-0-	188	1	142913	2	N	-0-					-0-

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
*04	0		128186	-0-	128186	128186	124 388	1 9	127674	2	Y	353	342	1			11
*05	0		298190	-0-	298190	426376	322 3	1 9	297865	2	Y	3	12	1			2
*06	0		270797	-0-	270797	697173	310 7	1 9	270480	2	Y	6	3	1			5
*07	953293	X	256120	-0-	-697173	-0-	316 34	1 9	255770	2	Y	31	22	1			14
*08	303831	X	231790	-0-	-72041	-0-	311 3	1 9	231476	2	Y	3	15	1			2
*09	294030	X	203964	-0-	-90066	-0-	296	1	203668	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	303831	X	178553	-0-	-125278	-0-	285	1	178268	2	Y	-0-					-0-

ABNEY 1215 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287372 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 1522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	0		286843	-0-	286843	286843	909 2204	1 4	283730	2	N	-0-					-0-
06	0		582013	-0-	582013	868856	218	1	581795	2	N	-0-					-0-
*07	1479993	X	611137	-0-	-868856	-0-	262 33	1 9	610842	2	N	30	30	8			-0-
08	689812	X	558386	-0-	-131426	-0-	442	1	557944	2	N	-0-					-0-
09	667560	X	466642	-0-	-200918	-0-	343	1	466299	2	N	-0-					-0-
10	689812	X	469217	-0-	-220595	-0-	221	1	468996	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	0		299711	-0-	299711	299711	949	1	296116	2	N	-0-					-0-
							2646	4									
06	0		606409	-0-	606409	906120	227	1	606182	2	N	-0-					-0-
*07	1488830	X	582710	-0-	-906120	-0-	250	1	582432	2	N	25	25	8			-0-
							28	9									
08	731135	X	560464	-0-	-170671	-0-	444	1	560020	2	N	-0-					-0-
09	707550	X	471197	-0-	-236353	-0-	346	1	470851	2	N	-0-					-0-
10	731135	X	482462	-0-	-248673	-0-	227	1	482235	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
*04	0		166858	-0-	166858	166858	161	1	166178	2	Y	472	432	1			40
							519	9									
*05	0		391356	-0-	391356	558214	423	1	390833	2	Y	91	115	1			16
							100	9									
*06	0		363574	-0-	363574	921788	416	1	362982	2	Y	160	86	1			90
							176	9									
*07	1275169	X	353381	-0-	-921788	-0-	435	1	352772	2	Y	158	182	1			66
							174	9									
*08	395622	X	327297	-0-	-68325	-0-	438	1	326747	2	Y	102	83	1			85
							112	9									
*09	382860	X	294979	-0-	-87881	-0-	428	1	294460	2	Y	83	141	1			27
							91	9									
10	395622	X	281594	-0-	-114028	-0-	452	1	281076	2	Y	60	50	1			37
							66	9									

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
*04	0		145287	-0-	145287	145287	140	1	144598	2	Y	499	400	1			99
							549	9									
*05	0		353867	-0-	353867	499154	382	1	353299	2	Y	169	229	1			39
							186	9									
*06	0		321796	-0-	321796	820950	368	1	321286	2	Y	129	89	1			79
							142	9									
*07	1131553	X	310603	-0-	-820950	-0-	382	1	310109	2	Y	102	131	1			50
							112	9									
*08	367319	X	285109	-0-	-82210	-0-	382	1	284591	2	Y	124	67	1			107
							136	9									
*09	355470	X	254139	-0-	-101331	-0-	369	1	253641	2	Y	117	185	1			39
							129	9									
10	367319	X	240795	-0-	-126524	-0-	386	1	240268	2	Y	128	115	1			52
							141	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	29	1	302	2	N	3	3	8			40
							3	9									
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	28	1	287	2	N	8	8	8			40
							9	9									
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	54	1	535	2	N	6	6	8			40
							7	9									
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	29	1	297	2	N	3	3	8			40
							3	9									
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	41	1	409	2	N	4	4	8			40
							4	9									
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	62	1	588	2	N	4	4	8			40
							4	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	563	1	3063	2	N	10	3	8			177
							11	9									
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	330	1	3172	2	N	7	4	8			180
							8	9									
07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	557	1	4144	2	N	197	349	1	2	8	26
							217	9									
08	3627	X	3554	-0-	-73	-0-	575	1	2971	2	N	7	3	8			30
							8	9									
09	3510	X	2451	-0-	-1059	-0-	326	1	2125	2	N	-0-					30
10	4929	X	3371	-0-	-1558	-0-	516	1	2846	2	N	8	8	8			30
							9	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

05	1891	N	1550	-0-	-341	-0-	1546	2	4	9	N	4	4	8			77
06	1830	N	750	-0-	-1080	-0-	750	2			N	-0-					77
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1524	2	61	9	N	55	1	8			131
08	1550	N	1357	-0-	-193	-0-	1356	2	1	9	N	1	1	8			131
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1778	2	63	9	N	57	159	1	2	8	27
*10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2328	2	1	9	N	1	1	8			27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

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

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

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

05	434	N	243	-0-	-191	-0-	242	2	1	9	N	1	1	8			77
06	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					77
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					77
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					77
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					77
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

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

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

05	2542	N	2515	-0-	-27	-0-	2515	2			N	-0-					20
06	2910	N	2757	-0-	-153	-0-	2756	2	1	9	N	1	1	8			20
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					20
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					20
09	2760	N	2091	-0-	-669	-0-	2091	2			N	-0-					20
*10	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					20

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

05	4495	X	2967	-0-	-1528	-0-	239	1	2727	2	Y	1					15
							1	9									
06	4350	X	3565	-0-	-785	-0-	287	1	3276	2	Y	2	15	1	2	8	-0-
							2	9									
07	4495	X	4188	-0-	-307	-0-	347	1	3841	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2329	-0-	-957	-0-	198	1	2131	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	2965	-0-	-605	-0-	194	1	2771	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3506	-0-	-586	-0-	307	1	3199	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
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					161
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					161
07	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-					161
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	655	2	40	9	N	36	174	1			23
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					23
10	651	N	405	-0-	-246	-0-	405	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
05	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1246	2			N	-0-					27
06	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	1176	2	2	9	N	2	2	8			27
07	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1146	2	1	9	N	1	1	8			27
08	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2			N	-0-					27
09	3000	N	4594	-0-	1594	1594	4594	2			N	-0-					27
*10	3100	N	12528	-0-	9428	11022	12525	2	3	9	N	3	3	8			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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	208	2	1	9	N	1	1	8			27
06	480	N	180	-0-	-300	-0-	180	2			N	-0-					27
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					27
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					27
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					27
10	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	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
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1807	2	3	9	N	3	3	8			171
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2406	2	1	9	N	1	1	8			171
07	3100	N	3356	-0-	256	256	3302	2	54	9	N	49	176	1			44
08	3100	N	3552	-0-	452	708	3551	2	1	9	N	1	1	8			44
09	3000	N	3161	-0-	161	869	3159	2	2	9	N	2	2	8			44
*10	4057	X	3188	-0-	-869	-0-	3187	2	1	9	N	1	1	8			44

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

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

05	2728	X	2025	-0-	-703	-0-	991	1	1026	2	N	7	1	8			55
							8	9									
06	2820	X	2807	-0-	-13	-0-	1118	1	1688	2	N	1	1	8			55
							1	9									
07	2945	X	2178	-0-	-767	-0-	1209	1	962	2	N	6	1	8			60
							7	9									
08	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	1209	1	1538	2	N	2	2	8			60
							2	9									
09	2850	X	679	-0-	-2171	-0-	396	1	283	2	N	-0-					60
10	2914	X	2848	-0-	-66	-0-	975	1	1871	2	N	2	2	8			60
							2	9									

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

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

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

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

05	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	194	1	1516	2	Y	-0-					16
06	1410	X	768	-0-	-642	-0-	93	1	675	2	Y	-0-					16
07	2883	X	928	-0-	-1955	-0-	136	1	791	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
08	2883	X	863	-0-	-2020	-0-	82	1	781	2	Y	-0-					16
09	2790	X	1930	-0-	-860	-0-	193	1	1737	2	Y	-0-					16
*10	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	255	1	2128	2	Y	-0-					16

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270

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

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
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	269	1	1879	2	Y	-0-					175
06	1710	N	1586	-0-	-124	-0-	203	1	1383	2	Y	-0-					175
07	2387	N	1534	-0-	-853	-0-	188	1	1346	2	Y	-0-					175
08	2139	N	1552	-0-	-587	-0-	194	1	1358	2	Y	-0-					175
09	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	194	1	1312	2	Y	-0-					175
10	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	200	1	1311	2	Y	-0-					175

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 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
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					28
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					28
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					28
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					28
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					28
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	147	2	76	9	N	69					97

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	100	1	1315	2	Y	-0-					13
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	112	1	1427	2	Y	-0-					13
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	138	1	1729	2	Y	3	3	8			13
							3	9									
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	156	1	1956	2	Y	-0-					13
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	137	1	1707	2	Y	-0-					13
10	1612	N	1353	-0-	-259	-0-	104	1	1249	2	Y	-0-					13

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980

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

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	2913	-0-	-931	-0-	810	1	2103	2	N	-0-					77
06	3720	X	2627	-0-	-1093	-0-	780	1	1846	2	N	1	1	8			77
							1	9									
07	3844	X	2574	-0-	-1270	-0-	930	1	1644	2	N	-0-					77
08	3286	X	1810	-0-	-1476	-0-	570	1	1239	2	N	1	1	8			77
							1	9									
09	2820	X	1594	-0-	-1226	-0-	1594	2			N	-0-					77
10	2914	X	1506	-0-	-1408	-0-	1506	2			N	-0-					77

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	6581	-0-	-1107	-0-	6580	2	1	9	N	1	1	8			67
06	7440	X	6210	-0-	-1230	-0-	6209	2	1	9	N	1	1	8			67
07	7192	X	5914	-0-	-1278	-0-	5914	2			N	-0-					67
08	6820	X	5600	-0-	-1220	-0-	5600	2			N	-0-					67
09	6600	X	5391	-0-	-1209	-0-	5391	2			N	-0-					67
10	6572	X	5139	-0-	-1433	-0-	5139	2			N	-0-					67

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1636	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1770	N	1495	-0-	-275	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1875	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1434	-0-	-364	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37349	X	37349	-0-	-0-	-0-	37347	2	2	9	N	2	2	8			3
06	34498	X	34498	-0-	-0-	-0-	34490	2	8	9	N	7	7	8			3
07	31788	X	31788	-0-	-0-	-0-	31781	2	7	9	N	6	6	8			3
08	29622	X	29622	-0-	-0-	-0-	29612	2	10	9	N	9	9	8			3
09	26442	X	26442	-0-	-0-	-0-	26441	2	1	9	N	1	1	8			3
*10	24576	X	24576	-0-	-0-	-0-	24559	2	17	9	N	15	15	8			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
05	558	N	328	-0-	-230	-0-	321	2	7	9	N	6					57
06	570	N	350	-0-	-220	-0-	350	2			N	-0-					57
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	997	2	123	9	N	112	108	1			61
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					61
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					61
*10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					61

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	1139	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1240	N	998	-0-	-242	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1223	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

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

05	95790	X	57003	-0-	-38787	-0-	979	1	55993	2	N	28	28	8			-0-
							31	9									
06	79230	X	49010	-0-	-30220	-0-	958	1	47984	2	N	62	62	8			-0-
							68	9									
07	81871	X	47465	-0-	-34406	-0-	1033	1	46362	2	N	64	64	8			-0-
							70	9									
08	70370	X	42345	-0-	-28025	-0-	662	1	41624	2	N	54	54	8			-0-
							59	9									
09	62070	X	36862	-0-	-25208	-0-	29	1	36743	2	N	82	82	8			-0-
							90	9									
*10	70283	X	70283	-0-	-0-	-0-	56	1	70210	2	N	15	15	8			-0-
							17	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
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	1082	1	1248	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1110	1	744	2	N	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	851	1	365	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	464	-0-	-1861	-0-	222	1	242	2	N	-0-					-0-
09	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	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
05	3906	X	3318	-0-	-588	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4533	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4434	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	3750	X	3711	-0-	-39	-0-	3710	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	4526	X	2853	-0-	-1673	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3783	-0-	-836	-0-	25	1	3758	2	Y	-0-					64
06	4260	X	3502	-0-	-758	-0-	27	1	3474	2	Y	1					65
							1	9									
07	4588	X	3889	-0-	-699	-0-	33	1	3856	2	Y	-0-					65
08	4588	X	3342	-0-	-1246	-0-	31	1	3311	2	Y	-0-					65
09	4440	X	3132	-0-	-1308	-0-	31	1	3064	2	Y	34	87	1			12
							37	9									
10	3875	X	3322	-0-	-553	-0-	35	1	3286	2	Y	1	1	8			12
							1	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
05	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	643	1	6561	2	Y	-0-					-0-
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	420	1	4123	2	Y	-0-					-0-
07	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	451	1	4151	2	Y	-0-					-0-
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	391	1	4021	2	Y	-0-					-0-
09	4260	X	4232	-0-	-28	-0-	246	1	3986	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4209	-0-	-193	-0-	243	1	3966	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
05	104787	X	104787	-0-	-0-	-0-	104787	2			N	-0-					-0-
06	95764	X	95764	-0-	-0-	-0-	95764	2			N	-0-					-0-
07	87099	X	87099	-0-	-0-	-0-	87099	2			N	-0-					-0-
08	83076	X	83076	-0-	-0-	-0-	83076	2			N	-0-					-0-
09	74456	X	74456	-0-	-0-	-0-	74456	2			N	-0-					-0-
*10	72878	X	72878	-0-	-0-	-0-	72878	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
05	5053	X	4724	-0-	-329	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4565	-0-	-325	-0-	4563	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4960	X	4670	-0-	-290	-0-	4668	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4960	X	4732	-0-	-228	-0-	4731	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4590	X	4531	-0-	-59	-0-	4530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5078	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
05	34689	X	22756	-0-	-11933	-0-	186	1	22570	2	N	-0-					-0-
06	29040	X	20246	-0-	-8794	-0-	180	1	20066	2	N	-0-					-0-
07	29512	X	21722	-0-	-7790	-0-	186	1	21536	2	N	-0-					-0-
08	29512	X	20874	-0-	-8638	-0-	186	1	20688	2	N	-0-					-0-
09	25860	X	18532	-0-	-7328	-0-	168	1	18364	2	N	-0-					-0-
10	22754	X	18123	-0-	-4631	-0-	186	1	17937	2	N	-0-					-0-

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
05	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	92	1	5078	2	N	3	3	8			2
							3	9									
06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	120	1	4539	2	N	1	1	8			2
							1	9									
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	124	1	4398	2	N	-0-					2
08	5177	X	3852	-0-	-1325	-0-	124	1	3727	2	N	1	1	8			2
							1	9									
09	5010	X	3936	-0-	-1074	-0-	92	1	3843	2	N	1	1	8			2
							1	9									
10	5177	X	4182	-0-	-995	-0-	124	1	4058	2	N	-0-					2

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
05	9021	X	7989	-0-	-1032	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6933	-0-	-1377	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7837	-0-	-750	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7692	-0-	-895	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	6968	-0-	-772	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6454	-0-	-1544	-0-	6454	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
05	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	70	1	10519	2	N	-0-					5
06	8280	X	8118	-0-	-162	-0-	63	1	8054	2	N	1	1	8			5
							1	9									
07	8556	X	6560	-0-	-1996	-0-	57	1	6503	2	N	-0-					5
08	8556	X	5627	-0-	-2929	-0-	53	1	5572	2	N	2	2	8			5
							2	9									
09	8280	X	5054	-0-	-3226	-0-	50	1	5004	2	N	-0-					5
10	8556	X	5113	-0-	-3443	-0-	54	1	5055	2	N	4	4	8			5
							4	9									

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	1148	1	11806	2	N	-0-					215
06	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	1046	1	9175	2	N	-0-					215
07	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	965	1	7618	2	N	-0-					215
08	11718	X	7419	-0-	-4299	-0-	826	1	6591	2	N	2	2	8			215
							2	9									
09	11340	X	5890	-0-	-5450	-0-	745	1	5145	2	N	-0-					215
10	11718	X	5529	-0-	-6189	-0-	678	1	4848	2	N	3	3	8			215
							3	9									

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	9316	-0-	-759	-0-	9312	2	4	9	Y	4	4	8			84
06	9330	X	8868	-0-	-462	-0-	8868	2			Y	-0-					84
07	9641	X	8591	-0-	-1050	-0-	8589	2	2	9	Y	2	2	8			84
08	9517	X	8869	-0-	-648	-0-	8869	2			Y	-0-					84
09	9210	X	8331	-0-	-879	-0-	8329	2	2	9	Y	2	2	8			84
10	9331	X	7914	-0-	-1417	-0-	7913	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
05	13857	X	13203	-0-	-654	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	11813	-0-	-1597	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	12651	-0-	-1206	-0-	12651	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	12145	-0-	-1712	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	10990	-0-	-2180	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	11213	-0-	-1993	-0-	11213	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
05	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10671	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	10620	X	9880	-0-	-740	-0-	9878	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	10974	X	9644	-0-	-1330	-0-	9642	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	10255	-0-	-65	-0-	10253	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	11363	2	2	9	N	2	2	8			-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
05	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9356	-0-	-64	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	8780	-0-	-1171	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9212	-0-	-1111	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8867	-0-	-1123	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	8263	-0-	-2060	-0-	8263	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
05	7378	X	4756	-0-	-2622	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	5863	-0-	-1277	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6224	-0-	-1154	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
08	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5622	-0-	-228	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5439	-0-	-792	-0-	5439	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
05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	391	1	5838	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	317	1	4949	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	268	1	4511	2	Y	-0-					-0-
08	5766	X	4756	-0-	-1010	-0-	276	1	4480	2	Y	-0-					-0-
09	5580	X	4187	-0-	-1393	-0-	182	1	4005	2	Y	-0-					-0-
10	5766	X	4163	-0-	-1603	-0-	157	1	4006	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
05	7626	X	4799	-0-	-2827	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	4186	-0-	-3194	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	4114	-0-	-3512	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	5085	-0-	-2541	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3601	-0-	-1139	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3349	-0-	-1456	-0-	3349	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
05	6014	X	5793	-0-	-221	-0-	363	1	5429	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5820	X	5399	-0-	-421	-0-	325	1	5073	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5859	X	5243	-0-	-616	-0-	294	1	4949	2	Y	-0-					-0-
08	5859	X	5275	-0-	-584	-0-	306	1	4969	2	Y	-0-					-0-
09	5670	X	4865	-0-	-805	-0-	211	1	4654	2	Y	-0-					-0-
10	5797	X	4626	-0-	-1171	-0-	175	1	4451	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
05	7161	X	4065	-0-	-3096	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	3872	-0-	-1168	-0-	3871	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	4681	X	4462	-0-	-219	-0-	4462	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	3795	-0-	-886	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3963	-0-	-387	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	3215	-0-	-1249	-0-	3215	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
05	8494	X	8149	-0-	-345	-0-	8145	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	8220	X	7579	-0-	-641	-0-	7576	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	8215	X	8061	-0-	-154	-0-	8059	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	8215	X	7998	-0-	-217	-0-	7997	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7950	X	7560	-0-	-390	-0-	7558	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8153	X	7673	-0-	-480	-0-	7672	2	1	9	N	1	1	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
05	21638	X	19594	-0-	-2044	-0-	19594	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	18163	-0-	-2177	-0-	18161	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	21018	X	18047	-0-	-2971	-0-	18045	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	19592	X	19066	-0-	-526	-0-	19063	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	18960	X	18158	-0-	-802	-0-	18157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	19592	X	18099	-0-	-1493	-0-	18096	2	3	9	N	3	3	8			-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	7373	-0-	-563	-0-	7371	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	7800	X	6691	-0-	-1109	-0-	6689	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	8060	X	7405	-0-	-655	-0-	7403	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	8060	X	7516	-0-	-544	-0-	7514	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	7140	X	6950	-0-	-190	-0-	6947	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	7409	X	6137	-0-	-1272	-0-	6136	2	1	9	Y	1	1	8			-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
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1543	-0-	-100	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	10	-0-	-1261	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1282	-0-	-1291	-0-	1282	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18910	X	18180	-0-	-730	-0-	18174	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	18300	X	16708	-0-	-1592	-0-	16702	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	18879	X	17240	-0-	-1639	-0-	17240	2			N	-0-					-0-
08	18786	X	17433	-0-	-1353	-0-	17431	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	17640	X	16514	-0-	-1126	-0-	16507	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	18166	X	15564	-0-	-2602	-0-	15561	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4696	-0-	-698	-0-	409	1	4287	2	Y	-0-					49
06	5040	X	3875	-0-	-1165	-0-	340	1	3535	2	Y	-0-					49
07	5022	X	4009	-0-	-1013	-0-	368	1	3641	2	Y	-0-					49
08	4960	X	4124	-0-	-836	-0-	370	1	3754	2	Y	-0-					49
09	4800	X	3370	-0-	-1430	-0-	307	1	3063	2	Y	-0-					49
10	4681	X	3231	-0-	-1450	-0-	306	1	2925	2	Y	-0-					49

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	6234	-0-	-2353	-0-	357	1	5874	2	Y	3	3	8			58
							3	9									
06	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	767	1	12684	2	Y	3	3	8			58
							3	9									
07	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	779	1	12518	2	Y	6	4	8			60
							7	9									
08	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	760	1	11871	2	Y	16	50	1	16	8	10
							18	9									
09	13440	X	12455	-0-	-985	-0-	787	1	11667	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
10	13888	X	13252	-0-	-636	-0-	868	1	12371	2	Y	12	12	8			10
							13	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	948	1	15619	2	Y	-0-					54
06	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	751	1	12430	2	Y	-0-					54
07	14384	X	13409	-0-	-975	-0-	785	1	12621	2	Y	3					57
							3	9									
08	16554	X	12786	-0-	-3768	-0-	769	1	12016	2	Y	1	51	1			7
							1	9									
09	16020	X	12306	-0-	-3714	-0-	778	1	11528	2	Y	-0-					7
10	16554	X	11955	-0-	-4599	-0-	784	1	11171	2	Y	-0-					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	8127	-0-	-1390	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	7066	-0-	-2714	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	8240	-0-	-1866	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8354	-0-	-1752	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7372	-0-	-1178	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	8015	-0-	-231	-0-	8015	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
05	18662	X	16883	-0-	-1779	-0-	93	1	16789	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	18030	X	16199	-0-	-1831	-0-	90	1	16106	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	18631	X	16452	-0-	-2179	-0-	93	1	16359	2	N	-0-					-0-
08	17980	X	16206	-0-	-1774	-0-	93	1	16113	2	N	-0-					-0-
09	17250	X	15412	-0-	-1838	-0-	90	1	15320	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	16895	X	15543	-0-	-1352	-0-	93	1	15449	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

05	4495	X	719	-0-	-3776	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	3460	-0-	-1035	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	3159	-0-	-1341	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	2211	-0-	-2439	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

05	12431	X	8104	-0-	-4327	-0-	464	1	7640	2	Y	-0-					2
06	11370	X	8122	-0-	-3248	-0-	463	1	7659	2	Y	-0-					2
07	15934	X	12097	-0-	-3837	-0-	708	1	11389	2	Y	-0-					2
08	15934	X	10905	-0-	-5029	-0-	656	1	10249	2	Y	-0-					2
09	15420	X	7841	-0-	-7579	-0-	496	1	7345	2	Y	-0-					2
10	12090	X	7161	-0-	-4929	-0-	469	1	6692	2	Y	-0-					2

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

05	4836	X	4003	-0-	-833	-0-	345	1	3614	2	Y	40					71
							44	9									
06	4680	X	3843	-0-	-837	-0-	337	1	3506	2	Y	-0-					71
07	4836	X	3157	-0-	-1679	-0-	290	1	2867	2	Y	-0-					71
08	4433	X	3899	-0-	-534	-0-	349	1	3550	2	Y	-0-					71
09	4020	X	3835	-0-	-185	-0-	349	1	3486	2	Y	-0-					71
10	3999	X	3062	-0-	-937	-0-	290	1	2772	2	Y	-0-					71

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

05	11346	X	9160	-0-	-2186	-0-	539	1	8617	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	10980	X	8401	-0-	-2579	-0-	488	1	7910	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	11346	X	9145	-0-	-2201	-0-	525	1	8617	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	10943	X	9344	-0-	-1599	-0-	529	1	8812	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	9690	X	8259	-0-	-1431	-0-	505	1	7751	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*10	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	562	1	8815	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23498	X	21269	-0-	-2229	-0-	21269	2			Y	-0-					-0-
06	22650	X	21013	-0-	-1637	-0-	21013	2			Y	-0-					-0-
07	22196	X	20928	-0-	-1268	-0-	20928	2			Y	-0-					-0-
08	22196	X	20290	-0-	-1906	-0-	20290	2			Y	-0-					-0-
09	21000	X	19333	-0-	-1667	-0-	19333	2			Y	-0-					-0-
10	21700	X	19309	-0-	-2391	-0-	19309	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
05	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	1207	1	19876	2	Y	-0-					-0-
06	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	899	1	14869	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	21421	X	12019	-0-	-9402	-0-	704	1	11315	2	Y	-0-					-0-
08	21421	X	11547	-0-	-9874	-0-	695	1	10852	2	Y	-0-					-0-
09	20730	X	12960	-0-	-7770	-0-	819	1	12141	2	Y	-0-					-0-
10	21080	X	13043	-0-	-8037	-0-	855	1	12188	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15655	X	11901	-0-	-3754	-0-	701	1	11200	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	12267	-0-	-2883	-0-	712	1	11555	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	10371	-0-	-1471	-0-	595	1	9776	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	11861	-0-	-43	-0-	671	1	11190	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	11378	-0-	-892	-0-	695	1	10683	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	10643	-0-	-2036	-0-	638	1	10005	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
05	22320	X	18745	-0-	-3575	-0-	18745	2			N	-0-					-0-
06	21060	X	18650	-0-	-2410	-0-	18650	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	18834	-0-	-1285	-0-	18834	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	18396	-0-	-1723	-0-	18396	2			N	-0-					-0-
09	18990	X	18056	-0-	-934	-0-	18056	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	18733	-0-	-549	-0-	18733	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
05	24118	X	22225	-0-	-1893	-0-	22186	2	39	9	N	35	35	8			-0-
06	22560	X	20719	-0-	-1841	-0-	20693	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07	22444	X	21456	-0-	-988	-0-	21430	2	26	9	N	24	24	8			-0-
08	22444	X	21122	-0-	-1322	-0-	21102	2	20	9	N	18	18	8			-0-
09	21510	X	19823	-0-	-1687	-0-	19793	2	30	9	N	27	27	8			-0-
10	22227	X	20098	-0-	-2129	-0-	20083	2	15	9	N	14	14	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
05	13423	X	12059	-0-	-1364	-0-	12059	2			Y	-0-					-0-
06	12990	X	11824	-0-	-1166	-0-	11824	2			Y	-0-					-0-
07	12648	X	11612	-0-	-1036	-0-	11612	2			Y	-0-					-0-
08	12648	X	11155	-0-	-1493	-0-	11155	2			Y	-0-					-0-
09	11820	X	10640	-0-	-1180	-0-	10639	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	12214	X	10772	-0-	-1442	-0-	10772	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6270	-0-	-922	-0-	6269	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	7050	X	5646	-0-	-1404	-0-	5644	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	7285	X	6446	-0-	-839	-0-	6442	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	7285	X	5739	-0-	-1546	-0-	5739	2			Y	-0-					-0-
09	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6224	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	6448	X	6154	-0-	-294	-0-	6152	2	2	9	Y	2	2	8			-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
05	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	83	1	12593	2	N	1	1	8			3
							1	9									
06	13440	X	10754	-0-	-2686	-0-	84	1	10668	2	N	2	2	8			3
							2	9									
07	17143	X	10963	-0-	-6180	-0-	95	1	10867	2	N	1	1	8			3
							1	9									
08	17143	X	9474	-0-	-7669	-0-	89	1	9378	2	N	6	6	8			3
							7	9									
09	16590	X	7711	-0-	-8879	-0-	77	1	7634	2	N	-0-					3
10	12679	X	8432	-0-	-4247	-0-	90	1	8338	2	N	4	4	8			3
							4	9									

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
05	5456	X	5027	-0-	-429	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4596	-0-	-684	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4933	-0-	-120	-0-	4932	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5022	X	4872	-0-	-150	-0-	4871	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4860	X	4271	-0-	-589	-0-	4269	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5022	X	3289	-0-	-1733	-0-	3289	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
05	19778	X	15784	-0-	-3994	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	15172	-0-	-3968	-0-	15172	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	15184	-0-	-4594	-0-	15184	2			N	-0-					-0-
08	18352	X	15416	-0-	-2936	-0-	15416	2			N	-0-					-0-
09	16260	X	14270	-0-	-1990	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	14384	-0-	-1395	-0-	14384	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
05	11346	X	9775	-0-	-1571	-0-	168	1	9606	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	152	1	7606	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5246	-0-	-1202	-0-	114	1	5132	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	8593	-0-	-1172	-0-	134	1	8458	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9450	X	2055	-0-	-7395	-0-	1	1	2054	2	N	-0-					-0-
*10	26787	X	26787	-0-	-0-	-0-	21	1	26765	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
05	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	18734	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	16816	X	16816	-0-	-0-	-0-	16814	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	17701	X	16292	-0-	-1409	-0-	16288	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	18724	X	15113	-0-	-3611	-0-	15109	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	18120	X	14329	-0-	-3791	-0-	14328	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	18724	X	13795	-0-	-4929	-0-	13783	2	12	9	Y	11	11	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 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
05	22624	X	22624	-0-	-0-	-0-	22624	2			Y	-0-					-0-
06	16799	X	16799	-0-	-0-	-0-	16799	2			Y	-0-					-0-
07	20429	X	15876	-0-	-4553	-0-	15876	2			Y	-0-					-0-
08	21545	X	14727	-0-	-6818	-0-	14727	2			Y	-0-					-0-
09	20850	X	13823	-0-	-7027	-0-	13823	2			Y	-0-					-0-
10	21545	X	14459	-0-	-7086	-0-	14459	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
05	12896	X	12081	-0-	-815	-0-	12079	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	11700	X	11294	-0-	-406	-0-	11292	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	12028	X	6896	-0-	-5132	-0-	6894	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	12090	X	1815	-0-	-10275	-0-	1813	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	11700	X	3423	-0-	-8277	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	4508	-0-	-7582	-0-	4507	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
05	5239	X	4591	-0-	-648	-0-	4589	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4920	X	4480	-0-	-440	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4540	-0-	-544	-0-	4538	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4867	X	4298	-0-	-569	-0-	4297	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4560	X	4127	-0-	-433	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4120	-0-	-499	-0-	4119	2	1	9	N	1	1	8			-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
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	219	1	2500	2	N	-0-					70
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	152	1	1732	2	N	-0-					70
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	194	1	2142	2	N	-0-					70
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	209	1	2243	2	N	-0-					70
09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	165	1	2351	2	N	-0-					70
*10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	238	1	2474	2	N	-0-					70

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	24614	X	21915	-0-	-2699	-0-	21915	2			N	-0-					20
06	23070	X	21124	-0-	-1946	-0-	21124	2			N	-0-					20
07	23312	X	21118	-0-	-2194	-0-	21118	2			N	-0-					20
08	22754	X	20214	-0-	-2540	-0-	20214	2			N	-0-					20
09	21690	X	17504	-0-	-4186	-0-	17504	2			N	-0-					20
10	21917	X	19509	-0-	-2408	-0-	19509	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
05	35774	X	29615	-0-	-6159	-0-	29615	2			N	-0-					-0-
06	32760	X	28726	-0-	-4034	-0-	28726	2			N	-0-					-0-
07	32240	X	28589	-0-	-3651	-0-	28589	2			N	-0-					-0-
08	32240	X	26938	-0-	-5302	-0-	26938	2			N	-0-					-0-
09	29580	X	25008	-0-	-4572	-0-	25008	2			N	-0-					-0-
10	29698	X	25128	-0-	-4570	-0-	25128	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

05	70432	X	57765	-0-	-12667	-0-	57765	2			N	-0-					3
06	61410	X	57223	-0-	-4187	-0-	57223	2			N	-0-					3
07	63457	X	57570	-0-	-5887	-0-	57570	2			N	-0-					3
08	62372	X	55358	-0-	-7014	-0-	55358	2			N	-0-					3
09	58830	X	53250	-0-	-5580	-0-	53250	2			N	-0-					3
10	59117	X	53313	-0-	-5804	-0-	53313	2			N	-0-					3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

05	231756	X	230768	-0-	-988	-0-	230768	2			N	-0-					-0-
06	224280	X	210375	-0-	-13905	-0-	210375	2			N	-0-					-0-
07	231756	X	211925	-0-	-19831	-0-	211925	2			N	-0-					-0-
08	231756	X	199257	-0-	-32499	-0-	199257	2			N	-0-					-0-
09	224280	X	183430	-0-	-40850	-0-	183430	2			N	-0-					-0-
10	230764	X	182291	-0-	-48473	-0-	182291	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652

05	417663	X	310632	-0-	-107031	-0-	310632	2			N	-0-					-0-
06	375600	X	256551	-0-	-119049	-0-	256551	2			N	-0-					-0-
07	363599	X	267868	-0-	-95731	-0-	267868	2			N	-0-					-0-
08	348533	X	274546	-0-	-73987	-0-	274546	2			N	-0-					-0-
09	318930	X	251335	-0-	-67595	-0-	251335	2			N	-0-					-0-
10	310620	X	246661	-0-	-63959	-0-	246661	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929

05	622449	X	545324	-0-	-77125	-0-	236	1	545088	2	N	-0-					-0-
06	634650	X	494257	-0-	-140393	-0-	228	1	494029	2	N	-0-					-0-
07	655805	X	466336	-0-	-189469	-0-	228	1	466108	2	N	-0-					-0-
08	655805	X	452255	-0-	-203550	-0-	236	1	452019	2	N	-0-					-0-
09	570570	X	411156	-0-	-159414	-0-	228	1	410928	2	N	-0-					-0-
10	545321	X	402763	-0-	-142558	-0-	236	1	402527	2	N	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461

05	474207	X	350548	-0-	-123659	-0-	710	1	349838	2	Y	-0-					-0-
06	440550	X	322752	-0-	-117798	-0-	689	1	322063	2	Y	-0-					-0-
07	442432	X	319621	-0-	-122811	-0-	718	1	318903	2	Y	-0-					-0-
08	376619	X	305135	-0-	-71484	-0-	715	1	304420	2	Y	-0-					-0-
09	362160	X	281355	-0-	-80805	-0-	695	1	280660	2	Y	-0-					-0-
10	350548	X	274899	-0-	-75649	-0-	725	1	274174	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310

05	455421	X	338110	-0-	-117311	-0-	685	1	337425	2	Y	-0-					-0-
06	418050	X	309659	-0-	-108391	-0-	661	1	308998	2	Y	-0-					-0-
07	413633	X	301459	-0-	-112174	-0-	677	1	300782	2	Y	-0-					-0-
08	362669	X	289839	-0-	-72830	-0-	680	1	289159	2	Y	-0-					-0-
09	348630	X	265435	-0-	-83195	-0-	655	1	264780	2	Y	-0-					-0-
10	338117	X	253966	-0-	-84151	-0-	670	1	253296	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 10/11/2018 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
05	618326	X	435804	-0-	-182522	-0-	435789	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	558360	X	398646	-0-	-159714	-0-	398610	2	36	9	N	33	33	8			-0-
07	536362	X	386161	-0-	-150201	-0-	386161	2			N	-0-					-0-
08	498542	X	365191	-0-	-133351	-0-	365191	2			N	-0-					-0-
09	450570	X	337231	-0-	-113339	-0-	264	1	336967	2	N	-0-					-0-
10	435798	X	225037	-0-	-210761	-0-	179	1	224858	2	N	-0-					-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355

05	718580	X	579728	-0-	-138852	-0-	126	1	579602	2	Y	-0-					-0-
06	695400	X	522108	-0-	-173292	-0-	123	1	521985	2	Y	-0-					-0-
07	693687	X	485624	-0-	-208063	-0-	119	1	485505	2	Y	-0-					-0-
08	693687	X	471080	-0-	-222607	-0-	128	1	470952	2	Y	-0-					-0-
09	624900	X	425166	-0-	-199734	-0-	124	1	425042	2	Y	-0-					-0-
10	579731	X	410033	-0-	-169698	-0-	128	1	409905	2	Y	-0-					-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929

05	821314	X	700593	-0-	-120721	-0-	153	1	700440	2	Y	-0-					-0-
06	794820	X	622261	-0-	-172559	-0-	147	1	622110	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	796421	X	578515	-0-	-217906	-0-	142	1	578372	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	796421	X	558609	-0-	-237812	-0-	151	1	558458	2	Y	-0-					-0-
09	721110	X	500658	-0-	-220452	-0-	146	1	500512	2	Y	-0-					-0-
10	700600	X	482323	-0-	-218277	-0-	151	1	482172	2	Y	-0-					-0-

STRONG-LOWRY DEEP (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 286448 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11782 - 18762

05	0	W	381305	-0-	381305	1618755	562	1	380717	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
06	2009319	X	390564	-0-	-1618755	-0-	600	1	389911	2	N	48	48	8			-0-
							53	9									
07	517018	X	358985	-0-	-158033	-0-	620	1	358344	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
08	517018	X	328727	-0-	-188291	-0-	620	1	328090	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
09	461640	X	291639	-0-	-170001	-0-	600	1	290991	2	N	44	44	8			-0-
							48	9									
10	403589	X	270896	-0-	-132693	-0-	600	1	270278	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2930	-0-	-46	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2756	-0-	-902	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
*09	3540	X	1808	-0-	-1732	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	2668	-0-	-2602	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	1350	-0-	-2070	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
08	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
*09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1292	-0-	-508	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1163	-0-	-542	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	5	-0-	-1421	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5115	X	3464	-0-	-1651	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	2282	-0-	-2668	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3988	-0-	-1127	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3441	-0-	-1023	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
*09	3870	X	3399	-0-	-471	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2015	N	1735	-0-	-280	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
*09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-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
05	5673	X	2927	-0-	-2746	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	2906	-0-	-1654	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4310	-0-	-402	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3967	-0-	-311	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
*09	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

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
05	1085	N	892	-0-	-193	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	899	N	591	-0-	-308	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
05	4371	X	1796	-0-	-2575	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	1631	-0-	-1549	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3140	-0-	-146	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
*09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-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
05	4030	X	3718	-0-	-312	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2213	-0-	-517	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
*09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48060	X	48060	-0-	-0-	-0-	48060	2			N	-0-					-0-
06	44593	X	44593	-0-	-0-	-0-	44593	2			N	-0-					-0-
07	44340	X	44340	-0-	-0-	-0-	44340	2			N	-0-					-0-
08	43867	X	43867	-0-	-0-	-0-	43867	2			N	-0-					-0-
*09	41821	X	41821	-0-	-0-	-0-	41821	2			N	-0-					-0-
10	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
05	4433	X	1406	-0-	-3027	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3719	-0-	-1201	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3760	-0-	-1324	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3825	-0-	-1259	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
*09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	2907	-0-	-1413	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
07	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	4830	-0-	-1618	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
*09	6240	X	5221	-0-	-1019	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-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
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
08	6448	X	6140	-0-	-308	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
*09	6240	X	3146	-0-	-3094	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

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
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
*09	3420	X	2752	-0-	-668	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
10	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
05	5921	X	4294	-0-	-1627	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4084	-0-	-1256	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	3881	-0-	-1110	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3956	-0-	-818	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
*09	4410	X	3795	-0-	-615	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-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
05	6076	X	5950	-0-	-126	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5019	-0-	-861	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	4659	-0-	-1758	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	4870	-0-	-1547	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
*09	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-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
05	3844	X	2768	-0-	-1076	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3495	-0-	-566	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3825	-0-	-236	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
*09	3960	X	3697	-0-	-263	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-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
05	5332	X	4678	-0-	-654	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3957	-0-	-1083	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3848	-0-	-1205	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4181	-0-	-717	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
*09	4530	X	4107	-0-	-423	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	47275	X	38072	-0-	-9203	-0-	38072	2			N	-0-					-0-
06	45750	X	40222	-0-	-5528	-0-	40222	2			N	-0-					-0-
07	47275	X	37256	-0-	-10019	-0-	37256	2			N	-0-					-0-
08	43090	X	33564	-0-	-9526	-0-	33564	2			N	-0-					-0-
*09	40230	X	30149	-0-	-10081	-0-	30149	2			N	-0-					-0-
10	41571	X	NO RPT	-0-	-41571	-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
05	2728	X	2183	-0-	-545	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1467	-0-	-1173	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	778	-0-	-1950	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	732	-0-	-1996	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*09	2250	X	776	-0-	-1474	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
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
05	8277	X	6277	-0-	-2000	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7192	-0-	-578	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	6456	-0-	-1573	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7419	-0-	-610	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
*09	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-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
05	2449	X	2095	-0-	-354	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3162	X	3113	-0-	-49	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2442	-0-	-720	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1758	-0-	-282	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-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
05	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
06	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
07	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
08	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
*09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
10	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
05	6262	X	4924	-0-	-1338	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4647	-0-	-1413	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4887	-0-	-445	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
*09	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-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
05	4681	X	1943	-0-	-2738	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
07	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
08	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
*09	6180	X	5446	-0-	-734	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6276	-0-	-864	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	7275	-0-	-2986	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	7935	-0-	-2326	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
*09	9930	X	8193	-0-	-1737	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-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
05	2883	X	2849	-0-	-34	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2213	-0-	-577	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
*09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
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
05	5177	X	4026	-0-	-1151	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	3092	-0-	-1738	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4091	-0-	-900	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
*09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-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
05	3224	X	375	-0-	-2849	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2956	-0-	-164	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1701	-0-	-1523	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
*09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-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
05	6510	X	6075	-0-	-435	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4114	-0-	-1586	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4251	-0-	-833	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	4152	-0-	-1924	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
*09	5880	X	4604	-0-	-1276	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-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
05	3875	X	607	-0-	-3268	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2372	-0-	-1378	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2782	-0-	-473	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
*09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-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
05	2604	X	2175	-0-	-429	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2105	-0-	-415	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2318	-0-	-286	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
*09	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7527	-0-	-688	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7353	-0-	-687	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6995	-0-	-1313	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7045	-0-	-1263	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
*09	7500	X	6837	-0-	-663	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-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
05	8215	X	7921	-0-	-294	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7772	-0-	-508	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8141	-0-	-1190	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	7846	-0-	-1485	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
*09	9030	X	6515	-0-	-2515	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
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
05	3875	X	3129	-0-	-746	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2403	-0-	-1017	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3455	-0-	-17	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3458	-0-	-14	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
*09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
05	6572	X	5935	-0-	-637	-0-	623	1	5312	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	5753	-0-	-607	-0-	707	1	5046	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5986	-0-	-586	-0-	621	1	5365	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5924	-0-	-152	-0-	630	1	5294	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5334	-0-	-546	-0-	571	1	4763	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5476	-0-	-569	-0-	617	1	4859	2	N	-0-					-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
05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			Y	-0-					-0-
06	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			Y	-0-					-0-
07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			Y	-0-					-0-
08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5412	2	10	9	Y	9	8	1			1
09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4697	2	9	9	Y	8	8	1			1
*10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4559	2	10	9	Y	9	10	1			-0-

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
*11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	402	1	3581	2	N	-0-					-0-
*12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	396	1	3305	2	N	-0-					-0-
*01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	383	1	3480	2	N	-0-					-0-
*02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	290	1	2977	2	N	-0-					-0-
*03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	248	1	2607	2	N	-0-					-0-
*04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	299	1	2772	2	N	-0-					-0-
*05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	368	1	3136	2	N	-0-					-0-
*06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	403	1	2876	2	N	-0-					-0-
*07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	338	1	2920	2	N	-0-					-0-
*08	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	254	1	2134	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1806	-0-	-894	-0-	193	1	1613	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1988	-0-	-802	-0-	224	1	1764	2	N	-0-					-0-

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
*11	3360	X	2351	-0-	-1009	-0-	237	1	2114	2	N	-0-					-0-
*12	3472	X	2234	-0-	-1238	-0-	239	1	1995	2	N	-0-					-0-
*01	3162	X	1975	-0-	-1187	-0-	196	1	1779	2	N	-0-					-0-
*02	2604	X	1694	-0-	-910	-0-	150	1	1544	2	N	-0-					-0-
*03	2728	X	1737	-0-	-991	-0-	151	1	1586	2	N	-0-					-0-
*04	2370	X	1564	-0-	-806	-0-	152	1	1412	2	N	-0-					-0-
*05	2232	X	1401	-0-	-831	-0-	147	1	1254	2	N	-0-					-0-
*06	1920	X	1193	-0-	-727	-0-	147	1	1046	2	N	-0-					-0-
*07	1891	X	1152	-0-	-739	-0-	119	1	1033	2	N	-0-					-0-
*08	1736	X	1681	-0-	-55	-0-	179	1	1502	2	N	-0-					-0-
*09	1560	X	1156	-0-	-404	-0-	124	1	1032	2	N	-0-					-0-
10	1426	X	1056	-0-	-370	-0-	119	1	937	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1711	2	20	9	Y	18	18	1			9
06	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1468	2	17	9	Y	15	22	1			2
07	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1263	2	22	9	Y	20	16	1			6
08	940	X	940	-0-	-0-	-0-	920	2	20	9	Y	18	17	1			7
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	773	2	20	9	Y	18	17	1			8
*10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	746	2	40	9	Y	36	36	1			8

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
05	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6714	2	10	9	Y	9					17
06	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6020	2	4	9	Y	4	17	1			4
07	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5708	2	10	9	Y	9					13
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5157	2	10	9	Y	9	18	1			4
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4658	2	11	9	Y	10					14
*10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4520	2	10	9	Y	9	17	1			6

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
05	4185	X	1671	-0-	-2514	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	1369	-0-	-2681	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1075	-0-	-1994	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	836	-0-	-1644	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	815	-0-	-1195	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	566	-0-	-1108	-0-	566	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			Y	-0-					-0-
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
10	2418	X	2346	-0-	-72	-0-	2346	2			Y	-0-					-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
05	2604	N	2192	-0-	-412	-0-	2093	2	99	9	Y	90	80	1			17
06	2550	N	2218	-0-	-332	-0-	2132	2	86	9	Y	78	78	1			17
07	2604	N	2275	-0-	-329	-0-	2180	2	95	9	Y	86	66	1			37
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2333	2	110	9	Y	100	119	1	14	8	4
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2219	2	84	9	Y	76	75	1			5
*10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2220	2	79	9	Y	72	37	1			40

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
05	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	2			Y	-0-					-0-
06	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	2			Y	-0-					-0-
07	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	2			Y	-0-					-0-
08	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2			Y	-0-					-0-
09	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			Y	-0-					-0-
*10	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	2			Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9838	2	9	9	N	8	8	8			33
06	7320	X	6609	-0-	-711	-0-	6600	2	9	9	N	8	8	8			33
07	7564	X	6910	-0-	-654	-0-	6899	2	11	9	N	10	10	8			33
08	8618	X	6862	-0-	-1756	-0-	6862	2			N	-0-					33
09	8340	X	6745	-0-	-1595	-0-	6744	2	1	9	N	1					34
10	8618	X	6529	-0-	-2089	-0-	6529	2			N	-0-					34

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4079	-0-	-478	-0-	4079	2			N	-0-					104
06	4410	X	3858	-0-	-552	-0-	3858	2			N	-0-					104
07	4557	X	4001	-0-	-556	-0-	4001	2			N	-0-					104
08	4371	X	3890	-0-	-481	-0-	3890	2			N	-0-					104
09	4110	X	3690	-0-	-420	-0-	3690	2			N	-0-					104
10	4092	X	3746	-0-	-346	-0-	3746	2			N	-0-					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
05	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2			Y	-0-					-0-
06	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			Y	-0-					-0-
07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4149	-0-	-36	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3139	-0-	-911	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	2550	-0-	-1635	-0-	2550	2			Y	-0-					-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
05	14229	X	12817	-0-	-1412	-0-	12774	2	43	9	Y	39	41	1			5
06	13770	X	11570	-0-	-2200	-0-	11534	2	36	9	Y	33	35	1			3
07	14229	X	11360	-0-	-2869	-0-	11315	2	45	9	Y	41	41	1			3
08	14229	X	10585	-0-	-3644	-0-	10566	2	19	9	Y	17	20	1			-0-
09	13350	X	9996	-0-	-3354	-0-	9996	2			Y	-0-					-0-
10	12803	X	9925	-0-	-2878	-0-	9925	2			Y	-0-					-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1575	-0-	-192	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1749	-0-	-545	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1374	-0-	-366	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
*10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	441	1	3465	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3849	-0-	-201	-0-	446	1	3403	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3570	-0-	-615	-0-	465	1	3105	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3234	-0-	-951	-0-	457	1	2777	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	2948	-0-	-892	-0-	381	1	2567	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	2853	-0-	-1115	-0-	442	1	2411	2	N	-0-					-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	63	1	1930	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1439	-0-	-241	-0-	51	1	1388	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	50	1	1345	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1559	-0-	-394	-0-	49	1	1510	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	601	-0-	-839	-0-	21	1	580	2	N	-0-					-0-
*10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	75	1	1883	2	N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	91	1	2753	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2862	-0-	-108	-0-	101	1	2761	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2795	-0-	-274	-0-	101	1	2694	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2795	-0-	-274	-0-	88	1	2707	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2526	-0-	-324	-0-	88	1	2438	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2800	-0-	-145	-0-	108	1	2692	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	43	1	999	2	N	11	11	1			3
							12	9									
06	1050	N	269	-0-	-781	-0-	11	1	257	2	N	1	3	1			1
							1	9									
07	1333	N	183	-0-	-1150	-0-	7	1	175	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1054	N	62	-0-	-992	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
09	270	N	65	-0-	-205	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	5	1	135	2	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	929	-0-	-218	-0-	30	1	899	2	N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	39	1	1064	2	N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	46	1	1223	2	N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	31	1	970	2	N	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	39	1	1074	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	934	-0-	-337	-0-	36	1	898	2	N	-0-					-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	2840	2	2	9	N	2					62
06	2970	X	2822	-0-	-148	-0-	2811	2	11	9	N	10					72
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					72
08	3007	X	2996	-0-	-11	-0-	2996	2			N	-0-					72
09	2910	X	2753	-0-	-157	-0-	2753	2			N	-0-					72
10	3100	X	2893	-0-	-207	-0-	2893	2			N	-0-					72

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1952	-0-	-280	-0-	310	1	1642	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	1790	-0-	-100	-0-	300	1	1490	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1785	-0-	-664	-0-	295	1	1490	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	1831	-0-	-618	-0-	271	1	1560	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	1586	-0-	-784	-0-	300	1	1286	2	N	-0-					-0-
10	1953	X	1762	-0-	-191	-0-	305	1	1457	2	N	-0-					-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	1727	-0-	-1125	-0-	350	1	1377	2	N	-0-					-0-
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	600	1	2500	2	N	-0-					-0-
07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	563	1	2333	2	N	-0-					-0-
08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	535	1	2173	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2416	-0-	-674	-0-	492	1	1924	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2405	-0-	-788	-0-	491	1	1914	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	2759	X	2197	-0-	-562	-0-	465	1	1732	2	N	-0-					40
06	2670	X	2230	-0-	-440	-0-	432	1	1798	2	N	-0-					40
07	2387	X	1209	-0-	-1178	-0-	243	1	966	2	N	-0-					40
08	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	264	1	2139	2	N	-0-					40
09	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	442	1	1943	2	N	-0-					40
10	2294	X	2108	-0-	-186	-0-	465	1	1643	2	N	-0-					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
05	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3554	-0-	-42	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3146	-0-	-154	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3374	-0-	-532	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2227	-0-	-1679	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3027	-0-	-538	-0-	3027	2			N	-0-					-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3101	-0-	-743	-0-	553	1	2548	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3002	-0-	-598	-0-	595	1	2407	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3130	-0-	-373	-0-	566	1	2564	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3075	-0-	-335	-0-	555	1	2520	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3174	-0-	-96	-0-	606	1	2568	2	N	-0-					-0-
*10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	595	1	2591	2	N	-0-					-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2327	-0-	-742	-0-	371	1	1956	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2124	-0-	-846	-0-	313	1	1811	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	450	1	2165	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	1554	-0-	-988	-0-	203	1	1351	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1737	-0-	-723	-0-	399	1	1338	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	1527	-0-	-1077	-0-	318	1	1209	2	N	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6832	-0-	-329	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6005	-0-	-925	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5206	-0-	-1769	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5240	-0-	-1611	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
09	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
*10	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					-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
05	2480	N	1841	-0-	-639	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1486	-0-	-524	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1583	-0-	-432	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1500	-0-	-329	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1233	-0-	-267	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	3689	X	3028	-0-	-661	-0-	2989	2	39	9	Y	35	79	1			55
06	3570	X	2901	-0-	-669	-0-	2868	2	33	9	Y	30	60	1			25
07	3472	X	3047	-0-	-425	-0-	3003	2	44	9	Y	40					65
08	3441	X	2986	-0-	-455	-0-	2967	2	19	9	Y	17	56	1			26
09	3300	X	2882	-0-	-418	-0-	2837	2	45	9	Y	41					67
*10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3026	2	48	9	Y	44	65	1			46

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
05	2449	N	2075	-0-	-374	-0-	915	1	1160	2	N	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	714	1	1422	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2258	-0-	-222	-0-	910	1	1348	2	N	-0-					-0-
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	643	1	1695	2	N	-0-					-0-
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	880	1	1377	2	N	-0-					-0-
*10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	874	1	1555	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	7831	-0-	-880	-0-	7831	2			N	-0-					18
06	8220	X	7301	-0-	-919	-0-	7301	2			N	-0-					18
07	8153	X	7257	-0-	-896	-0-	7257	2			N	-0-					18
08	8153	X	7019	-0-	-1134	-0-	7017	2	2	9	N	2	2	8			18
09	7800	X	6172	-0-	-1628	-0-	6172	2			N	-0-					18
10	7843	X	6593	-0-	-1250	-0-	6593	2			N	-0-					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
05	7099	X	5906	-0-	-1193	-0-	5900	2	6	9	N	5	5	8			5
06	6870	X	5932	-0-	-938	-0-	5926	2	6	9	N	5	5	8			5
07	6448	X	5608	-0-	-840	-0-	5601	2	7	9	N	6	6	8			5
08	6324	X	4571	-0-	-1753	-0-	4571	2			N	-0-					5
09	6090	X	6079	-0-	-11	-0-	6079	2			N	-0-					5
10	6138	X	6043	-0-	-95	-0-	6043	2			N	-0-					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
05	12400	X	10070	-0-	-2330	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	9555	-0-	-2445	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	9669	-0-	-2607	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9676	-0-	-802	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9227	-0-	-673	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9388	-0-	-687	-0-	9388	2			N	-0-					-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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1034	2			N	-0-					167
06	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	1002	2			N	-0-					167
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1214	2	11	9	N	10					177
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1756	2	3	9	N	3					180
*09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					180
*10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1615	2	84	9	N	76					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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					194
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					194
07	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					194
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					194
09	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-					194
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					194

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	42872	-0-	39772	39772	42853	2	19	9	N	17	16	8			5
06	3000	N	37772	-0-	34772	74544	37762	2	10	9	N	9	9	8			5
07	3100	N	23566	-0-	20466	95010	23535	2	31	9	N	28					33
08	108364	X	13354	-0-	-95010	-0-	13354	2			N	-0-					33
09	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	15218	2			N	-0-					33
*10	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	10816	2	6	9	N	5	5	8			33

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

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

05	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	2			N	-0-					4
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					4
07	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					4
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					4
09	750	N	561	-0-	-189	-0-	561	2			N	-0-					4
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					4

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

05	3100	N	9853	-0-	6753	8560	9853	2			N	-0-					13
06	3000	N	5793	-0-	2793	11353	5793	2			N	-0-					13
07	15660	X	4307	-0-	-11353	-0-	4307	2			N	-0-					13
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					13
09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2890	2	1	9	N	1					14
*10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					14

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

05	4743	X	1752	-0-	-2991	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	1985	-0-	-2605	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3269	-0-	-1474	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4418	-0-	-170	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
*10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					9
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					9
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1739	2	3	9	N	3					12
08	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1525	2			N	-0-					12
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1905	2	3	9	N	3					15
*10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5138	-0-	-52	-0-	5137	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5363	X	4617	-0-	-746	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5011	-0-	-352	-0-	5010	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5190	X	4873	-0-	-317	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5042	-0-	-321	-0-	5042	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
05	5301	X	4935	-0-	-366	-0-	4935	2			N	-0-					53
06	5010	X	4587	-0-	-423	-0-	4586	2	1	9	N	1	1	8			53
07	5363	X	5156	-0-	-207	-0-	5156	2			N	-0-					53
08	5363	X	5079	-0-	-284	-0-	5079	2			N	-0-					53
09	5190	X	4971	-0-	-219	-0-	4971	2			N	-0-					53
*10	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	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
05	2914	X	2784	-0-	-130	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2652	-0-	-262	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2440	-0-	-474	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2533	-0-	-287	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2527	-0-	-263	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	3100	N	2883	-0-	-217	348	2883	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2151	-0-	-729	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2130	-0-	-846	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2493	-0-	-483	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2229	-0-	-561	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	1859	-0-	-1024	-0-	1859	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
05	2914	N	2545	-0-	-369	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2025	-0-	-495	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2021	-0-	-366	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	1759	-0-	-783	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1880	-0-	-160	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
06	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5117	-0-	-1083	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5564	-0-	-636	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4763	-0-	-1237	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4754	-0-	-1446	-0-	4754	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
05	4123	X	3283	-0-	-840	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	2700	-0-	-1290	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	1522	-0-	-2601	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	1966	-0-	-1568	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2327	-0-	-853	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	1677	-0-	-1609	-0-	1677	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
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	2799	-0-	-1551	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	2432	-0-	-2063	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	2105	-0-	-2390	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3602	-0-	-748	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3127	-0-	-1368	-0-	3127	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
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2044	-0-	-343	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1847	-0-	-373	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2077	-0-	-155	-0-	2077	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
05	3999	X	3701	-0-	-298	-0-	3701	2			N	-0-					2
06	3870	X	3395	-0-	-475	-0-	3395	2			N	-0-					2
07	3689	X	1269	-0-	-2420	-0-	1269	2			N	-0-					2
08	24035	X	24035	-0-	-0-	-0-	24035	2			N	-0-					2
09	60627	X	60627	-0-	-0-	-0-	60627	2			N	-0-					2
*10	70550	X	70550	-0-	-0-	-0-	70547	2	3	9	N	3					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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	6727	X	4990	-0-	-1737	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	5031	-0-	-2409	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	1621	-0-	-6067	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	5279	-0-	-2409	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	1705	-0-	-3335	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	515	-0-	-1066	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	358	-0-	-975	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	527	N	112	-0-	-415	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	86	-0-	-1504	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6501	-0-	-443	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5256	-0-	-1464	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5208	-0-	-1736	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5036	-0-	-1753	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	4534	-0-	-1766	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	4564	-0-	-1946	-0-	4564	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

05	4960	X	4633	-0-	-327	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4139	-0-	-661	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4200	-0-	-760	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4422	-0-	-321	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4180	-0-	-410	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4131	-0-	-488	-0-	4131	2			N	-0-					-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

05	8308	X	7924	-0-	-384	-0-	7918	2	6	9	N	5					25
06	7950	X	7636	-0-	-314	-0-	7636	2			N	-0-					25
07	7874	X	2792	-0-	-5082	-0-	2792	2			N	-0-					25
08	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	14698	2			N	-0-					25
09	23699	X	23699	-0-	-0-	-0-	23699	2			N	-0-					25
*10	53003	X	53003	-0-	-0-	-0-	53003	2			N	-0-					25

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

05	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	2735	2			N	-0-					3
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3830	2	1	9	N	1	1	8			3
07	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					3
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					3
09	3840	X	3441	-0-	-399	-0-	3441	2			N	-0-					3
10	4402	X	3371	-0-	-1031	-0-	3371	2			N	-0-					3

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

05	6696	X	6084	-0-	-612	-0-	6084	2			N	-0-					2
06	6330	X	5868	-0-	-462	-0-	5867	2	1	9	N	1	1	8			2
07	6355	X	5857	-0-	-498	-0-	5856	2	1	9	N	1	1	8			2
08	6231	X	5914	-0-	-317	-0-	5912	2	2	9	N	2	2	8			2
09	5940	X	5567	-0-	-373	-0-	5567	2			N	-0-					2
10	6076	X	5668	-0-	-408	-0-	5668	2			N	-0-					2

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

05	126274	X	126274	-0-	-0-	-0-	126202	2	72	9	N	65	38	8			27
06	87165	X	87165	-0-	-0-	-0-	87114	2	51	9	N	46	46	8			27
07	74345	X	74345	-0-	-0-	-0-	74309	2	36	9	N	33	33	8			27
08	64782	X	64782	-0-	-0-	-0-	64749	2	33	9	N	30	30	8			27
09	56372	X	56372	-0-	-0-	-0-	56372	2			N	-0-					27
*10	52926	X	52926	-0-	-0-	-0-	52926	2			N	-0-					27

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

05	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6783	-0-	-447	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6643	-0-	-828	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6776	-0-	-1160	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6645	-0-	-1035	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6562	-0-	-1374	-0-	6562	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
05	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6597	-0-	-333	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6488	-0-	-673	-0-	6471	2	17	9	N	15	15	8			-0-
08	7161	X	5697	-0-	-1464	-0-	5689	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
*10	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	5270	X	2487	-0-	-2783	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
06	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	2789	-0-	-2481	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
09	8430	X	1763	-0-	-6667	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	28	-0-	-8683	-0-	28	2			N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3749	-0-	-1531	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	4459	-0-	-2113	-0-	292	1	4167	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
09	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

05	4464	X	4307	-0-	-157	-0-	4307	2			N	-0-					2
06	4320	X	3904	-0-	-416	-0-	3903	2	1	9	N	1	1	8			2
07	4464	X	4270	-0-	-194	-0-	4270	2			N	-0-					2
08	4402	X	4159	-0-	-243	-0-	4159	2			N	-0-					2
09	4260	X	4085	-0-	-175	-0-	4082	2	3	9	N	3					5
10	4309	X	3836	-0-	-473	-0-	3833	2	3	9	N	3					8

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

05	6603	X	4261	-0-	-2342	-0-	4261	2			N	-0-					10
06	6150	X	4200	-0-	-1950	-0-	4200	2			N	-0-					10
07	6355	X	4222	-0-	-2133	-0-	4222	2			N	-0-					10
08	6169	X	4027	-0-	-2142	-0-	4027	2			N	-0-					10
09	5340	X	3643	-0-	-1697	-0-	3640	2	3	9	N	3					13
10	4340	X	3630	-0-	-710	-0-	3624	2	6	9	N	5					18

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

05	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
06	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1600	-0-	-539	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2389	-0-	-101	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2386	-0-	-187	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
05	10199	X	8697	-0-	-1502	-0-	8697	2			N	-0-					3
06	9870	X	8249	-0-	-1621	-0-	8248	2	1	9	N	1	1	8			3
07	10199	X	8337	-0-	-1862	-0-	8336	2	1	9	N	1	1	8			3
08	9889	X	8147	-0-	-1742	-0-	8147	2			N	-0-					3
09	9570	X	7427	-0-	-2143	-0-	7427	2			N	-0-					3
10	8711	X	7126	-0-	-1585	-0-	7126	2			N	-0-					3

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
05	11346	X	4674	-0-	-6672	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	4272	-0-	-6708	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	3435	-0-	-7911	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
09	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	14970	2			N	-0-					-0-
*10	56891	X	56891	-0-	-0-	-0-	56891	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
05	8060	X	6716	-0-	-1344	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6240	-0-	-1560	-0-	6239	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6758	X	6635	-0-	-123	-0-	6634	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6727	X	6533	-0-	-194	-0-	6527	2	6	9	N	5					5
09	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					5
10	6727	X	6451	-0-	-276	-0-	6451	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
05	18352	X	8866	-0-	-9486	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
06	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
07	23290	X	23290	-0-	-0-	-0-	23287	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	18847	2	3	9	N	3					3
09	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	16928	2			N	-0-					3
*10	33508	X	33508	-0-	-0-	-0-	33508	2			N	-0-					3

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
05	44649	X	44649	-0-	-0-	-0-	44648	2	1	9	N	1	1	8			7
06	32887	X	32887	-0-	-0-	-0-	32886	2	1	9	N	1	1	8			7
07	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	17918	2	1	9	N	1	1	8			7
08	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	13513	2			N	-0-					7
09	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	2			N	-0-					7
*10	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2			N	-0-					7

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
05	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	3773	-0-	-1683	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5236	-0-	-44	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	3160	-0-	-2296	-0-	3160	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
05	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-					5
06	6990	X	6700	-0-	-290	-0-	6699	2	1	9	N	1	1	8			5
07	12307	X	6800	-0-	-5507	-0-	6800	2			N	-0-					5
08	12307	X	6233	-0-	-6074	-0-	6227	2	6	9	N	5					10
09	11910	X	8239	-0-	-3671	-0-	8239	2			N	-0-					10
10	10075	X	7067	-0-	-3008	-0-	7067	2			N	-0-					10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					12
06	7920	X	7891	-0-	-29	-0-	7891	2			N	-0-					12
07	9114	X	7010	-0-	-2104	-0-	7009	2	1	9	N	1	1	8			12
08	9145	X	5376	-0-	-3769	-0-	5376	2			N	-0-					12
09	8850	X	6414	-0-	-2436	-0-	6414	2			N	-0-					12
10	9145	X	7238	-0-	-1907	-0-	7238	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
05	9052	X	8343	-0-	-709	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7427	-0-	-1183	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
07	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
08	27250	X	27250	-0-	-0-	-0-	27250	2			N	-0-					-0-
09	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	20118	2			N	-0-					-0-
*10	16502	X	16502	-0-	-0-	-0-	16502	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
05	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7217	2	1	9	N	1	1	8			3
06	6840	X	6670	-0-	-170	-0-	6670	2			N	-0-					3
07	7068	X	6833	-0-	-235	-0-	6833	2			N	-0-					3
08	7161	X	6388	-0-	-773	-0-	6388	2			N	-0-					3
09	6930	X	6543	-0-	-387	-0-	6543	2			N	-0-					3
10	7161	X	6571	-0-	-590	-0-	6571	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
05	33271	X	33271	-0-	-0-	-0-	33271	2			N	-0-					13
06	22986	X	22986	-0-	-0-	-0-	22986	2			N	-0-					13
07	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	15023	2			N	-0-					13
08	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	13338	2			N	-0-					13
09	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	12096	2			N	-0-					13
10	10974	X	10808	-0-	-166	-0-	10808	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
05	12152	X	10528	-0-	-1624	-0-	10528	2			N	-0-					3
06	11760	X	10123	-0-	-1637	-0-	10123	2			N	-0-					3
07	11222	X	10282	-0-	-940	-0-	10281	2	1	9	N	1	1	8			3
08	10974	X	10073	-0-	-901	-0-	10071	2	2	9	N	2	2	8			3
09	10530	X	9454	-0-	-1076	-0-	9454	2			N	-0-					3
10	10540	X	9749	-0-	-791	-0-	9749	2			N	-0-					3

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
05	5983	X	549	-0-	-5434	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	905	-0-	-1885	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1499	-0-	-826	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
08	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	1375	-0-	-113	-0-	1375	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
05	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	23376	2			N	-0-					7
06	22046	X	22046	-0-	-0-	-0-	22045	2	1	9	N	1	1	8			7
07	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14747	2			N	-0-					7
08	15376	X	13652	-0-	-1724	-0-	13652	2			N	-0-					7
09	14880	X	12429	-0-	-2451	-0-	12426	2	3	9	N	3					10
10	15376	X	11520	-0-	-3856	-0-	11520	2			N	-0-					10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	11083	-0-	-914	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10833	-0-	-567	-0-	10832	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11656	X	11294	-0-	-362	-0-	11292	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	11501	X	11343	-0-	-158	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	10846	-0-	-104	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	5694	-0-	-5590	-0-	5694	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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	10615	-0-	-1351	-0-	10615	2			N	-0-					2
06	11130	X	10085	-0-	-1045	-0-	10084	2	1	9	N	1	1	8			2
07	11501	X	10371	-0-	-1130	-0-	10370	2	1	9	N	1	1	8			2
08	11501	X	10157	-0-	-1344	-0-	10157	2			N	-0-					2
09	10320	X	9671	-0-	-649	-0-	9671	2			N	-0-					2
10	10602	X	9932	-0-	-670	-0-	9932	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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81271	X	81271	-0-	-0-	-0-	81270	2	1	9	N	1	1	8			7
06	55967	X	55967	-0-	-0-	-0-	55967	2			N	-0-					7
07	42488	X	42488	-0-	-0-	-0-	42486	2	2	9	N	2	2	8			7
08	33270	X	33270	-0-	-0-	-0-	33270	2			N	-0-					7
09	27528	X	27528	-0-	-0-	-0-	27511	2	17	9	N	15					22
*10	23426	X	23426	-0-	-0-	-0-	23426	2			N	-0-					22

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	212753	X	212753	-0-	-0-	-0-	212717	2	36	9	N	33	33	8			2
06	194258	X	194258	-0-	-0-	-0-	194232	2	26	9	N	24	24	8			2
07	185468	X	185468	-0-	-0-	-0-	185468	2			N	-0-					2
08	178433	X	178433	-0-	-0-	-0-	178432	2	1	9	N	1					3
09	164207	X	164207	-0-	-0-	-0-	164179	2	28	9	N	25	25	8			3
*10	157448	X	157448	-0-	-0-	-0-	157417	2	31	9	N	28	28	8			3

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	219450	X	219450	-0-	-0-	-0-	219409	2	41	9	N	37	37	8			-0-
06	199270	X	199270	-0-	-0-	-0-	199235	2	35	9	N	32	32	8			-0-
07	187798	X	187798	-0-	-0-	-0-	187781	2	17	9	N	15	15	8			-0-
08	178133	X	178133	-0-	-0-	-0-	178127	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	161072	X	161072	-0-	-0-	-0-	161055	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*10	155788	X	155788	-0-	-0-	-0-	155763	2	25	9	N	23	23	8			-0-

MAHON-BENNETT-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 287225 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11626 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496940	X	446851	-0-	-50089	-0-	446740	2	111	9	N	101	101	8			-0-
06	450480	X	423795	-0-	-26685	-0-	423665	2	130	9	N	118	118	8			-0-
07	465496	X	392129	-0-	-73367	-0-	392026	2	103	9	N	94	94	8			-0-
08	465496	X	348315	-0-	-117181	-0-	348232	2	83	9	N	75	75	8			-0-
09	450480	X	304877	-0-	-145603	-0-	304877	2			N	-0-					-0-
10	0	W	289262	-0-	289262	289262	289262	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
*05	235378	X	235378	-0-	-0-	-0-	235344	2	34	9	N	31	31	8			-0-
*06	550970	X	550970	-0-	-0-	-0-	550875	2	95	9	N	86	86	8			-0-
*07	565471	X	547888	-0-	-17583	-0-	547858	2	30	9	N	27	27	8			-0-
*08	565471	X	501613	-0-	-63858	-0-	501604	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*09	547230	X	400283	-0-	-146947	-0-	400283	2			N	-0-					-0-
*10	565471	X	433290	-0-	-132181	-0-	433214	2	76	9	N	69	69	8			-0-

BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 287227 COMPL. DATE 04/23/2019 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
*05	401154	X	351573	-0-	-49581	-0-	351494	2	79	9	N	72	72	8			-0-
*06	495870	X	314790	-0-	-181080	-0-	314735	2	55	9	N	50	50	8			-0-
*07	512399	X	288452	-0-	-223947	-0-	288391	2	61	9	N	55	55	8			-0-
*08	512399	X	258383	-0-	-254016	-0-	258331	2	52	9	N	47	47	8			-0-
*09	495870	X	223527	-0-	-272343	-0-	223527	2			N	-0-					-0-
*10	512399	X	207521	-0-	-304878	-0-	207521	2			N	-0-					-0-

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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			-0-
*05	229176	X	229176	-0-	-0-	-0-	229131	2	45	9	N	41	41	8			-0-
*06	527633	X	527633	-0-	-0-	-0-	527552	2	81	9	N	74	74	8			-0-
*07	534657	X	496434	-0-	-38223	-0-	496419	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*08	534657	X	452965	-0-	-81692	-0-	452965	2			N	-0-					-0-
*09	517410	X	379428	-0-	-137982	-0-	379428	2			N	-0-					-0-
*10	534657	X	377263	-0-	-157394	-0-	377184	2	79	9	N	72	72	8			-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
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	105	1	1943	2	Y	-0-					-0-
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	126	1	1770	2	Y	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	130	1	1767	2	Y	-0-					-0-
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	123	1	1705	2	Y	-0-					-0-
*09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	81	1	1449	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	56	1	1032	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	44	1	614	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	43	1	584	2	Y	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	117	1	1628	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	442	-0-	-218	-0-	23	1	419	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

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

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

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

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

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

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

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

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

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

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	943	-0-	-328	-0-	27	1	915	2	Y	1					26
							1	9									
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	2	Y	1					27
							1	9									
07	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	31	1	1056	2	Y	1					28
							1	9									
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	32	1	1206	2	Y	3					31
							3	9									
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	30	1	1162	2	Y	1					32
							1	9									
*10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	38	1	1279	2	Y	3					35
							3	9									

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	48	1	1624	2	Y	1					14
							1	9									
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	45	1	1539	2	Y	2					16
							2	9									
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	44	1	1493	2	Y	2					18
							2	9									
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	40	1	1517	2	Y	4					22
							4	9									
09	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	33	1	1295	2	Y	1					23
							1	9									
*10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	48	1	1589	2	Y	6					29
							7	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	26	1	870	2	Y	10					65
							11	9									
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	23	1	796	2	Y	12					77
							13	9									
07	837	N	749	-0-	-88	-0-	21	1	716	2	Y	11					88
							12	9									
08	837	N	745	-0-	-92	-0-	19	1	700	2	Y	24					112
							26	9									
09	810	N	687	-0-	-123	-0-	17	1	662	2	Y	7					119
							8	9									
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	24	1	812	2	Y	2					121
							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. (I) GAS 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	2914	X	2766	-0-	-148	-0-	62	1	2670	2	Y	31	19	1			32
							34	9									
06	2820	X	2728	-0-	-92	-0-	63	1	2636	2	Y	26	26	1			32
							29	9									
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	66	1	2894	2	Y	27	25	1			34
							30	9									
08	3100	N	3190	-0-	90	90	71	1	3068	2	Y	46	55	1			25
							51	9									
09	3000	N	2984	-0-	-16	74	63	1	2868	2	Y	48	50	1			23
							53	9									
*10	3100	N	3363	-0-	263	337	72	1	3288	2	Y	3	23	1			3
							3	9									

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	139	1	7447	2	Y	100	23	1	77	8	5
							110	9									
06	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	119	1	6209	2	Y	24	12	1			17
							26	9									
07	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	103	1	5718	2	Y	51	24	1	32	8	12
							56	9									
08	5518	X	5371	-0-	-147	-0-	103	1	5228	2	Y	36	21	1	20	8	7
							40	9									
09	5340	X	5247	-0-	-93	-0-	95	1	5133	2	Y	17	10	1			14
							19	9									
10	5518	X	4365	-0-	-1153	-0-	65	1	4269	2	Y	28	22	1	13	8	7
							31	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	1230	1	15179	2	Y	208	177	1	1	8	55
							229	9									
06	14880	X	13992	-0-	-888	-0-	1150	1	12839	2	Y	3					58
							3	9									
07	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	1640	1	14335	2	Y	7					65
							8	9									
08	15934	X	4142	-0-	-11792	-0-	4140	2	2	9	Y	2					67
09	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	508	1	16677	2	Y	16	13	8			70
							18	9									
*10	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	695	1	15477	2	Y	19	2	8			87
							21	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
05	2759	X	2502	-0-	-257	-0-	187	1	2304	2	Y	10	1	8			50
							11	9									
06	2670	X	2090	-0-	-580	-0-	172	1	1918	2	Y	-0-					50
07	2759	X	2106	-0-	-653	-0-	216	1	1890	2	Y	-0-					50
08	2728	X	1366	-0-	-1362	-0-	1366	2			Y	-0-					50
09	2640	X	1577	-0-	-1063	-0-	59	1	1504	2	Y	13	13	8			50
							14	9									
*10	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	114	1	2539	2	Y	24	2	8			72
							26	9									

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	705	1	8701	2	Y	-0-					25
06	8910	X	7132	-0-	-1778	-0-	586	1	6545	2	Y	1					26
							1	9									
07	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	961	1	8397	2	Y	1					27
							1	9									
08	9393	X	4694	-0-	-4699	-0-	4693	2	1	9	Y	1					28
09	9090	X	6866	-0-	-2224	-0-	257	1	6587	2	Y	20	13	8			35
							22	9									
10	9393	X	7016	-0-	-2377	-0-	300	1	6677	2	Y	35	2	8			68
							39	9									

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	1525	-0-	-2412	-0-	74	1	1395	2	Y	51	37	1	3	8	12
							56	9									
06	3690	X	1925	-0-	-1765	-0-	76	1	1846	2	Y	3	2	8			13
							3	9									
07	3999	X	2251	-0-	-1748	-0-	123	1	2124	2	Y	4	11	1	4	8	2
							4	9									
08	3999	X	1715	-0-	-2284	-0-	23	1	1688	2	Y	4	2	1	4	8	-0-
							4	9									
09	3870	X	1562	-0-	-2308	-0-	1558	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
*10	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	1	1	2235	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	92	1	3950	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	72	1	2997	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
07	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	74	1	3264	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	91	1	3935	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
09	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	72	1	3269	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
*10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	81	1	3727	2	Y	5	3	1			5
							6	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
05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	73	1	3904	2	Y	22	25	1			4
							24	9									
06	3570	X	2241	-0-	-1329	-0-	42	1	2181	2	Y	16	9	1			11
							18	9									
07	3689	X	2928	-0-	-761	-0-	51	1	2857	2	Y	18	17	1			12
							20	9									
08	3999	X	2827	-0-	-1172	-0-	54	1	2755	2	Y	16	21	1			7
							18	9									
09	3870	X	1871	-0-	-1999	-0-	34	1	1825	2	Y	11	9	1			9
							12	9									
10	3999	X	3651	-0-	-348	-0-	55	1	3592	2	Y	4	11	1			2
							4	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
05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	334	1	4126	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
06	3240	X	3157	-0-	-83	-0-	260	1	2897	2	Y	-0-					63
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	412	1	3599	2	Y	5					68
							6	9									
08	3472	X	2172	-0-	-1300	-0-	2170	2	2	9	Y	2					70
09	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	135	1	3468	2	Y	38					108
							42	9									
*10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	179	1	3992	2	Y	2	2	8			108
							2	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
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	93	1	1749	2	Y	62	70	1	3	8	16
							68	9									
06	3000	N	3230	-0-	230	230	123	1	3020	2	Y	79	2	8			93
							87	9									
07	3100	N	4632	-0-	1532	1762	250	1	4309	2	Y	66	79	1	4	8	76
							73	9									
08	3100	N	3483	-0-	383	2145	44	1	3311	2	Y	116	65	1	4	8	123
							128	9									
09	5420	X	3275	-0-	-2145	-0-	3124	2	151	9	Y	137	115	1	4	8	141
*10	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	1	1	2496	2	Y	59	129	1	3	8	68
							65	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3625	2	54	9	N	49	3	8			73
06	3270	X	2984	-0-	-286	-0-	2940	2	44	9	N	40					113
07	3379	X	2750	-0-	-629	-0-	2746	2	4	9	N	4					117
08	3472	X	2637	-0-	-835	-0-	2602	2	35	9	N	32					149
09	3360	X	3114	-0-	-246	-0-	3089	2	25	9	N	23	18	8			154
10	3472	X	3001	-0-	-471	-0-	2990	2	11	9	N	10	2	8			162

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	197	1	2434	2	Y	-0-					120
06	2760	N	2230	-0-	-530	-0-	181	1	2026	2	Y	21	1	8			140
							23	9									
07	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	290	1	2535	2	Y	2					142
							2	9									
08	2635	N	825	-0-	-1810	-0-	825	2			Y	-0-					142
*09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	96	1	2453	2	Y	21	13	8			150
							23	9									
*10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	121	1	2691	2	Y	10	2	8			158
							11	9									

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	104	1	3114	2	Y	7	4	1	1	8	3
							8	9									
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	85	1	2858	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	82	1	2765	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2821	X	2769	-0-	-52	-0-	97	1	2668	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	98	1	2692	2	Y	6	3	1	1	8	3
							7	9									
*10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	131	1	4012	2	Y	9	7	1	1	8	4
							10	9									

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	164	1	4931	2	Y	42	31	1	1	8	18
							46	9									
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	128	1	4276	2	Y	30	42	1			6
							33	9									
07	4309	X	4112	-0-	-197	-0-	118	1	3964	2	Y	27	24	1			9
							30	9									
08	4898	X	4227	-0-	-671	-0-	148	1	4047	2	Y	29	27	1			11
							32	9									
09	4740	X	4023	-0-	-717	-0-	140	1	3849	2	Y	31	26	1	1	8	15
							34	9									
10	4898	X	4795	-0-	-103	-0-	151	1	4640	2	Y	4	16	1	1	8	2
							4	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2543	-0-	-92	-0-	2522	2	21	9	N	19	7	8			142
06	2550	X	2352	-0-	-198	-0-	2339	2	13	9	N	12	4	8			150
07	2635	X	2383	-0-	-252	-0-	2360	2	23	9	N	21	7	8			164
08	2573	X	2368	-0-	-205	-0-	2348	2	20	9	N	18	8	8			174
09	2490	X	2132	-0-	-358	-0-	2110	2	22	9	N	20	10	8			184
10	2542	X	2230	-0-	-312	-0-	2210	2	20	9	N	18	175	1	4	8	23

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
05	3193	X	2681	-0-	-512	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2301	-0-	-699	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2536	-0-	-564	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2415	-0-	-685	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2381	-0-	-529	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
*10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

05	2573	X	2050	-0-	-523	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	2067	-0-	-213	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	2147	-0-	-23	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2076	-0-	-94	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	2017	-0-	-53	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	2010	-0-	-129	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

05	3658	X	3434	-0-	-224	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3226	-0-	-134	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3280	-0-	-254	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3261	-0-	-273	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3078	-0-	-342	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3111	-0-	-330	-0-	3111	2			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5225	2	59	9	Y	54	62	1			11
06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4588	2	55	9	Y	50	54	1			7
07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4618	2	53	9	Y	48	41	1			14
08	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4332	2	47	9	Y	43	43	1			14
09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4212	2	46	9	Y	42	47	1			9
*10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4367	2	45	9	Y	41	31	1			19

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

05	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	11891	2	206	9	Y	187	203	1			39
06	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9016	2	163	9	Y	148	165	1			22
07	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8540	2	147	9	Y	134	115	1			41
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3346	2	56	9	Y	51	75	1			17
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3337	2	55	9	Y	50	57	1			10
*10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3236	2	50	9	Y	45	35	1			20

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3710	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3694	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3384	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	3720	X	3434	-0-	-286	-0-	3431	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3788	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	3813	X	3536	-0-	-277	-0-	3533	2	3	9	Y	3	2	1			1

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
05	4185	X	4042	-0-	-143	-0-	2	1	3973	2	Y	61	62	1			17
							67	9									
06	4050	X	3849	-0-	-201	-0-	2	1	3785	2	Y	56	58	1			15
							62	9									
07	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	2	1	4952	2	Y	70	67	1			18
							77	9									
08	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	2	1	5147	2	Y	69	74	1			13
							76	9									
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	2	1	4332	2	Y	56	45	1			24
							62	9									
*10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	2	1	4106	2	Y	60	66	1			18
							66	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
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	122	1	2876	2	Y	4	4	1	2	8	1
							4	9									
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	137	1	3090	2	Y	3	2	8			2
							3	9									
07	3100	N	3402	-0-	302	302	128	1	3270	2	Y	4	3	8			3
							4	9									
08	3100	N	3480	-0-	380	682	137	1	3339	2	Y	4	3	8			4
							4	9									
09	3906	X	3224	-0-	-682	-0-	124	1	3094	2	Y	5	4	1	3	8	2
							6	9									
*10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	98	1	2858	2	Y	2	2	8			2
							2	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
05	9300	X	8798	-0-	-502	-0-	3	1	8688	2	Y	97	101	1			27
							107	9									
06	9630	X	8634	-0-	-996	-0-	3	1	8531	2	Y	91	93	1			25
							100	9									
07	9951	X	6497	-0-	-3454	-0-	3	1	6421	2	Y	66	74	1			17
							73	9									
08	9951	X	6170	-0-	-3781	-0-	2	1	6103	2	Y	59	65	1			11
							65	9									
09	8850	X	6069	-0-	-2781	-0-	2	1	6005	2	Y	56	43	1			24
							62	9									
10	8928	X	6020	-0-	-2908	-0-	2	1	5949	2	Y	63	68	1			19
							69	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
05	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	8957	2	145	9	Y	132	117	1			64
06	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8060	2	149	9	Y	135	133	1			66
07	6944	X	6855	-0-	-89	-0-	6750	2	105	9	Y	95	127	1			34
08	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8536	2	180	9	Y	164	144	1			54
09	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9354	2	146	9	Y	133	136	1			51
*10	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	130	1	8909	2	Y	130	124	1			57
							143	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
05	6944	X	5912	-0-	-1032	-0-	2	1	5759	2	Y	137	136	1			39
							151	9									
06	6120	X	5459	-0-	-661	-0-	2	1	5325	2	Y	120	127	1			32
							132	9									
07	6324	X	5676	-0-	-648	-0-	2	1	5541	2	Y	121	122	1			31
							133	9									
08	5921	X	5386	-0-	-535	-0-	2	1	5264	2	Y	109	119	1			21
							120	9									
09	5730	X	4828	-0-	-902	-0-	2	1	4721	2	Y	95	75	1			41
							105	9									
10	5921	X	4829	-0-	-1092	-0-	2	1	4713	2	Y	104	115	1			30
							114	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
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5006	2	127	9	Y	115	109	1			56
06	5520	X	5338	-0-	-182	-0-	5189	2	149	9	Y	135	125	1			66
07	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6466	2	155	9	Y	141	157	1			50
08	6355	X	2047	-0-	-4308	-0-	1982	2	65	9	Y	59	90	1			19
09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6687	2	163	9	Y	148	111	1			56
*10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	97	1	6653	2	Y	151	141	1			66
							166	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
05	7006	X	6815	-0-	-191	-0-	6791	2	24	9	Y	22	18	1			11
06	6780	X	5943	-0-	-837	-0-	5920	2	23	9	Y	21	22	1			10
07	7006	X	5831	-0-	-1175	-0-	5811	2	20	9	Y	18	21	1			7
08	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7603	2	34	9	Y	31	28	1			10
09	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6850	2	23	9	Y	21	23	1			8
*10	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	109	1	7474	2	Y	23	21	1			10
							25	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
05	3751	X	3466	-0-	-285	-0-	3410	2	56	9	Y	51	42	1			25
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3082	2	57	9	Y	52	52	1			25
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3213	2	51	9	Y	46	54	1			17
08	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	4975	2	107	9	Y	97	82	1			32
09	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6314	2	100	9	Y	91	88	1			35
*10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	78	1	5324	2	Y	78	79	1			34
							86	9									

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
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	122	1	4922	2	Y	7					65
							8	9									
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	160	1	5856	2	Y	18					83
							20	9									
07	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	214	1	7433	2	Y	41	67	1			57
							45	9									
08	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	214	1	7693	2	Y	22					79
							24	9									
09	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	198	1	7370	2	Y	24					103
							26	9									
*10	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	173	1	7018	2	Y	18					121
							20	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	99	1	3999	2	Y	15					144
							17	9									
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	71	1	2624	2	Y	2					146
							2	9									
07	2759	X	2354	-0-	-405	-0-	66	1	2285	2	Y	3	117	1			32
							3	9									
08	4123	X	1725	-0-	-2398	-0-	47	1	1677	2	Y	1					33
							1	9									
09	3990	X	1732	-0-	-2258	-0-	45	1	1686	2	Y	1					34
							1	9									
10	4123	X	2123	-0-	-2000	-0-	51	1	2070	2	Y	2					36
							2	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4539	-0-	-762	-0-	102	1	4353	2	Y	76	86	1			29
							84	9									
06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	97	1	4222	2	Y	69	75	1			23
							76	9									
07	6727	X	4647	-0-	-2080	-0-	102	1	4467	2	Y	71	76	1			18
							78	9									
08	6727	X	3039	-0-	-3688	-0-	62	1	2923	2	Y	49	60	1			7
							54	9									
09	6510	X	3847	-0-	-2663	-0-	86	1	3696	2	Y	59	33	1			33
							65	9									
10	4557	X	3563	-0-	-994	-0-	73	1	3423	2	Y	61	67	1			27
							67	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16864	X	12777	-0-	-4087	-0-	290	1	12355	2	Y	120	164	1			1
							132	9									
06	14400	X	11705	-0-	-2695	-0-	259	1	11333	2	Y	103	70	1			34
							113	9									
07	14570	X	11639	-0-	-2931	-0-	258	1	11272	2	Y	99	108	1			25
							109	9									
08	14570	X	12828	-0-	-1742	-0-	263	1	12437	2	Y	116	124	1			17
							128	9									
09	14100	X	11143	-0-	-2957	-0-	250	1	10787	2	Y	96	59	1			54
							106	9									
10	12772	X	11568	-0-	-1204	-0-	239	1	11207	2	Y	111	116	1			49
							122	9									

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17391	X	14056	-0-	-3335	-0-	318	1	13551	2	Y	170	106	1			65
							187	9									
06	15720	X	13608	-0-	-2112	-0-	301	1	13138	2	Y	154	212	1			7
							169	9									
07	17577	X	13769	-0-	-3808	-0-	304	1	13299	2	Y	151	121	1			37
							166	9									
08	17577	X	13480	-0-	-4097	-0-	276	1	13030	2	Y	158	171	1			24
							174	9									
09	17010	X	12539	-0-	-4471	-0-	280	1	12106	2	Y	139	85	1			78
							153	9									
10	14074	X	13017	-0-	-1057	-0-	268	1	12573	2	Y	160	169	1			69
							176	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3145	-0-	-823	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2700	-0-	-1547	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3075	-0-	-1335	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	2871	-0-	-1686	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					11
06	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1715	2			Y	-0-					11
07	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1773	2			Y	-0-					11
08	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	1576	2			Y	-0-					11
09	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	1485	2			Y	-0-					11
10	1767	N	1535	-0-	-232	-0-	1535	2			Y	-0-					11

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

05	7192	X	5880	-0-	-1312	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6007	-0-	-953	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5907	-0-	-1285	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6051	-0-	-366	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5188	-0-	-1022	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6048	-0-	-152	-0-	6048	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

05	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
09	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
*10	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2148	-0-	-208	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2151	-0-	-339	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2326	-0-	-247	-0-	2326	2			N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

05	7068	X	6536	-0-	-532	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6231	-0-	-549	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6248	-0-	-603	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6052	-0-	-644	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5915	-0-	-565	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5929	-0-	-612	-0-	5929	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

05	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-					54
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	-0-					54
07	21359	X	21359	-0-	-0-	-0-	21359	2			Y	-0-					54
08	31687	X	31687	-0-	-0-	-0-	31687	2			Y	-0-					54
09	18986	X	18986	-0-	-0-	-0-	18986	2			Y	-0-					54
*10	25074	X	25074	-0-	-0-	-0-	25074	2			Y	-0-					54

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1517	-0-	-163	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1293	-0-	-350	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1314	-0-	-216	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	1398	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
05	2232	X	2106	-0-	-126	-0-	2092	2	14	9	N	13					33
06	2190	X	2001	-0-	-189	-0-	2001	2			N	-0-					33
07	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					33
08	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2482	2	54	9	N	49					82
09	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2260	2	22	9	N	20					102
*10	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					102

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
05	3317	X	2684	-0-	-633	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2261	-0-	-649	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2751	-0-	-225	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2666	-0-	-341	-0-	2666	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
05	7068	X	6954	-0-	-114	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6440	-0-	-280	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6806	-0-	-169	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6689	-0-	-286	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6410	-0-	-340	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6506	-0-	-438	-0-	6506	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
05	7161	X	6092	-0-	-1069	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5496	-0-	-1434	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6162	-0-	-813	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6096	-0-	-600	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
09	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
*10	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7	1	7411	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7135	-0-	-545	-0-	7	1	7128	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7223	-0-	-713	-0-	7	1	7216	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7141	-0-	-795	-0-	7	1	7134	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6593	-0-	-577	-0-	7	1	6586	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	7185	-0-	-224	-0-	7	1	7168	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	3968	X	3690	-0-	-278	-0-	7	1	3683	2	N	-0-			-0-
06	3840	X	3737	-0-	-103	-0-	7	1	3730	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3624	-0-	-313	-0-	7	1	3617	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	3672	-0-	-141	-0-	7	1	3665	2	N	-0-			-0-
09	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	641	1	4258	2	N	-0-			-0-
*10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	515	1	4055	2	N	-0-			-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

05	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-			-0-
06	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-			-0-
07	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	11360	2			N	-0-			-0-
08	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	14677	2			N	-0-			-0-
09	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	2			N	-0-			-0-
10	11346	X	9835	-0-	-1511	-0-	9835	2			N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	5	1	4750	2	N	-0-			3
06	4890	X	4566	-0-	-324	-0-	5	1	4561	2	N	-0-			3
07	5053	X	4682	-0-	-371	-0-	5	1	4677	2	N	-0-			3
08	5053	X	4660	-0-	-393	-0-	5	1	4655	2	N	-0-			3
09	4590	X	4401	-0-	-189	-0-	4	1	4397	2	N	-0-			3
*10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5	1	4987	2	N	12	12	8	3
							13	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	19	-0-	-5592	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					-0-
07	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
08	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
09	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
*10	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	9207	X	6728	-0-	-2479	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	7035	-0-	-1875	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7309	-0-	-1619	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7022	-0-	-1224	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	7011	-0-	-369	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	7213	-0-	-103	-0-	7213	2			N	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	229	1	4976	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4594	-0-	-176	-0-	202	1	4392	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4569	-0-	-267	-0-	201	1	4368	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4620	-0-	-588	-0-	203	1	4416	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5040	X	4576	-0-	-464	-0-	201	1	4375	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4679	-0-	-529	-0-	206	1	4473	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5	1	5301	2	N	-0-					5
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5	1	5083	2	N	-0-					5
07	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5	1	5295	2	N	-0-					5
08	5146	X	4572	-0-	-574	-0-	5	1	4567	2	N	-0-					5
09	4980	X	3982	-0-	-998	-0-	4	1	3978	2	N	-0-					5
10	5146	X	4076	-0-	-1070	-0-	4	1	4072	2	N	-0-					5

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

05	5363	X	4678	-0-	-685	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
06	5190	X	5073	-0-	-117	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
07	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			Y	-0-					-0-
08	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			Y	-0-					-0-
09	5070	X	4802	-0-	-268	-0-	4802	2			Y	-0-					-0-
10	5394	X	4787	-0-	-607	-0-	4787	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	8	1	7912	2	N	-0-					-0-
06	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7	1	7458	2	N	-0-					-0-
07	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	8	1	7545	2	N	-0-					-0-
08	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	7	1	6623	2	N	-0-					-0-
09	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7	1	7350	2	N	-0-					-0-
*10	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8	1	8149	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

05	3069	X	2181	-0-	-888	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2015	-0-	-625	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2234	-0-	-339	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2313	-0-	-260	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	1963	-0-	-257	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	2031	-0-	-201	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

05	343628	X	343628	-0-	-0-	-0-	678	1	342950	2	N	-0-					-0-
06	295584	X	295584	-0-	-0-	-0-	585	1	294999	2	N	-0-					-0-
07	283292	X	283292	-0-	-0-	-0-	561	1	282731	2	N	-0-					-0-
08	154157	X	154157	-0-	-0-	-0-	305	1	153852	2	N	-0-					-0-
09	225960	X	225960	-0-	-0-	-0-	448	1	225512	2	N	-0-					-0-
*10	221753	X	221753	-0-	-0-	-0-	438	1	221315	2	N	-0-					-0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

05	6076	X	4316	-0-	-1760	-0-	9	1	4307	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5522	-0-	-358	-0-	11	1	5511	2	N	-0-					-0-
07	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	10	1	5220	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	3458	-0-	-1564	-0-	7	1	3451	2	N	-0-					-0-
09	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	11	1	5791	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	4465	-0-	-1239	-0-	9	1	4456	2	N	-0-					-0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

05	6324	X	5007	-0-	-1317	-0-	10	1	4997	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	2161	-0-	-3959	-0-	4	1	2157	2	N	-0-					-0-
07	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	12	1	5988	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	1732	-0-	-3290	-0-	3	1	1729	2	N	-0-					-0-
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	10	1	4993	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5018	-0-	-996	-0-	10	1	5008	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

05	12369	X	11525	-0-	-844	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11015	-0-	-925	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	12018	-0-	-320	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	12026	-0-	-126	-0-	12026	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	11158	-0-	-602	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11124	-0-	-904	-0-	11124	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3242	-0-	-664	-0-	6	1	3236	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3145	-0-	-1115	-0-	6	1	3139	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	2852	-0-	-1550	-0-	6	1	2846	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	2868	-0-	-1534	-0-	6	1	2862	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2674	-0-	-476	-0-	5	1	2669	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2843	-0-	-412	-0-	6	1	2837	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
05	44547	X	35022	-0-	-9525	-0-	36	1	34986	2	N	-0-					-0-
06	43110	X	33619	-0-	-9491	-0-	33	1	33586	2	N	-0-					-0-
07	40951	X	32303	-0-	-8648	-0-	32	1	32271	2	N	-0-					-0-
08	40951	X	31541	-0-	-9410	-0-	31	1	31510	2	N	-0-					-0-
09	30415	X	30415	-0-	-0-	-0-	30	1	30385	2	N	-0-					-0-
*10	30715	X	30715	-0-	-0-	-0-	30	1	30685	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
05	5983	X	4350	-0-	-1633	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
06	5790	X	4493	-0-	-1297	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
07	5983	X	4159	-0-	-1824	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4516	-0-	-537	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	3999	-0-	-501	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4065	-0-	-585	-0-	4065	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
05	4464	X	3951	-0-	-513	-0-	4	1	3947	2	N	-0-					-0-
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4	1	4031	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3914	-0-	-364	-0-	4	1	3910	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3961	-0-	-317	-0-	4	1	3957	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3460	-0-	-680	-0-	3	1	3457	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	4140	-0-	-45	-0-	4	1	4126	2	N	9	9	8			-0-
							10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	8063	-0-	-2322	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8504	-0-	-1396	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8506	-0-	-1724	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	7309	-0-	-2301	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8697	-0-	-603	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
*10	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	9	1	4400	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	2031	-0-	-2439	-0-	4	1	2027	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4303	-0-	-316	-0-	9	1	4294	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	2077	-0-	-2542	-0-	4	1	2073	2	N	-0-			-0-
09	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	11	1	5627	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	3808	-0-	-594	-0-	171	1	3637	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
05	36239	X	24407	-0-	-11832	-0-	24407	2			N	-0-			-0-
06	32970	X	10156	-0-	-22814	-0-	10156	2			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	51417	X	51417	-0-	-0-	-0-	51417	2			N	-0-			-0-
09	33744	X	33744	-0-	-0-	-0-	33744	2			N	-0-			-0-
*10	23475	X	23475	-0-	-0-	-0-	23475	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
05	3503	X	1653	-0-	-1850	-0-	3	1	1650	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	3075	-0-	-135	-0-	6	1	3069	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	2539	-0-	-1491	-0-	5	1	2534	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3108	-0-	-922	-0-	6	1	3102	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	2882	-0-	-1018	-0-	6	1	2876	2	N	-0-			-0-
*10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	7	1	3692	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
05	5146	X	3540	-0-	-1606	-0-	7	1	3533	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	4029	-0-	-951	-0-	8	1	4021	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	4393	-0-	-1931	-0-	9	1	4384	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	4191	-0-	-2133	-0-	8	1	4183	2	N	-0-			-0-
09	6120	X	3755	-0-	-2365	-0-	7	1	3748	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	4255	-0-	-147	-0-	8	1	4247	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-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
05	5549	X	3870	-0-	-1679	-0-	3870	2			N	-0-			-0-
06	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-			-0-
07	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-			-0-
08	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-			-0-
09	6990	X	5927	-0-	-1063	-0-	5927	2			N	-0-			-0-
10	7223	X	6163	-0-	-1060	-0-	6163	2			N	-0-			-0-

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
05	55662	X	55662	-0-	-0-	-0-	55662	2			N	-0-			-0-
06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-			-0-
07	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	14851	2			N	-0-			-0-
08	43624	X	43624	-0-	-0-	-0-	43624	2			N	-0-			-0-
09	32387	X	32387	-0-	-0-	-0-	32387	2			N	-0-			-0-
*10	38484	X	38484	-0-	-0-	-0-	38484	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	1665	-0-	-4721	-0-	2	1	1663	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
08	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
09	6960	X	1592	-0-	-5368	-0-	2	1	1590	2	N	-0-					-0-
*10	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	14	1	13773	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

05	9176	X	8895	-0-	-281	-0-	9	1	8886	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8407	-0-	-473	-0-	8	1	8399	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8676	-0-	-407	-0-	9	1	8667	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	8324	-0-	-759	-0-	8	1	8316	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	8187	-0-	-423	-0-	8	1	8179	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	8884	-0-	-13	-0-	9	1	8856	2	N	17	17	8			-0-
							19	9									

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	4	1	3407	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		4720	-0-	4720	4720	5	1	4715	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		10122	-0-	10122	14842	10	1	10112	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		152209	-0-	152209	167051	151	1	152058	2	N	-0-					-0-
09	348258	X	181207	-0-	-167051	-0-	179	1	181028	2	N	-0-					-0-
*10	178254	X	178254	-0-	-0-	-0-	176	1	178078	2	N	-0-					-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

05	4402	X	3059	-0-	-1343	-0-	6	1	3053	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3202	-0-	-1058	-0-	6	1	3196	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3489	-0-	-448	-0-	7	1	3482	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	2346	-0-	-1591	-0-	5	1	2341	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3208	-0-	-602	-0-	6	1	3202	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2719	-0-	-784	-0-	5	1	2714	2	N	-0-					-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

05	3999	X	3096	-0-	-903	-0-	6	1	3090	2	N	-0-					-0-
06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	8	1	4188	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3443	-0-	-556	-0-	7	1	3436	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3198	-0-	-801	-0-	6	1	3192	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	2980	-0-	-1220	-0-	6	1	2974	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4304	-0-	-36	-0-	9	1	4295	2	N	-0-					-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

05	5053	X	4747	-0-	-306	-0-	9	1	4738	2	N	-0-					-0-
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	11	1	5380	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3513	-0-	-1261	-0-	7	1	3506	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4431	-0-	-312	-0-	9	1	4422	2	N	-0-					-0-
09	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	11	1	5697	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	4980	-0-	-600	-0-	10	1	4970	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	10791	-0-	-2787	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	9504	-0-	-3636	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	9747	-0-	-3707	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	9419	-0-	-3105	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	8977	-0-	-2153	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9010	-0-	-1778	-0-	9010	2			N	-0-					-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1517	-0-	-433	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	589	-0-	-1147	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	1773	-0-	-1887	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2860	-0-	-922	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2408	-0-	-692	3607	2408	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2268	-0-	-732	2875	2268	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2595	-0-	-345	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75987	X	75987	-0-	-0-	-0-	75987	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	15903	-0-	-267	-0-	15903	2			N	-0-					-0-
07	35567	X	35567	-0-	-0-	-0-	35567	2			N	-0-					-0-
08	75394	X	75394	-0-	-0-	-0-	75394	2			N	-0-					-0-
09	69113	X	69113	-0-	-0-	-0-	69113	2			N	-0-					-0-
*10	45468	X	45468	-0-	-0-	-0-	45468	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	12121	-0-	-310	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10783	-0-	-1247	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10902	-0-	-847	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	10730	-0-	-1391	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10263	-0-	-1467	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	10440	-0-	-1681	-0-	10440	2			N	-0-					-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46927	X	46927	-0-	-0-	-0-	46927	2			N	-0-					-0-
06	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
07	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
08	65542	X	65542	-0-	-0-	-0-	65542	2			N	-0-					-0-
09	58995	X	58995	-0-	-0-	-0-	58995	2			N	-0-					-0-
*10	40198	X	40198	-0-	-0-	-0-	40198	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15810	X	14840	-0-	-970	-0-	15	1	14825	2	N	-0-					-0-
06	14550	X	13753	-0-	-797	-0-	14	1	13739	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	14144	-0-	-2937	-0-	14	1	14130	2	N	-0-					-0-
08	17081	X	13427	-0-	-3654	-0-	13	1	13414	2	N	-0-					-0-
09	16530	X	14134	-0-	-2396	-0-	14	1	14120	2	N	-0-					-0-
10	14849	X	11997	-0-	-2852	-0-	11	1	11986	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	1921	-0-	-1675	-0-	2	1	1919	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	13	-0-	-3467	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	3937	X	680	-0-	-3257	-0-	1	1	679	2	N	-0-			-0-
08	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	6	1	5914	2	N	-0-			-0-
09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	6	1	5757	2	N	-0-			-0-
*10	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	6	1	5613	2	N	-0-			-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	8	1	3985	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	1908	-0-	-942	-0-	4	1	1904	2	N	-0-			-0-
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	7	1	3605	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	2679	-0-	-1320	-0-	5	1	2674	2	N	-0-			-0-
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	8	1	3935	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	2999	-0-	-1000	-0-	6	1	2993	2	N	-0-			-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	8	1	7710	2	N	-0-			-0-
06	477316	X	477316	-0-	-0-	-0-	471	1	476845	2	N	-0-			-0-
07	657217	X	657217	-0-	-0-	-0-	649	1	656568	2	N	-0-			-0-
08	579923	X	579923	-0-	-0-	-0-	577	1	579346	2	N	-0-			-0-
09	536342	X	536342	-0-	-0-	-0-	529	1	535813	2	N	-0-			-0-
*10	522114	X	522114	-0-	-0-	-0-	516	1	521598	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9021	X	7084	-0-	-1937	-0-	7084	2			N	-0-			-0-
06	8730	X	6592	-0-	-2138	-0-	6592	2			N	-0-			-0-
07	7781	X	7056	-0-	-725	-0-	7056	2			N	-0-			-0-
08	7781	X	6675	-0-	-1106	-0-	6675	2			N	-0-			-0-
09	7320	X	6233	-0-	-1087	-0-	6233	2			N	-0-			-0-
10	7099	X	6418	-0-	-681	-0-	6418	2			N	-0-			-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5263	-0-	-937	-0-	5263	2			N	-0-			-0-
06	6000	X	1895	-0-	-4105	-0-	1895	2			N	-0-			-0-
07	5425	X	1114	-0-	-4311	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
08	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-			-0-
09	5100	X	4082	-0-	-1018	-0-	4082	2			N	-0-			-0-
10	5270	X	1772	-0-	-3498	-0-	1772	2			N	-0-			-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3509	-0-	-1079	-0-	3509	2			N	-0-			-0-
06	4170	X	1401	-0-	-2769	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-			-0-
08	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-			-0-
09	4050	X	3900	-0-	-150	-0-	3900	2			N	-0-			-0-
*10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-			-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	3	1	2878	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	1525	-0-	-2045	-0-	2	1	1523	2	N	-0-			-0-
07	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	7	1	6696	2	N	-0-			-0-
08	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6	1	6314	2	N	-0-			-0-
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	151	1	3326	2	N	-0-			-0-
10	6696	X	19	-0-	-6677	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3457	-0-	-1100	-0-	7	1	3450	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	3195	-0-	-1215	-0-	6	1	3189	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	2410	-0-	-2116	-0-	5	1	2405	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	3466	-0-	-1060	-0-	7	1	3459	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	3275	-0-	-1105	-0-	6	1	3269	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	3467	-0-	-5	-0-	7	1	3460	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
05	5425	X	3699	-0-	-1726	-0-	7	1	3692	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	3108	-0-	-2742	-0-	6	1	3102	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	2517	-0-	-3528	-0-	5	1	2512	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	3489	-0-	-2556	-0-	7	1	3482	2	N	-0-			-0-
09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	8	1	4047	2	N	-0-			-0-
*10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	9	1	4390	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
05	520771	X	520771	-0-	-0-	-0-	1036	1	519735	2	N	-0-			-0-
06	473655	X	473655	-0-	-0-	-0-	934	1	472721	2	N	-0-			-0-
07	565845	X	565845	-0-	-0-	-0-	1117	1	564728	2	N	-0-			-0-
08	368469	X	368469	-0-	-0-	-0-	733	1	367736	2	N	-0-			-0-
09	411082	X	411082	-0-	-0-	-0-	809	1	410273	2	N	-0-			-0-
*10	482105	X	482105	-0-	-0-	-0-	953	1	481152	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
05	10106	X	8596	-0-	-1510	-0-	9	1	8587	2	N	-0-			-0-
06	9570	X	8800	-0-	-770	-0-	9	1	8791	2	N	-0-			-0-
07	10168	X	7988	-0-	-2180	-0-	8	1	7980	2	N	-0-			-0-
08	10168	X	7555	-0-	-2613	-0-	8	1	7547	2	N	-0-			-0-
09	9840	X	7685	-0-	-2155	-0-	8	1	7677	2	N	-0-			-0-
*10	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9	1	9121	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
05	43493	X	31319	-0-	-12174	-0-	62	1	31257	2	N	-0-			-0-
06	40740	X	28568	-0-	-12172	-0-	57	1	28511	2	N	-0-			-0-
07	30016	X	30016	-0-	-0-	-0-	59	1	29957	2	N	-0-			-0-
08	30665	X	30665	-0-	-0-	-0-	61	1	30604	2	N	-0-			-0-
09	30154	X	30154	-0-	-0-	-0-	60	1	30094	2	N	-0-			-0-
*10	26411	X	26411	-0-	-0-	-0-	53	1	26358	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
05	3317	X	2450	-0-	-867	-0-	5	1	2445	2	N	-0-			-0-
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	7	1	3401	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	2397	-0-	-1075	-0-	5	1	2392	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	2418	-0-	-1054	-0-	5	1	2413	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	2422	-0-	-998	-0-	5	1	2417	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	2100	-0-	-1434	-0-	4	1	2096	2	N	-0-			-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	12	1	6001	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	4588	-0-	-722	-0-	9	1	4579	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	3655	-0-	-1832	-0-	7	1	3648	2	N	-0-			-0-
08	5487	X	3317	-0-	-2170	-0-	7	1	3310	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	2618	-0-	-2692	-0-	5	1	2613	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	2401	-0-	-3086	-0-	5	1	2396	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	58905	X	58905	-0-	-0-	-0-	58905	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	11189	-0-	-2701	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	8762	-0-	-5591	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
08	88726	X	88726	-0-	-0-	-0-	88726	2			N	-0-					-0-
09	82163	X	82163	-0-	-0-	-0-	82163	2			N	-0-					-0-
*10	36364	X	36364	-0-	-0-	-0-	36364	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
05	7130	X	6169	-0-	-961	-0-	12	1	6157	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6126	-0-	-774	-0-	12	1	6114	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	5724	-0-	-1902	-0-	11	1	5713	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	6035	-0-	-1591	-0-	12	1	6023	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	5169	-0-	-2211	-0-	10	1	5159	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6187	-0-	-137	-0-	12	1	6175	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
05	19065	X	17293	-0-	-1772	-0-	17	1	17276	2	N	-0-					-0-
06	18450	X	15742	-0-	-2708	-0-	16	1	15726	2	N	-0-					-0-
07	20088	X	16512	-0-	-3576	-0-	16	1	16496	2	N	-0-					-0-
08	20088	X	14843	-0-	-5245	-0-	15	1	14828	2	N	-0-					-0-
09	19440	X	15459	-0-	-3981	-0-	15	1	15444	2	N	-0-					-0-
10	17298	X	13451	-0-	-3847	-0-	12	1	13439	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
07	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	13972	2			N	-0-					-0-
08	26630	X	26630	-0-	-0-	-0-	26630	2			N	-0-					-0-
09	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	14756	2			N	-0-					-0-
*10	21580	X	21580	-0-	-0-	-0-	21580	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	13051	X	9987	-0-	-3064	-0-	20	1	9967	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	10656	-0-	-1374	-0-	21	1	10635	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	10811	-0-	-566	-0-	21	1	10790	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	10238	-0-	-1139	-0-	20	1	10218	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	9993	-0-	-1017	-0-	20	1	9973	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	9196	-0-	-1809	-0-	18	1	9178	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17794	X	16456	-0-	-1338	-0-	16	1	16440	2	N	-0-					-0-
06	17220	X	15439	-0-	-1781	-0-	15	1	15424	2	N	-0-					-0-
07	18786	X	16198	-0-	-2588	-0-	16	1	16182	2	N	-0-					-0-
08	18786	X	16331	-0-	-2455	-0-	16	1	16315	2	N	-0-					-0-
09	18180	X	15776	-0-	-2404	-0-	16	1	15760	2	N	-0-					-0-
10	16461	X	16110	-0-	-351	-0-	15	1	16095	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	9982	X	8134	-0-	-1848	-0-	8	1	8126	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	8040	-0-	-1620	-0-	8	1	8032	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	7705	-0-	-2277	-0-	8	1	7697	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	7972	-0-	-1607	-0-	8	1	7964	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	6914	-0-	-2356	-0-	7	1	6907	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7716	-0-	-592	-0-	8	1	7708	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

05	7130	X	5911	-0-	-1219	-0-	12	1	5899	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5408	-0-	-1492	-0-	11	1	5397	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5396	-0-	-1176	-0-	11	1	5385	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	5295	-0-	-998	-0-	11	1	5284	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5541	-0-	-189	-0-	11	1	5530	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5709	-0-	-212	-0-	11	1	5698	2	N	-0-					-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
*10	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

05	6231	X	6094	-0-	-137	-0-	6	1	6088	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5837	-0-	-403	-0-	6	1	5831	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5938	-0-	-510	-0-	6	1	5932	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5771	-0-	-677	-0-	6	1	5765	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5003	-0-	-907	-0-	5	1	4998	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5409	-0-	-698	-0-	5	1	5391	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

05	1705	X	1346	-0-	-359	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	1179	-0-	-231	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	658	-0-	-923	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	206	-0-	-1375	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	22	-0-	-1508	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	98	-0-	-1235	-0-	98	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	10658	-0-	-1060	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	8991	-0-	-1959	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9060	-0-	-1883	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9254	-0-	-1534	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	8725	-0-	-1595	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9034	-0-	-1630	-0-	9034	2			N	-0-					-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3201	-0-	-302	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	938	-0-	-2302	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
*10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	10776	-0-	-1314	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	6982	-0-	-4718	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
08	24351	X	24351	-0-	-0-	-0-	24351	2			N	-0-					-0-
09	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	17974	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	5026	-0-	-5762	-0-	5026	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

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

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	5751	-0-	-1968	-0-	6	1	5745	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6106	-0-	-224	-0-	6	1	6100	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5152	-0-	-1389	-0-	5	1	5147	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5227	-0-	-539	-0-	5	1	5222	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	6003	-0-	-117	-0-	6	1	5997	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5031	-0-	-1293	-0-	5	1	5026	2	N	-0-					-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	4916	-0-	-602	-0-	10	1	4906	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4892	-0-	-448	-0-	10	1	4882	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4605	-0-	-1068	-0-	9	1	4596	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	4313	-0-	-1360	-0-	9	1	4304	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4568	-0-	-922	-0-	9	1	4559	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4795	-0-	-258	-0-	9	1	4786	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5246	-0-	-303	-0-	5	1	5241	2	N	-0-			-0-
06	5370	X	4651	-0-	-719	-0-	5	1	4646	2	N	-0-			-0-
07	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5	1	5095	2	N	-0-			-0-
08	5239	X	4353	-0-	-886	-0-	4	1	4349	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	4322	-0-	-748	-0-	4	1	4318	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	4947	-0-	-292	-0-	5	1	4942	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
05	7874	X	6867	-0-	-1007	-0-	14	1	6853	2	N	-0-			-0-
06	7500	X	6118	-0-	-1382	-0-	12	1	6106	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	6682	-0-	-1068	-0-	13	1	6669	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6515	-0-	-522	-0-	13	1	6502	2	N	-0-			-0-
09	6810	X	6224	-0-	-586	-0-	12	1	6212	2	N	-0-			-0-
*10	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	14	1	7196	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
05	8742	X	7310	-0-	-1432	-0-	14	1	7296	2	N	-0-			-0-
06	8460	X	7094	-0-	-1366	-0-	14	1	7080	2	N	-0-			-0-
07	8432	X	6439	-0-	-1993	-0-	13	1	6426	2	N	-0-			-0-
08	8184	X	6277	-0-	-1907	-0-	12	1	6265	2	N	-0-			-0-
09	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	16	1	8075	2	N	-0-			-0-
*10	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	17	1	8433	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
05	5270	X	4343	-0-	-927	-0-	9	1	4334	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	4501	-0-	-599	-0-	9	1	4492	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	4194	-0-	-1076	-0-	8	1	4186	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	4211	-0-	-315	-0-	8	1	4203	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	4421	-0-	-79	-0-	9	1	4412	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	4528	-0-	-122	-0-	9	1	4519	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
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	1	1	668	2	N	-0-			-0-
06	660	N	489	-0-	-171	-0-	489	2			N	-0-			-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	1	1	657	2	N	-0-			-0-
08	682	N	545	-0-	-137	-0-	24	1	521	2	N	-0-			-0-
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	21	1	456	2	N	-0-			-0-
*10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	31	1	681	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5673	X	4838	-0-	-835	-0-	10	1	4828	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	4917	-0-	-573	-0-	10	1	4907	2	N	-0-			-0-
07	5456	X	5143	-0-	-313	-0-	10	1	5133	2	N	-0-			-0-
08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	10	1	5193	2	N	-0-			-0-
09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	10	1	5293	2	N	-0-			-0-
*10	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	11	1	5322	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-			-0-
06	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-			-0-
07	6386	X	5840	-0-	-546	-0-	5840	2			N	-0-			-0-
08	6944	X	6544	-0-	-400	-0-	6544	2			N	-0-			-0-
09	7200	X	6005	-0-	-1195	-0-	6005	2			N	-0-			-0-
10	7440	X	4730	-0-	-2710	-0-	4730	2			N	-0-			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

05	837	X	23	-0-	-814	-0-	23	2			N	-0-			-0-
06	810	X	13	-0-	-797	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	837	X	7	-0-	-830	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09	30	X	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

05	85209	X	85209	-0-	-0-	-0-	85209	2			N	-0-			-0-
06	120041	X	120041	-0-	-0-	-0-	120041	2			N	-0-			-0-
07	114407	X	114407	-0-	-0-	-0-	114407	2			N	-0-			-0-
08	97927	X	97927	-0-	-0-	-0-	97927	2			N	-0-			-0-
09	86861	X	86861	-0-	-0-	-0-	86861	2			N	-0-			-0-
*10	73719	X	73719	-0-	-0-	-0-	73719	2			N	-0-			-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

05	10106	X	8128	-0-	-1978	-0-	8128	2			N	-0-			-0-
06	9210	X	1375	-0-	-7835	-0-	1375	2			N	-0-			-0-
07	9517	X	1059	-0-	-8458	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
08	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	2			N	-0-			-0-
09	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-			-0-
10	8122	X	7466	-0-	-656	-0-	7466	2			N	-0-			-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

05	12059	X	10706	-0-	-1353	-0-	11	1	10695	2	N	-0-			-0-
06	11280	X	9338	-0-	-1942	-0-	9	1	9329	2	N	-0-			-0-
07	10757	X	9586	-0-	-1171	-0-	10	1	9576	2	N	-0-			-0-
08	10757	X	8603	-0-	-2154	-0-	9	1	8594	2	N	-0-			-0-
09	10410	X	8187	-0-	-2223	-0-	8	1	8179	2	N	-0-			-0-
10	10695	X	9238	-0-	-1457	-0-	9	1	9229	2	N	-0-			-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

05	386973	X	386973	-0-	-0-	-0-	386973	2			N	-0-			-0-
06	380575	X	380575	-0-	-0-	-0-	380575	2			N	-0-			-0-
07	361658	X	361658	-0-	-0-	-0-	361658	2			N	-0-			-0-
08	344284	X	344284	-0-	-0-	-0-	344284	2			N	-0-			-0-
09	325447	X	325447	-0-	-0-	-0-	325447	2			N	-0-			-0-
*10	320332	X	320332	-0-	-0-	-0-	320332	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
05	9486	X	8720	-0-	-766	-0-	9	1	8711	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	8184	-0-	-1266	-0-	8	1	8176	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	8318	-0-	-1447	-0-	8	1	8310	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	7688	-0-	-2077	-0-	8	1	7680	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	2195	-0-	-6415	-0-	2	1	2193	2	N	-0-					-0-
*10	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	11	1	10896	2	N	22	22	8			-0-
							24	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
05	5952	X	5686	-0-	-266	-0-	6	1	5680	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5427	-0-	-453	-0-	5	1	5422	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5512	-0-	-564	-0-	6	1	5506	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	4982	-0-	-1094	-0-	5	1	4977	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5201	-0-	-289	-0-	5	1	5196	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5504	-0-	-169	-0-	5	1	5491	2	N	7	7	8			-0-
							8	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
05	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
06	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
09	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
*10	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	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
05	6696	X	5656	-0-	-1040	-0-	11	1	5645	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	6063	-0-	-417	-0-	12	1	6051	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5851	-0-	-845	-0-	12	1	5839	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5890	-0-	-744	-0-	12	1	5878	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5541	-0-	-879	-0-	11	1	5530	2	N	-0-					-0-
*10	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	13	1	6345	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
05	259488	X	259488	-0-	-0-	-0-	259488	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-					-0-
07	146965	X	146965	-0-	-0-	-0-	146965	2			N	-0-					-0-
08	243463	X	243463	-0-	-0-	-0-	243463	2			N	-0-					-0-
09	181912	X	181912	-0-	-0-	-0-	181912	2			N	-0-					-0-
*10	290512	X	290512	-0-	-0-	-0-	290512	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
05	11656	X	9340	-0-	-2316	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	5483	-0-	-5797	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	7809	-0-	-3847	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	6193	-0-	-4409	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
09	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	6100	-0-	-3231	-0-	6100	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
05	10943	X	2844	-0-	-8099	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
06	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	15158	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	10569	-0-	-126	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	10153	-0-	-263	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	9803	-0-	-2857	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	9668	-0-	-3414	-0-	9668	2			N	-0-					-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	7167	-0-	-1792	-0-	14	1	7153	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	7466	-0-	-1204	-0-	15	1	7451	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	7675	-0-	-1284	-0-	15	1	7660	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	6980	-0-	-1669	-0-	14	1	6966	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	7343	-0-	-127	-0-	15	1	7328	2	N	-0-					-0-
*10	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	17	1	8555	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	5346	-0-	-1722	-0-	11	1	5335	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5609	-0-	-1231	-0-	11	1	5598	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	4257	-0-	-2222	-0-	8	1	4249	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	5086	-0-	-1393	-0-	10	1	5076	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	4971	-0-	-1299	-0-	10	1	4961	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	4975	-0-	-822	-0-	10	1	4965	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	7879	-0-	-2227	-0-	16	1	7863	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9569	-0-	-181	-0-	19	1	9550	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	8860	-0-	-2145	-0-	17	1	8843	2	N	-0-					-0-
08	11005	X	8921	-0-	-2084	-0-	18	1	8903	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	8220	-0-	-2430	-0-	16	1	8204	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9403	-0-	-486	-0-	19	1	9384	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	2954	-0-	-952	-0-	6	1	2948	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3445	-0-	-545	-0-	7	1	3438	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3079	-0-	-1044	-0-	6	1	3073	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	2324	-0-	-1799	-0-	5	1	2319	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2899	-0-	-581	-0-	6	1	2893	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3070	-0-	-495	-0-	6	1	3064	2	N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	8990	-0-	-1333	-0-	18	1	8972	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	8322	-0-	-1668	-0-	16	1	8306	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	8256	-0-	-2005	-0-	16	1	8240	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	8209	-0-	-2052	-0-	16	1	8193	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	6830	-0-	-3100	-0-	13	1	6817	2	N	-0-					-0-
*10	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	19	1	9397	2	N	-0-					-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4798	-0-	-565	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4897	-0-	-143	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4740	-0-	-406	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	5085	-0-	-61	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4465	-0-	-515	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4614	-0-	-439	-0-	4614	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
05	118538	X	118538	-0-	-0-	-0-	118538	2			N	-0-					-0-
06	101278	X	101278	-0-	-0-	-0-	101278	2			N	-0-					-0-
07	90502	X	90502	-0-	-0-	-0-	90502	2			N	-0-					-0-
08	79049	X	79049	-0-	-0-	-0-	79049	2			N	-0-					-0-
09	72540	X	68471	-0-	-4069	-0-	68471	2			N	-0-					-0-
10	74958	X	63126	-0-	-11832	-0-	63126	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

05	60357	X	47384	-0-	-12973	-0-	47384	2			N	-0-					-0-
06	55320	X	38654	-0-	-16666	-0-	38654	2			N	-0-					-0-
07	56575	X	37820	-0-	-18755	-0-	37820	2			N	-0-					-0-
08	50716	X	34012	-0-	-16704	-0-	34012	2			N	-0-					-0-
09	49080	X	29902	-0-	-19178	-0-	29902	2			N	-0-					-0-
10	47399	X	28981	-0-	-18418	-0-	28981	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

05	2728	X	1985	-0-	-743	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2375	-0-	-205	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	1968	-0-	-1163	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	1161	-0-	-1970	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	1	-0-	-3029	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	8	-0-	-2441	-0-	8	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10466	-0-	-244	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
07	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	10822	-0-	-3221	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	10121	-0-	-3469	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	10402	-0-	-3641	-0-	10402	2			N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

05	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	18	1	8885	2	N	-0-					-0-
06	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	16	1	8353	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6362	-0-	-1450	-0-	13	1	6349	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	4793	-0-	-3019	-0-	10	1	4783	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	4022	-0-	-3538	-0-	8	1	4014	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	3813	-0-	-3999	-0-	8	1	3805	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

05	63519	X	63519	-0-	-0-	-0-	63519	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10598	-0-	-922	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
07	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
08	87658	X	87658	-0-	-0-	-0-	87658	2			N	-0-					-0-
09	87489	X	87489	-0-	-0-	-0-	87489	2			N	-0-					-0-
*10	58228	X	58228	-0-	-0-	-0-	58228	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
05	10757	X	5764	-0-	-4993	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	517	-0-	-9893	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	442	-0-	-7494	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
09	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	16298	2			N	-0-					-0-
*10	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	16348	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
05	13082	X	10292	-0-	-2790	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	9235	-0-	-3305	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
07	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	15243	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11032	-0-	-1926	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9645	-0-	-315	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	12068	-0-	-3184	-0-	12068	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
05	128285	X	128285	-0-	-0-	-0-	128285	2			N	-0-					-0-
06	32850	X	21274	-0-	-11576	-0-	21274	2			N	-0-					-0-
07	33945	X	11066	-0-	-22879	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
08	92892	X	92892	-0-	-0-	-0-	92892	2			N	-0-					-0-
09	99535	X	99535	-0-	-0-	-0-	99535	2			N	-0-					-0-
*10	97106	X	97106	-0-	-0-	-0-	97106	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	13919	X	12708	-0-	-1211	-0-	12708	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	1301	-0-	-12169	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	1478	-0-	-12441	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
08	19199	X	19199	-0-	-0-	-0-	19199	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	13253	-0-	-217	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	10625	-0-	-2085	-0-	10625	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10846	-0-	-674	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	10762	-0-	-1142	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11113	-0-	-853	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	10559	-0-	-1021	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11052	-0-	-914	-0-	11052	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	15283	X	10634	-0-	-4649	-0-	11	1	10623	2	N	-0-					-0-
06	12870	X	10450	-0-	-2420	-0-	10	1	10440	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	11107	-0-	-859	-0-	11	1	11096	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	9711	-0-	-2255	-0-	10	1	9701	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	10318	-0-	-152	-0-	10	1	10308	2	N	-0-					-0-
10	11098	X	10986	-0-	-112	-0-	11	1	10975	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
05	15500	X	13465	-0-	-2035	-0-	13465	2			Y	-0-					54
06	15000	X	12120	-0-	-2880	-0-	12120	2			Y	-0-					54
07	16616	X	13839	-0-	-2777	-0-	13839	2			Y	-0-					54
08	16616	X	13001	-0-	-3615	-0-	13001	2			Y	-0-					54
09	16080	X	10483	-0-	-5597	-0-	10483	2			Y	-0-					54
*10	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	13986	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
05	10354	X	9962	-0-	-392	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
06	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
07	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
08	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9591	-0-	-639	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9737	-0-	-834	-0-	9737	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
05	6324	X	5599	-0-	-725	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5164	-0-	-836	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5227	-0-	-725	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4481	-0-	-1254	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4242	-0-	-1308	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4686	-0-	-925	-0-	4686	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20057	X	16852	-0-	-3205	-0-	33	1	16819	2	N	-0-					-0-
06	19200	X	16155	-0-	-3045	-0-	31	1	16124	2	N	-0-					-0-
07	19840	X	17250	-0-	-2590	-0-	34	1	17216	2	N	-0-					-0-
08	19344	X	16986	-0-	-2358	-0-	34	1	16952	2	N	-0-					-0-
09	18720	X	14997	-0-	-3723	-0-	29	1	14968	2	N	-0-					-0-
10	17236	X	16139	-0-	-1097	-0-	32	1	16107	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	28334	X	25202	-0-	-3132	-0-	50	1	25152	2	N	-0-			-0-
06	27420	X	23106	-0-	-4314	-0-	45	1	23061	2	N	-0-			-0-
07	28334	X	24745	-0-	-3589	-0-	49	1	24696	2	N	-0-			-0-
08	25420	X	22838	-0-	-2582	-0-	45	1	22793	2	N	-0-			-0-
09	24687	X	24687	-0-	-0-	-0-	49	1	24638	2	N	-0-			-0-
10	25203	X	23970	-0-	-1233	-0-	48	1	23922	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	16554	X	13432	-0-	-3122	-0-	13432	2			N	-0-			-0-
06	15270	X	3898	-0-	-11372	-0-	3898	2			N	-0-			-0-
07	14787	X	338	-0-	-14449	-0-	338	2			N	-0-			-0-
08	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	20475	2			N	-0-			-0-
09	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	14650	2			N	-0-			-0-
10	13423	X	13197	-0-	-226	-0-	13197	2			N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	23715	X	16477	-0-	-7238	-0-	16477	2			N	-0-			-0-
06	22950	X	4576	-0-	-18374	-0-	4576	2			N	-0-			-0-
07	23715	X	887	-0-	-22828	-0-	887	2			N	-0-			-0-
08	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	18046	2			N	-0-			-0-
09	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	18060	2			N	-0-			-0-
10	16492	X	12022	-0-	-4470	-0-	12022	2			N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	13	1	13070	2	N	-0-			-0-
06	15720	X	12733	-0-	-2987	-0-	13	1	12720	2	N	-0-			-0-
07	16244	X	12826	-0-	-3418	-0-	13	1	12813	2	N	-0-			-0-
08	16244	X	12213	-0-	-4031	-0-	12	1	12201	2	N	-0-			-0-
09	13830	X	11671	-0-	-2159	-0-	13	1	11658	2	N	-0-			-0-
10	13144	X	12294	-0-	-850	-0-	15	1	12279	2	N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21142	X	20546	-0-	-596	-0-	21	1	20525	2	N	-0-					-0-
06	20010	X	18316	-0-	-1694	-0-	18	1	18298	2	N	-0-					-0-
07	20677	X	19041	-0-	-1636	-0-	19	1	19022	2	N	-0-					-0-
08	20677	X	18866	-0-	-1811	-0-	19	1	18847	2	N	-0-					-0-
09	19890	X	17755	-0-	-2135	-0-	18	1	17737	2	N	-0-					-0-
10	20553	X	18718	-0-	-1835	-0-	19	1	18651	2	N	44	44	8			-0-
							48	9									

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	7440	X	6663	-0-	-777	-0-	7	1	6656	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6246	-0-	-954	-0-	6	1	6240	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7109	-0-	-455	-0-	7	1	7102	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	6836	-0-	-728	-0-	7	1	6829	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	5695	-0-	-1625	-0-	6	1	5689	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6705	-0-	-394	-0-	7	1	6698	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

05	34517	X	34517	-0-	-0-	-0-	34517	2			N	-0-					-0-
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
07	41083	X	41083	-0-	-0-	-0-	41083	2			N	-0-					-0-
08	114053	X	114053	-0-	-0-	-0-	114053	2			N	-0-					-0-
09	106571	X	106571	-0-	-0-	-0-	106571	2			N	-0-					-0-
*10	139611	X	139611	-0-	-0-	-0-	139611	2			N	-0-					-0-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
08	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
09	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1290	-0-	1290	1290	1290	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	5704	X	2900	-0-	-2804	-0-	2900	2			N	-0-			-0-
06	3720	X	2860	-0-	-860	-0-	2860	2			N	-0-			-0-
07	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-			-0-
08	2976	X	2503	-0-	-473	-0-	2503	2			N	-0-			-0-
09	2880	X	2189	-0-	-691	-0-	2189	2			N	-0-			-0-
10	3875	X	3707	-0-	-168	-0-	3707	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

05	14136	X	13543	-0-	-593	-0-	13543	2			N	-0-			-0-
06	13680	X	12244	-0-	-1436	-0-	12244	2			N	-0-			-0-
07	13547	X	12205	-0-	-1342	-0-	12205	2			N	-0-			-0-
08	13547	X	12035	-0-	-1512	-0-	12035	2			N	-0-			-0-
09	13110	X	11422	-0-	-1688	-0-	11422	2			N	-0-			-0-
10	13547	X	11599	-0-	-1948	-0-	11599	2			N	-0-			-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

05	7626	X	1741	-0-	-5885	-0-	3	1	1738	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	381	-0-	-4929	-0-	1	1	380	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	62	-0-	-5425	-0-	62	2			N	-0-			-0-
08	5084	X	2072	-0-	-3012	-0-	4	1	2068	2	N	-0-			-0-
09	4920	X	1	-0-	-4919	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	27	1	13353	2	N	-0-			-0-
06	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	23	1	11503	2	N	-0-			-0-
07	12028	X	11700	-0-	-328	-0-	23	1	11677	2	N	-0-			-0-
08	13392	X	11147	-0-	-2245	-0-	22	1	11125	2	N	-0-			-0-
09	12960	X	10130	-0-	-2830	-0-	20	1	10110	2	N	-0-			-0-
10	13392	X	11279	-0-	-2113	-0-	22	1	11257	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

05	17546	X	16179	-0-	-1367	-0-	16	1	16163	2	N	-0-			-0-
06	17070	X	15277	-0-	-1793	-0-	15	1	15262	2	N	-0-			-0-
07	17639	X	15574	-0-	-2065	-0-	16	1	15558	2	N	-0-			-0-
08	17639	X	14958	-0-	-2681	-0-	15	1	14943	2	N	-0-			-0-
09	16020	X	13801	-0-	-2219	-0-	14	1	13787	2	N	-0-			-0-
10	16182	X	15623	-0-	-559	-0-	16	1	15607	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	14508	X	11276	-0-	-3232	-0-	12	1	11264	2	N	-0-			-0-
06	14040	X	10959	-0-	-3081	-0-	11	1	10948	2	N	-0-			-0-
07	13795	X	10884	-0-	-2911	-0-	11	1	10873	2	N	-0-			-0-
08	12989	X	10615	-0-	-2374	-0-	11	1	10604	2	N	-0-			-0-
09	11760	X	10146	-0-	-1614	-0-	10	1	10136	2	N	-0-			-0-
*10	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11	1	11450	2	N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	8711	X	5509	-0-	-3202	-0-	5509	2			N	-0-			-0-
06	6960	X	1028	-0-	-5932	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
07	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
08	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			N	-0-			-0-
09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-			-0-
*10	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-			-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

05	38378	X	34588	-0-	-3790	-0-	68	1	34520	2	N	-0-			-0-
06	35880	X	31587	-0-	-4293	-0-	63	1	31524	2	N	-0-			-0-
07	37076	X	31131	-0-	-5945	-0-	62	1	31069	2	N	-0-			-0-
08	35557	X	31536	-0-	-4021	-0-	62	1	31474	2	N	-0-			-0-
09	34410	X	29716	-0-	-4694	-0-	59	1	29657	2	N	-0-			-0-
10	34596	X	30199	-0-	-4397	-0-	60	1	30139	2	N	-0-			-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

05	28775	X	28775	-0-	-0-	-0-	30	1	28745	2	N	-0-			-0-
06	32156	X	32156	-0-	-0-	-0-	32	1	32124	2	N	-0-			-0-
07	35729	X	35729	-0-	-0-	-0-	35	1	35694	2	N	-0-			-0-
08	33003	X	33003	-0-	-0-	-0-	33	1	32970	2	N	-0-			-0-
09	32160	X	24440	-0-	-7720	-0-	24	1	24416	2	N	-0-			-0-
10	33852	X	22917	-0-	-10935	-0-	23	1	22894	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

05	21638	X	19754	-0-	-1884	-0-	20	1	19734	2	N	-0-			-0-
06	21540	X	18968	-0-	-2572	-0-	19	1	18949	2	N	-0-			-0-
07	22258	X	19126	-0-	-3132	-0-	19	1	19107	2	N	-0-			-0-
08	22258	X	18887	-0-	-3371	-0-	19	1	18868	2	N	-0-			-0-
09	19500	X	16968	-0-	-2532	-0-	17	1	16951	2	N	-0-			-0-
10	19747	X	18596	-0-	-1151	-0-	19	1	18577	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	13981	X	12860	-0-	-1121	-0-	13	1	12847	2	N	-0-					-0-
06	13800	X	11925	-0-	-1875	-0-	12	1	11913	2	N	-0-					-0-
07	14260	X	11903	-0-	-2357	-0-	12	1	11891	2	N	-0-					-0-
08	14260	X	12578	-0-	-1682	-0-	13	1	12565	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	12186	-0-	-384	-0-	12	1	12174	2	N	-0-					-0-
*10	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	14	1	14125	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
05	70766	X	70766	-0-	-0-	-0-	72	1	70694	2	N	-0-					-0-
06	69284	X	69284	-0-	-0-	-0-	68	1	69216	2	N	-0-					-0-
07	70418	X	70418	-0-	-0-	-0-	69	1	70349	2	N	-0-					-0-
08	69098	X	69098	-0-	-0-	-0-	68	1	69030	2	N	-0-					-0-
09	63945	X	63945	-0-	-0-	-0-	63	1	63882	2	N	-0-					-0-
*10	63831	X	63831	-0-	-0-	-0-	63	1	63768	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
05	20646	X	20051	-0-	-595	-0-	20	1	20031	2	Y	-0-					19
06	22320	X	18965	-0-	-3355	-0-	19	1	18946	2	Y	-0-					19
07	23064	X	19279	-0-	-3785	-0-	19	1	19260	2	Y	-0-					19
08	23064	X	19099	-0-	-3965	-0-	19	1	19080	2	Y	-0-					19
09	19410	X	17659	-0-	-1751	-0-	18	1	17641	2	Y	-0-					19
10	20057	X	18976	-0-	-1081	-0-	19	1	18892	2	Y	59	59	8			19
							65	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
05	14043	X	12792	-0-	-1251	-0-	13	1	12779	2	Y	-0-					-0-
06	14070	X	12140	-0-	-1930	-0-	12	1	12128	2	Y	-0-					-0-
07	14539	X	12451	-0-	-2088	-0-	12	1	12439	2	Y	-0-					-0-
08	14539	X	12297	-0-	-2242	-0-	12	1	12285	2	Y	-0-					-0-
09	12390	X	11785	-0-	-605	-0-	12	1	11773	2	Y	-0-					-0-
10	12803	X	12604	-0-	-199	-0-	13	1	12571	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									

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
05	13423	X	12153	-0-	-1270	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	12177	-0-	-273	-0-	12177	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11503	-0-	-1145	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	11047	-0-	-1477	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	10501	-0-	-1679	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	10834	-0-	-1752	-0-	10834	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	11284	X	6909	-0-	-4375	-0-	6909	2			N	-0-			-0-
06	10920	X	3479	-0-	-7441	-0-	3479	2			N	-0-			-0-
07	8990	X	2423	-0-	-6567	-0-	2423	2			N	-0-			-0-
08	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-			-0-
09	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10555	2			N	-0-			-0-
*10	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-			-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		5419	-0-	5419	5419	5419	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		3876	-0-	3876	9295	3876	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		30713	-0-	30713	40008	30713	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	29233	X	24306	-0-	-4927	-0-	24	1	24282	2	N	-0-			-0-
06	28290	X	25454	-0-	-2836	-0-	26	1	25428	2	N	-0-			-0-
07	29233	X	17811	-0-	-11422	-0-	17	1	17794	2	N	-0-			-0-
08	27373	X	20848	-0-	-6525	-0-	20	1	20828	2	N	-0-			-0-
09	26490	X	20835	-0-	-5655	-0-	20	1	20815	2	N	-0-			-0-
10	26288	X	21958	-0-	-4330	-0-	20	1	21938	2	N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

05	19685	X	17967	-0-	-1718	-0-	17967	2			N	-0-			-0-
06	18840	X	17228	-0-	-1612	-0-	17228	2			N	-0-			-0-
07	19468	X	17304	-0-	-2164	-0-	17304	2			N	-0-			-0-
08	18476	X	17646	-0-	-830	-0-	17646	2			N	-0-			-0-
09	17880	X	16627	-0-	-1253	-0-	16627	2			N	-0-			-0-
10	17980	X	16646	-0-	-1334	-0-	16646	2			N	-0-			-0-

WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
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
05	24831	X	21781	-0-	-3050	-0-	22	1	21759	2	N	-0-			-0-
06	23490	X	20352	-0-	-3138	-0-	20	1	20332	2	N	-0-			-0-
07	24273	X	21744	-0-	-2529	-0-	22	1	21722	2	N	-0-			-0-
08	24273	X	20593	-0-	-3680	-0-	21	1	20572	2	N	-0-			-0-
09	21480	X	19929	-0-	-1551	-0-	20	1	19909	2	N	-0-			-0-
*10	22222	X	22222	-0-	-0-	-0-	22	1	22200	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

05	26722	X	24103	-0-	-2619	-0-	24	1	24079	2	N	-0-			-0-
06	25350	X	23306	-0-	-2044	-0-	23	1	23283	2	N	-0-			-0-
07	26195	X	23657	-0-	-2538	-0-	24	1	23633	2	N	-0-			-0-
08	26195	X	22958	-0-	-3237	-0-	23	1	22935	2	N	-0-			-0-
09	23580	X	19510	-0-	-4070	-0-	19	1	19491	2	N	-0-			-0-
10	24118	X	22087	-0-	-2031	-0-	22	1	22065	2	N	-0-			-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

05	419573	X	419573	-0-	-0-	-0-	419573	2			N	-0-			-0-
06	407809	X	407809	-0-	-0-	-0-	407809	2			N	-0-			-0-
07	420522	X	420522	-0-	-0-	-0-	420522	2			N	-0-			-0-
08	427575	X	427575	-0-	-0-	-0-	427575	2			N	-0-			-0-
09	398634	X	398634	-0-	-0-	-0-	398634	2			N	-0-			-0-
*10	416072	X	416072	-0-	-0-	-0-	416072	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

05	43834	X	32790	-0-	-11044	-0-	33	1	32757	2	N	-0-			-0-
06	37050	X	31983	-0-	-5067	-0-	32	1	31951	2	N	-0-			-0-
07	37882	X	32599	-0-	-5283	-0-	32	1	32567	2	N	-0-			-0-
08	35371	X	31609	-0-	-3762	-0-	31	1	31578	2	N	-0-			-0-
09	32490	X	32490	-0-	-0-	-0-	31	1	32459	2	N	-0-			-0-
*10	32489	X	32489	-0-	-0-	-0-	31	1	32458	2	N	-0-			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

05	31372	X	28099	-0-	-3273	-0-	28	1	28071	2	N	-0-			-0-
06	29790	X	26947	-0-	-2843	-0-	27	1	26920	2	N	-0-			-0-
07	30783	X	26616	-0-	-4167	-0-	27	1	26589	2	N	-0-			-0-
08	30783	X	23368	-0-	-7415	-0-	23	1	23345	2	N	-0-			-0-
09	28080	X	7069	-0-	-21011	-0-	7	1	7062	2	N	-0-			-0-
*10	40850	X	40850	-0-	-0-	-0-	41	1	40809	2	N	-0-			-0-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

05	20088	X	16548	-0-	-3540	-0-	16	1	16532	2	N	-0-			-0-
06	19440	X	13985	-0-	-5455	-0-	14	1	13971	2	N	-0-			-0-
07	18197	X	13548	-0-	-4649	-0-	14	1	13534	2	N	-0-			-0-
08	18073	X	13459	-0-	-4614	-0-	14	1	13445	2	N	-0-			-0-
09	16020	X	12846	-0-	-3174	-0-	13	1	12833	2	N	-0-			-0-
10	16554	X	14257	-0-	-2297	-0-	15	1	14242	2	N	-0-			-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

05	31155	X	15748	-0-	-15407	-0-	15748	2			N	-0-			-0-
06	28500	X	3713	-0-	-24787	-0-	3713	2			N	-0-			-0-
07	24614	X	4557	-0-	-20057	-0-	4557	2			N	-0-			-0-
08	26956	X	26956	-0-	-0-	-0-	26956	2			N	-0-			-0-
09	27696	X	27696	-0-	-0-	-0-	27696	2			N	-0-			-0-
*10	24615	X	24615	-0-	-0-	-0-	24615	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37076	X	29953	-0-	-7123	-0-	29953	2			N	-0-					-0-
06	35520	X	28048	-0-	-7472	-0-	28048	2			N	-0-					-0-
07	34441	X	29520	-0-	-4921	-0-	29520	2			N	-0-					-0-
08	32023	X	29108	-0-	-2915	-0-	29108	2			N	-0-					-0-
09	30990	X	26244	-0-	-4746	-0-	26244	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	27120	-0-	-2826	-0-	27120	2			N	-0-					-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34224	X	21992	-0-	-12232	-0-	21992	2			N	-0-					-0-
06	33120	X	2070	-0-	-31050	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
07	34224	X	7796	-0-	-26428	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
08	25162	X	25162	-0-	-0-	-0-	25162	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	19	-0-	-21251	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	21979	X	14	-0-	-21965	-0-	14	2			N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	337906	X	337906	-0-	-0-	-0-	337906	2			N	-0-					-0-
06	307662	X	307662	-0-	-0-	-0-	307662	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		302401	-0-	302401	302401	302401	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		284258	-0-	284258	586659	284258	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		266169	-0-	266169	852828	266169	2			N	-0-					-0-
*10	1114804	X	261976	-0-	-852828	-0-	261976	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16058	X	15576	-0-	-482	-0-	16	1	15560	2	N	-0-					-0-
06	15930	X	13449	-0-	-2481	-0-	13	1	13436	2	N	-0-					-0-
07	16461	X	14189	-0-	-2272	-0-	14	1	14175	2	N	-0-					-0-
08	16461	X	11745	-0-	-4716	-0-	12	1	11733	2	N	-0-					-0-
09	15060	X	3384	-0-	-11676	-0-	3	1	3381	2	N	-0-					-0-
*10	20654	X	20654	-0-	-0-	-0-	21	1	20633	2	N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20956	X	19339	-0-	-1617	-0-	19339	2			N	-0-					-0-
06	20130	X	16781	-0-	-3349	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	19052	-0-	-788	-0-	19052	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	18297	-0-	-1326	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
09	18990	X	17470	-0-	-1520	-0-	17470	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	16698	-0-	-2646	-0-	16698	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	80941	X	62555	-0-	-18386	-0-	124	1	62431	2	N	-0-			-0-
06	77790	X	57567	-0-	-20223	-0-	113	1	57454	2	N	-0-			-0-
07	75454	X	69089	-0-	-6365	-0-	137	1	68952	2	N	-0-			-0-
08	64751	X	64751	-0-	-0-	-0-	129	1	64622	2	N	-0-			-0-
09	60604	X	60604	-0-	-0-	-0-	120	1	60484	2	N	-0-			-0-
*10	59189	X	59189	-0-	-0-	-0-	117	1	59072	2	N	-0-			-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

05	21576	X	20709	-0-	-867	-0-	21	1	20688	2	N	-0-			-0-
06	22110	X	18977	-0-	-3133	-0-	19	1	18958	2	N	-0-			-0-
07	22847	X	19212	-0-	-3635	-0-	19	1	19193	2	N	-0-			-0-
08	22847	X	19202	-0-	-3645	-0-	19	1	19183	2	N	-0-			-0-
09	20040	X	17646	-0-	-2394	-0-	18	1	17628	2	N	-0-			-0-
10	20708	X	19374	-0-	-1334	-0-	19	1	19355	2	N	-0-			-0-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

05	64604	X	47554	-0-	-17050	-0-	47554	2			N	-0-			-0-
06	57990	X	44642	-0-	-13348	-0-	44642	2			N	-0-			-0-
07	55180	X	44127	-0-	-11053	-0-	44127	2			N	-0-			-0-
08	52328	X	47569	-0-	-4759	-0-	47569	2			N	-0-			-0-
09	48390	X	39961	-0-	-8429	-0-	39961	2			N	-0-			-0-
10	47554	X	40502	-0-	-7052	-0-	40502	2			N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

05	17112	X	15021	-0-	-2091	-0-	15	1	15006	2	N	-0-			-0-
06	17070	X	14077	-0-	-2993	-0-	14	1	14063	2	N	-0-			-0-
07	17639	X	14965	-0-	-2674	-0-	15	1	14950	2	N	-0-			-0-
08	17639	X	13164	-0-	-4475	-0-	13	1	13151	2	N	-0-			-0-
09	15000	X	3826	-0-	-11174	-0-	4	1	3822	2	N	-0-			-0-
*10	22159	X	22159	-0-	-0-	-0-	22	1	22137	2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

05	19096	X	16906	-0-	-2190	-0-	17	1	16889	2	N	-0-			-0-
06	18570	X	15797	-0-	-2773	-0-	16	1	15781	2	N	-0-			-0-
07	19189	X	16253	-0-	-2936	-0-	16	1	16237	2	N	-0-			-0-
08	19189	X	14105	-0-	-5084	-0-	14	1	14091	2	N	-0-			-0-
09	16740	X	4262	-0-	-12478	-0-	4	1	4258	2	N	-0-			-0-
*10	22775	X	22775	-0-	-0-	-0-	23	1	22752	2	N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

05	28489	X	25876	-0-	-2613	-0-	25876	2			N	-0-			-0-
06	26790	X	24138	-0-	-2652	-0-	24138	2			N	-0-			-0-
07	27032	X	23971	-0-	-3061	-0-	23971	2			N	-0-			-0-
08	26474	X	23359	-0-	-3115	-0-	23359	2			N	-0-			-0-
09	25050	X	22233	-0-	-2817	-0-	22233	2			N	-0-			-0-
10	25885	X	22392	-0-	-3493	-0-	22392	2			N	-0-			-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

05	155186	X	154611	-0-	-575	-0-	154611	2			N	-0-			-0-
06	156030	X	146739	-0-	-9291	-0-	146739	2			N	-0-			-0-
07	161231	X	147246	-0-	-13985	-0-	147246	2			N	-0-			-0-
08	161231	X	137892	-0-	-23339	-0-	137892	2			N	-0-			-0-
09	149610	X	129447	-0-	-20163	-0-	129447	2			N	-0-			-0-
10	154597	X	124896	-0-	-29701	-0-	124896	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	45012	X	41722	-0-	-3290	-0-	82	1	41640	2	N	-0-			-0-
06	43560	X	37494	-0-	-6066	-0-	74	1	37420	2	N	-0-			-0-
07	45012	X	41052	-0-	-3960	-0-	81	1	40971	2	N	-0-			-0-
08	43865	X	39442	-0-	-4423	-0-	78	1	39364	2	N	-0-			-0-
09	42090	X	39113	-0-	-2977	-0-	77	1	39036	2	N	-0-			-0-
10	41726	X	40820	-0-	-906	-0-	81	1	40739	2	N	-0-			-0-

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
05	20398	X	19083	-0-	-1315	-0-	19	1	19064	2	N	-0-			-0-
06	20970	X	18031	-0-	-2939	-0-	18	1	18013	2	N	-0-			-0-
07	21669	X	18139	-0-	-3530	-0-	18	1	18121	2	N	-0-			-0-
08	21669	X	16795	-0-	-4874	-0-	17	1	16778	2	N	-0-			-0-
09	18930	X	5291	-0-	-13639	-0-	5	1	5286	2	N	-0-			-0-
*10	26522	X	26522	-0-	-0-	-0-	26	1	26496	2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15841	X	14667	-0-	-1174	-0-	15	1	14652	2	N	-0-			-0-
06	15900	X	13299	-0-	-2601	-0-	13	1	13286	2	N	-0-			-0-
07	16430	X	13283	-0-	-3147	-0-	13	1	13270	2	N	-0-			-0-
08	16430	X	11282	-0-	-5148	-0-	11	1	11271	2	N	-0-			-0-
09	14190	X	3580	-0-	-10610	-0-	4	1	3576	2	N	-0-			-0-
*10	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	19	1	18835	2	N	-0-			-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	49941	X	44829	-0-	-5112	-0-	88	1	44741	2	N	-0-			-0-
06	51780	X	41269	-0-	-10511	-0-	82	1	41187	2	N	-0-			-0-
07	53506	X	42249	-0-	-11257	-0-	84	1	42165	2	N	-0-			-0-
08	53506	X	40868	-0-	-12638	-0-	81	1	40787	2	N	-0-			-0-
09	38443	X	38443	-0-	-0-	-0-	76	1	38367	2	N	-0-			-0-
*10	39326	X	39326	-0-	-0-	-0-	78	1	39248	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
05	42222	X	32744	-0-	-9478	-0-	32744	2			N	-0-			-0-
06	38400	X	28830	-0-	-9570	-0-	28830	2			N	-0-			-0-
07	36332	X	34059	-0-	-2273	-0-	34059	2			N	-0-			-0-
08	35526	X	28557	-0-	-6969	-0-	28557	2			N	-0-			-0-
09	33270	X	29404	-0-	-3866	-0-	29404	2			N	-0-			-0-
10	34069	X	29175	-0-	-4894	-0-	29175	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
05	15779	X	15162	-0-	-617	-0-	15162	2			N	-0-			-0-
06	15150	X	13895	-0-	-1255	-0-	13895	2			N	-0-			-0-
07	15655	X	13681	-0-	-1974	-0-	13681	2			N	-0-			-0-
08	15159	X	13242	-0-	-1917	-0-	13242	2			N	-0-			-0-
09	14670	X	12629	-0-	-2041	-0-	12629	2			N	-0-			-0-
10	15159	X	12919	-0-	-2240	-0-	12919	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	41788	X	36810	-0-	-4978	-0-	37	1	36773	2	N	-0-			-0-
06	41520	X	34301	-0-	-7219	-0-	34	1	34267	2	N	-0-			-0-
07	42904	X	34559	-0-	-8345	-0-	35	1	34524	2	N	-0-			-0-
08	42904	X	31968	-0-	-10936	-0-	32	1	31936	2	N	-0-			-0-
09	37410	X	9562	-0-	-27848	-0-	10	1	9552	2	N	-0-			-0-
*10	48053	X	48053	-0-	-0-	-0-	48	1	48005	2	N	-0-			-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

05	55490	X	44891	-0-	-10599	-0-	89	1	44802	2	N	-0-			-0-
06	49500	X	42166	-0-	-7334	-0-	83	1	42083	2	N	-0-			-0-
07	49600	X	43600	-0-	-6000	-0-	86	1	43514	2	N	-0-			-0-
08	46934	X	42182	-0-	-4752	-0-	83	1	42099	2	N	-0-			-0-
09	44850	X	39848	-0-	-5002	-0-	79	1	39769	2	N	-0-			-0-
10	44888	X	41329	-0-	-3559	-0-	82	1	41247	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

05	58218	X	32203	-0-	-26015	-0-	32203	2			N	-0-			-0-
06	56340	X	17498	-0-	-38842	-0-	17498	2			N	-0-			-0-
07	53196	X	33643	-0-	-19553	-0-	33643	2			N	-0-			-0-
08	42563	X	30073	-0-	-12490	-0-	30073	2			N	-0-			-0-
09	36180	X	28861	-0-	-7319	-0-	28861	2			N	-0-			-0-
10	33635	X	29219	-0-	-4416	-0-	29219	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	207390	X	164878	-0-	-42512	-0-	164878	2			N	-0-					-0-
06	192750	X	154700	-0-	-38050	-0-	154700	2			N	-0-					-0-
07	191580	X	151637	-0-	-39943	-0-	151637	2			N	-0-					-0-
08	183303	X	144483	-0-	-38820	-0-	144483	2			N	-0-					-0-
09	160110	X	139804	-0-	-20306	-0-	139804	2			N	-0-					-0-
10	164889	X	145532	-0-	-19357	-0-	145532	2			N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

05	148583	X	-0-	-0-	-148583	-0-					N	-0-					-0-
06	189754	X	189754	-0-	-0-	-0-	189754	2			N	-0-					-0-
07	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
08	22576	X	22576	-0-	-0-	-0-	22576	2			N	-0-					-0-
09	69326	X	69326	-0-	-0-	-0-	69326	2			N	-0-					-0-
*10	62580	X	62580	-0-	-0-	-0-	62580	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

05	32519	X	28143	-0-	-4376	-0-	28143	2			N	-0-					-0-
06	30510	X	26417	-0-	-4093	-0-	26417	2			N	-0-					-0-
07	31403	X	25891	-0-	-5512	-0-	25891	2			N	-0-					-0-
08	29915	X	25446	-0-	-4469	-0-	25446	2			N	-0-					-0-
09	27240	X	23789	-0-	-3451	-0-	23789	2			N	-0-					-0-
10	28148	X	24130	-0-	-4018	-0-	24130	2			N	-0-					-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

05	42098	X	30264	-0-	-11834	-0-	30	1	30234	2	N	-0-					-0-
06	40740	X	29185	-0-	-11555	-0-	29	1	29156	2	N	-0-					-0-
07	41509	X	39110	-0-	-2399	-0-	40	1	39070	2	N	-0-					-0-
08	42060	X	42060	-0-	-0-	-0-	43	1	42017	2	N	-0-					-0-
09	33641	X	33641	-0-	-0-	-0-	35	1	33606	2	N	-0-					-0-
10	39122	X	38662	-0-	-460	-0-	39	1	38623	2	N	-0-					-0-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

05	94705	X	71616	-0-	-23089	-0-	73	1	71543	2	N	-0-					-0-
06	87420	X	70542	-0-	-16878	-0-	70	1	70472	2	N	-0-					-0-
07	72090	X	72090	-0-	-0-	-0-	71	1	72019	2	N	-0-					-0-
08	67424	X	67424	-0-	-0-	-0-	67	1	67357	2	N	-0-					-0-
09	63626	X	63626	-0-	-0-	-0-	63	1	63563	2	N	-0-					-0-
*10	63384	X	63384	-0-	-0-	-0-	63	1	63321	2	N	-0-					-0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

05	155744	X	-0-	-0-	-155744	-0-					N	-0-					-0-
06	150720	X	-0-	-0-	-150720	-0-					N	-0-					-0-
07	147808	X	-0-	-0-	-147808	-0-					N	-0-					-0-
08	82615	X	52704	-0-	-29911	-0-	52704	2			N	-0-					-0-
09	122685	X	122685	-0-	-0-	-0-	122685	2			N	-0-					-0-
*10	109937	X	109937	-0-	-0-	-0-	109937	2			N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

05	32953	X	29212	-0-	-3741	-0-	29	1	29183	2	N	-0-					-0-
06	31800	X	27339	-0-	-4461	-0-	27	1	27312	2	N	-0-					-0-
07	32860	X	27114	-0-	-5746	-0-	27	1	27087	2	N	-0-					-0-
08	32860	X	24413	-0-	-8447	-0-	24	1	24389	2	N	-0-					-0-
09	29010	X	25850	-0-	-3160	-0-	26	1	25824	2	N	-0-					-0-
10	29202	X	28045	-0-	-1157	-0-	28	1	28017	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	22813	2			N	-0-			-0-
06	41265	X	41265	-0-	-0-	-0-	41265	2			N	-0-			-0-
07	39059	X	39059	-0-	-0-	-0-	39059	2			N	-0-			-0-
08	37802	X	37802	-0-	-0-	-0-	37802	2			N	-0-			-0-
09	35775	X	35775	-0-	-0-	-0-	35775	2			N	-0-			-0-
*10	35638	X	35638	-0-	-0-	-0-	35638	2			N	-0-			-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	537678	X	537678	-0-	-0-	-0-	537678	2			N	-0-			-0-
06	479142	X	479142	-0-	-0-	-0-	479142	2			N	-0-			-0-
07	498565	X	498565	-0-	-0-	-0-	498565	2			N	-0-			-0-
08	517947	X	517947	-0-	-0-	-0-	517947	2			N	-0-			-0-
09	479010	X	479010	-0-	-0-	-0-	479010	2			N	-0-			-0-
*10	227348	X	227348	-0-	-0-	-0-	227348	2			N	-0-			-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

05	101048	X	101048	-0-	-0-	-0-	101	1	100947	2	N	-0-			-0-
06	96258	X	96258	-0-	-0-	-0-	95	1	96163	2	N	-0-			-0-
07	109322	X	109322	-0-	-0-	-0-	111	1	109211	2	N	-0-			-0-
08	111136	X	111136	-0-	-0-	-0-	114	1	111022	2	N	-0-			-0-
09	100738	X	100738	-0-	-0-	-0-	104	1	100634	2	N	-0-			-0-
*10	101389	X	101389	-0-	-0-	-0-	103	1	101286	2	N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

05	309114	X	309114	-0-	-0-	-0-	309114	2			N	-0-			-0-
06	278597	X	278597	-0-	-0-	-0-	278597	2			N	-0-			-0-
07	285716	X	285716	-0-	-0-	-0-	285716	2			N	-0-			-0-
08	296075	X	296075	-0-	-0-	-0-	296075	2			N	-0-			-0-
09	227680	X	227680	-0-	-0-	-0-	227680	2			N	-0-			-0-
*10	94724	X	94724	-0-	-0-	-0-	94724	2			N	-0-			-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

05	456345	X	456345	-0-	-0-	-0-	456345	2			N	-0-			-0-
06	311691	X	311691	-0-	-0-	-0-	311691	2			N	-0-			-0-
07	435501	X	435501	-0-	-0-	-0-	435501	2			N	-0-			-0-
08	433146	X	433146	-0-	-0-	-0-	433146	2			N	-0-			-0-
09	448556	X	448556	-0-	-0-	-0-	448556	2			N	-0-			-0-
*10	438435	X	438435	-0-	-0-	-0-	438435	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	247039	X	214063	-0-	-32976	-0-	214063	2			N	-0-					-0-
06	229350	X	200735	-0-	-28615	-0-	200735	2			N	-0-					-0-
07	232655	X	199431	-0-	-33224	-0-	199431	2			N	-0-					-0-
08	225153	X	187350	-0-	-37803	-0-	187350	2			N	-0-					-0-
09	217470	X	178324	-0-	-39146	-0-	178324	2			N	-0-					-0-
10	214055	X	183288	-0-	-30767	-0-	183288	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	436711	X	436711	-0-	-0-	-0-	436711	2			N	-0-					-0-
06	399750	X	399750	-0-	-0-	-0-	399750	2			N	-0-					-0-
07	416312	X	416312	-0-	-0-	-0-	416312	2			N	-0-					-0-
08	424276	X	424276	-0-	-0-	-0-	424276	2			N	-0-					-0-
09	384070	X	384070	-0-	-0-	-0-	384070	2			N	-0-					-0-
*10	386904	X	386904	-0-	-0-	-0-	386904	2			N	-0-					-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80352	X	59999	-0-	-20353	-0-	60	1	59939	2	N	-0-					-0-
06	73860	X	55870	-0-	-17990	-0-	55	1	55815	2	N	-0-					-0-
07	73036	X	54397	-0-	-18639	-0-	55	1	54342	2	N	-0-					-0-
08	68510	X	50899	-0-	-17611	-0-	52	1	50847	2	N	-0-					-0-
09	59970	X	48896	-0-	-11074	-0-	50	1	48846	2	N	-0-					-0-
10	59985	X	48144	-0-	-11841	-0-	49	1	48095	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	429889	X	429889	-0-	-0-	-0-	429889	2			N	-0-					-0-
06	401936	X	401936	-0-	-0-	-0-	401936	2			N	-0-					-0-
07	404067	X	404067	-0-	-0-	-0-	404067	2			N	-0-					-0-
08	404302	X	404302	-0-	-0-	-0-	404302	2			N	-0-					-0-
09	425053	X	425053	-0-	-0-	-0-	425053	2			N	-0-					-0-
*10	423198	X	423198	-0-	-0-	-0-	423198	2			N	-0-					-0-

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
05	106733	X	-0-	-0-	-106733	-0-					N	-0-					-0-
06	103290	X	-0-	-0-	-103290	-0-					N	-0-					-0-
07	102052	X	96065	-0-	-5987	-0-	96065	2			N	-0-					-0-
08	95883	X	72168	-0-	-23715	-0-	72168	2			N	-0-					-0-
09	125473	X	125473	-0-	-0-	-0-	125473	2			N	-0-					-0-
*10	124756	X	124756	-0-	-0-	-0-	124756	2			N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14465 - 21260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196881	X	191303	-0-	-5578	-0-	191303	2			N	-0-					-0-
06	217048	X	217048	-0-	-0-	-0-	217048	2			N	-0-					-0-
07	208444	X	198063	-0-	-10381	-0-	198063	2			N	-0-					-0-
08	208444	X	188241	-0-	-20203	-0-	188241	2			N	-0-					-0-
09	205140	X	159931	-0-	-45209	-0-	159931	2			N	-0-					-0-
10	211978	X	157956	-0-	-54022	-0-	157956	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

05	214365	X	176823	-0-	-37542	-0-	176823	2			N	-0-					-0-
06	207450	X	201991	-0-	-5459	-0-	201991	2			N	-0-					-0-
07	214365	X	208384	-0-	-5981	-0-	208384	2			N	-0-					-0-
08	203543	X	203543	-0-	-0-	-0-	203543	2			N	-0-					-0-
09	201990	X	189690	-0-	-12300	-0-	189690	2			N	-0-					-0-
10	208723	X	188417	-0-	-20306	-0-	188417	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	148490	X	94679	-0-	-53811	-0-	94679	2			N	-0-					-0-
06	132840	X	84423	-0-	-48417	-0-	84423	2			N	-0-					-0-
07	131781	X	77992	-0-	-53789	-0-	77992	2			N	-0-					-0-
08	125984	X	70057	-0-	-55927	-0-	70057	2			N	-0-					-0-
09	109560	X	62079	-0-	-47481	-0-	62079	2			N	-0-					-0-
10	94674	X	59193	-0-	-35481	-0-	59193	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

05	19541	X	19541	-0-	-0-	-0-	19541	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	12621	-0-	-2109	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	15203	-0-	-2498	-0-	15203	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	13041	-0-	-6489	-0-	13041	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	14880	-0-	-4020	-0-	14880	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	15286	-0-	-4244	-0-	15286	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

05	219356	X	169583	-0-	-49773	-0-	169583	2			N	-0-					-0-
06	212280	X	3902	-0-	-208378	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
07	219356	X	28989	-0-	-190367	-0-	28989	2			N	-0-					-0-
08	213528	X	181983	-0-	-31545	-0-	181983	2			N	-0-					-0-
09	206640	X	168886	-0-	-37754	-0-	168886	2			N	-0-					-0-
*10	193653	X	193653	-0-	-0-	-0-	193653	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232272	X	232272	-0-	-0-	-0-	232272	2			N	-0-					-0-
06	206010	X	172295	-0-	-33715	-0-	172295	2			N	-0-					-0-
07	230237	X	4590	-0-	-225647	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
08	232283	X	-0-	-0-	-232283	-0-					N	-0-					-0-
09	224790	X	-0-	-0-	-224790	-0-					N	-0-					-0-
10	232283	X	-0-	-0-	-232283	-0-					N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232283	X	211550	-0-	-20733	-0-	211550	2			N	-0-					-0-
06	224790	X	163018	-0-	-61772	-0-	163018	2			N	-0-					-0-
07	232283	X	198939	-0-	-33344	-0-	198939	2			N	-0-					-0-
08	213612	X	213612	-0-	-0-	-0-	213612	2			N	-0-					-0-
09	218761	X	218761	-0-	-0-	-0-	218761	2			N	-0-					-0-
*10	226430	X	226430	-0-	-0-	-0-	226430	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	253115	X	215482	-0-	-37633	-0-	215482	2			N	-0-					-0-
06	210570	X	182437	-0-	-28133	-0-	182437	2			N	-0-					-0-
07	215574	X	100797	-0-	-114777	-0-	100797	2			N	-0-					-0-
08	215574	X	201185	-0-	-14389	-0-	201185	2			N	-0-					-0-
09	208620	X	187536	-0-	-21084	-0-	187536	2			N	-0-					-0-
10	215481	X	169627	-0-	-45854	-0-	169627	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 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
05	255936	X	233683	-0-	-22253	-0-	233683	2			N	-0-					-0-
06	247680	X	202886	-0-	-44794	-0-	202886	2			N	-0-					-0-
07	243071	X	215696	-0-	-27375	-0-	215696	2			N	-0-					-0-
08	234732	X	224673	-0-	-10059	-0-	224673	2			N	-0-					-0-
09	226140	X	207272	-0-	-18868	-0-	207272	2			N	-0-					-0-
10	233678	X	223197	-0-	-10481	-0-	223197	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252495	X	246725	-0-	-5770	-0-	246725	2			N	-0-					-0-
06	244350	X	221095	-0-	-23255	-0-	221095	2			N	-0-					-0-
07	248837	X	232934	-0-	-15903	-0-	232934	2			N	-0-					-0-
08	248341	X	233308	-0-	-15033	-0-	233308	2			N	-0-					-0-
09	238770	X	228992	-0-	-9778	-0-	228992	2			N	-0-					-0-
10	246729	X	240050	-0-	-6679	-0-	240050	2			N	-0-					-0-

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
05	214303	X	152957	-0-	-61346	-0-	152957	2			N	-0-					-0-
06	207390	X	2616	-0-	-204774	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
07	214303	X	49447	-0-	-164856	-0-	49447	2			N	-0-					-0-
08	194339	X	176048	-0-	-18291	-0-	176048	2			N	-0-					-0-
09	188070	X	153311	-0-	-34759	-0-	153311	2			N	-0-					-0-
*10	186160	X	186160	-0-	-0-	-0-	186160	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	313100	X	245746	-0-	-67354	-0-	245746	2			N	-0-					-0-
06	303000	X	215889	-0-	-87111	-0-	215889	2			N	-0-					-0-
07	313100	X	239909	-0-	-73191	-0-	239909	2			N	-0-					-0-
08	245737	X	244936	-0-	-801	-0-	244936	2			N	-0-					-0-
09	237810	X	236066	-0-	-1744	-0-	236066	2			N	-0-					-0-
10	245737	X	239457	-0-	-6280	-0-	239457	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	479759	X	479759	-0-	-0-	-0-	479759	2			N	-0-					-0-
06	417830	X	417830	-0-	-0-	-0-	417830	2			N	-0-					-0-
07	354730	X	354730	-0-	-0-	-0-	354730	2			N	-0-					-0-
08	460588	X	460588	-0-	-0-	-0-	460588	2			N	-0-					-0-
09	472656	X	472656	-0-	-0-	-0-	472656	2			N	-0-					-0-
*10	474582	X	474582	-0-	-0-	-0-	474582	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363

05	248490	X	248490	-0-	-0-	-0-	248490	2			N	-0-					-0-
06	223745	X	223745	-0-	-0-	-0-	223745	2			N	-0-					-0-
07	226072	X	226072	-0-	-0-	-0-	226072	2			N	-0-					-0-
08	248496	X	237624	-0-	-10872	-0-	237624	2			N	-0-					-0-
09	240480	X	234096	-0-	-6384	-0-	234096	2			N	-0-					-0-
10	248496	X	237433	-0-	-11063	-0-	237433	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840

05	320726	X	244535	-0-	-76191	-0-	244535	2			N	-0-					-0-
06	310380	X	221338	-0-	-89042	-0-	221338	2			N	-0-					-0-
07	319610	X	245580	-0-	-74030	-0-	245580	2			N	-0-					-0-
08	246915	X	245547	-0-	-1368	-0-	245547	2			N	-0-					-0-
09	238950	X	237751	-0-	-1199	-0-	237751	2			N	-0-					-0-
10	245582	X	245396	-0-	-186	-0-	245396	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: B 2SL RRCID -> 283284 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 13975 PERF.14100 - 21333

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 283742 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14450 - 21533

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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERS WELL #: B 1SL RRCID -> 284180 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13990 - 19533

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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI RAPTORS DU WELL #: H 1 RRCID -> 284247 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 14986 PERF.15540 - 17523

05	191239	X	88457	-0-	-102782	-0-	88457	2			N	-0-					-0-
06	185070	X	-0-	-0-	-185070	-0-					N	-0-					-0-
07	191239	X	87788	-0-	-103451	-0-	87788	2			N	-0-					-0-
08	179366	X	173368	-0-	-5998	-0-	173368	2			N	-0-					-0-
09	178062	X	178062	-0-	-0-	-0-	178062	2			N	-0-					-0-
*10	183700	X	183700	-0-	-0-	-0-	183700	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	480869	X	480869	-0-	-0-	-0-	480869	2			N	-0-			-0-
06	435630	X	435630	-0-	-0-	-0-	435630	2			N	-0-			-0-
07	471165	X	471165	-0-	-0-	-0-	471165	2			N	-0-			-0-
08	397849	X	397849	-0-	-0-	-0-	397849	2			N	-0-			-0-
09	453993	X	453993	-0-	-0-	-0-	453993	2			N	-0-			-0-
*10	482290	X	482290	-0-	-0-	-0-	482290	2			N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988

05	592130	X	592130	-0-	-0-	-0-	592130	2			N	-0-			-0-
06	554354	X	554354	-0-	-0-	-0-	554354	2			N	-0-			-0-
07	573530	X	573530	-0-	-0-	-0-	573530	2			N	-0-			-0-
08	573311	X	573311	-0-	-0-	-0-	573311	2			N	-0-			-0-
09	521363	X	521363	-0-	-0-	-0-	521363	2			N	-0-			-0-
*10	178977	X	178977	-0-	-0-	-0-	178977	2			N	-0-			-0-

MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603

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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MURRAY WELL #: H 1 RRCID -> 284767 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	557310	X	557310	-0-	-0-	-0-	557310	2			N	-0-			-0-
06	254250	X	231631	-0-	-22619	-0-	231631	2			N	-0-			-0-
07	287308	X	232660	-0-	-54648	-0-	232660	2			N	-0-			-0-
08	406582	X	406582	-0-	-0-	-0-	406582	2			N	-0-			-0-
09	464466	X	464466	-0-	-0-	-0-	464466	2			N	-0-			-0-
*10	464623	X	464623	-0-	-0-	-0-	464623	2			N	-0-			-0-

CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 284785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578

05	560913	X	560913	-0-	-0-	-0-	1116	1	559797	2	N	-0-			-0-
06	534145	X	534145	-0-	-0-	-0-	1053	1	533092	2	N	-0-			-0-
07	547000	X	547000	-0-	-0-	-0-	1080	1	545920	2	N	-0-			-0-
08	552801	X	552801	-0-	-0-	-0-	1099	1	551702	2	N	-0-			-0-
09	524487	X	524487	-0-	-0-	-0-	1032	1	523455	2	N	-0-			-0-
*10	573595	X	573595	-0-	-0-	-0-	1133	1	572462	2	N	-0-			-0-

GRIZZLIES DU WELL #: B 1 RRCID -> 284971 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 14673 PERF.14730 - 22788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	732103	X	732103	-0-	-0-	-0-	732103	2		N	-0-			-0-
06	679483	X	679483	-0-	-0-	-0-	679483	2		N	-0-			-0-
07	711369	X	711369	-0-	-0-	-0-	711369	2		N	-0-			-0-
08	723074	X	723074	-0-	-0-	-0-	723074	2		N	-0-			-0-
09	719408	X	719408	-0-	-0-	-0-	719408	2		N	-0-			-0-
*10	743143	X	743143	-0-	-0-	-0-	743143	2		N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: B 1 RRCID -> 285184 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 12602 PERF. N/A

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 2 RRCID -> 285246 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14645 - 21270

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	335296	X	257641	-0-	-77655	-0-	257641	2		N	-0-			-0-
06	324480	X	-0-	-0-	-324480	-0-				N	-0-			-0-
07	335296	X	154193	-0-	-181103	-0-	154193	2		N	-0-			-0-
08	307892	X	216004	-0-	-91888	-0-	216004	2		N	-0-			-0-
09	297960	X	123000	-0-	-174960	-0-	123000	2		N	-0-			-0-
*10	322529	X	322529	-0-	-0-	-0-	322529	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	571082	X	300739	-0-	-270343	-0-	300739	2			N	-0-					-0-
06	552660	X	-0-	-0-	-552660	-0-					N	-0-					-0-
07	571082	X	172893	-0-	-398189	-0-	172893	2			N	-0-					-0-
08	571082	X	395321	-0-	-175761	-0-	395321	2			N	-0-					-0-
09	508560	X	440528	-0-	-68032	-0-	440528	2			N	-0-					-0-
*10	448374	X	448374	-0-	-0-	-0-	448374	2			N	-0-					-0-

CREST F-CREST C ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285629 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 12448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		294598	-0-	294598	329643	294598	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	329643					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		285504	-0-	285504	615147	285504	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		344890	-0-	344890	960037	344890	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		176437	-0-	176437	1136474	176437	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		310087	-0-	310087	1446561	310087	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	681511	X	681511	-0-	-0-	-0-	681511	2			N	-0-					-0-
06	464052	X	464052	-0-	-0-	-0-	464052	2			N	-0-					-0-
07	464541	X	464541	-0-	-0-	-0-	464541	2			N	-0-					-0-
08	684668	X	684668	-0-	-0-	-0-	684668	2			N	-0-					-0-
09	537484	X	537484	-0-	-0-	-0-	537484	2			N	-0-					-0-
*10	487329	X	487329	-0-	-0-	-0-	487329	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI GEODUCKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286006 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 14662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SHUT IN		155815	-0-	155815	155815	155815	2			N	-0-					-0-
06	453510	X	-0-	-0-	-453510	-0-					N	-0-					-0-
07	468627	X	185741	-0-	-282886	-0-	185741	2			N	-0-					-0-
08	468627	X	434430	-0-	-34197	-0-	434430	2			N	-0-					-0-
09	480156	X	480156	-0-	-0-	-0-	480156	2			N	-0-					-0-
*10	801149	X	801149	-0-	-0-	-0-	801149	2			N	-0-					-0-

LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	767160	X	412208	-0-	-354952	-0-	412208	2			N	-0-					-0-
06	390870	X	389902	-0-	-968	-0-	389902	2			N	-0-					-0-
07	403899	X	396576	-0-	-7323	-0-	396576	2			N	-0-					-0-
08	403899	X	361340	-0-	-42559	-0-	361340	2			N	-0-					-0-
09	390870	X	233069	-0-	-157801	-0-	233069	2			N	-0-					-0-
10	403899	X	111225	-0-	-292674	-0-	111225	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 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 14330 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 12214 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 14770 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 287030 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 14496 PERF. N/A

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	1035	-0-	-2313	-0-	28	1	1007	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2415	-0-	-825	-0-	58	1	2357	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2086	-0-	-1262	-0-	49	1	2037	2	Y	-0-					-0-
*08	3348	X	2551	-0-	-797	-0-	57	1	2494	2	Y	-0-					-0-
*09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	85	1	3745	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2349	-0-	-162	-0-	61	1	2288	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

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

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

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
05	1147	N	699	-0-	-448	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	543	-0-	-747	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	894	-0-	-377	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	899	N	701	-0-	-198	-0-	701	3			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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

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

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					97
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-					97
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					97
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					97
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					97
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	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
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	61	1	2384	3	Y	33	33	1			8
							36	9									
06	2520	N	2490	-0-	-30	-0-	44	1	2400	3	Y	42	41	1			9
							46	9									
07	2697	N	2608	-0-	-89	-0-	60	1	2514	3	Y	31	33	1			7
							34	9									
08	2480	N	2292	-0-	-188	-0-	62	1	2217	3	Y	12	17	1			2
							13	9									
09	2490	N	2460	-0-	-30	-0-	51	1	2402	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	57	1	2576	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	31	1	1234	3	Y	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	21	1	1148	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	30	1	1220	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	33	1	1198	3	Y	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	26	1	1203	3	Y	-0-					-0-
*10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	28	1	1255	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
05	1023	N	479	-0-	-544	-0-	12	1	467	3	Y	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	20	1	1081	3	Y	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	28	1	1177	3	Y	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	28	1	997	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	910	-0-	-50	-0-	19	1	891	3	Y	-0-					-0-
*10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	26	1	1164	3	Y	-0-					-0-

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	117	1	74	2	N	-0-					9
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	193	1	59	2	N	-0-					9
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	117	1	92	2	N	-0-					9
08	186	N	117	-0-	-69	-0-	56	1	61	2	N	-0-					9
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	193	1	92	2	N	-0-					9
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	184	1	31	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	2024	-0-	-270	-0-	61	1	1963	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	1828	-0-	-452	-0-	55	1	1773	2	N	-0-					-0-
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	72	1	2316	2	N	-0-					-0-
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	69	1	2233	2	N	-0-					-0-
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	66	1	2132	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2009	-0-	-378	-0-	60	1	1949	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4263	-0-	-387	-0-	4175	3	88	9	N	80					193
06	4470	X	4349	-0-	-121	-0-	4318	3	31	9	N	28	180	1			41
07	4557	X	4180	-0-	-377	-0-	4126	3	54	9	N	49					90
08	4433	X	3946	-0-	-487	-0-	3946	3			N	-0-	74	1			16
09	4350	X	3876	-0-	-474	-0-	3771	3	105	9	N	95					111
10	4495	X	3938	-0-	-557	-0-	3892	3	46	9	N	42					153

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
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					51
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					51
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					51
08	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	3			N	-0-					51
09	990	N	958	-0-	-32	-0-	958	3			N	-0-					51
10	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925	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
05	2821	N	2683	-0-	-138	-0-	2683	3			N	-0-					161
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2655	3	15	9	N	14					175
07	2790	N	2735	-0-	-55	-0-	2726	3	9	9	N	8	62	1			121
08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-	103	1			18
09	2670	N	2640	-0-	-30	-0-	2634	3	6	9	N	5					23
10	2728	N	2665	-0-	-63	-0-	2646	3	19	9	N	17					40

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7764	2	37	9	Y	34	37	1	2	8	15
06	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7353	2	30	9	Y	27	13	1			29
07	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8125	2	34	9	Y	31	47	1	1	8	12
08	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7451	2	35	9	Y	32	22	1	1	8	21
09	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7485	2	34	9	Y	31	38	1	1	8	13
*10	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7329	2	42	9	Y	38	36	1	2	8	13

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156

05	6820	X	6374	-0-	-446	-0-	6318	2	56	9	Y	51	40	1	1	8	62
06	6600	X	5908	-0-	-692	-0-	5876	2	32	9	Y	29	42	1			49
07	6758	X	5925	-0-	-833	-0-	5893	2	32	9	Y	29					78
08	6665	X	5515	-0-	-1150	-0-	5504	2	11	9	Y	10	45	1			43
09	6300	X	4791	-0-	-1509	-0-	4778	2	13	9	Y	12					55
10	6386	X	5744	-0-	-642	-0-	5729	2	15	9	Y	14	33	1			36

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: RRCID -> 134441 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6552 - 6561

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2015

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	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

05	3658	X	2160	-0-	-1498	-0-	237	1	1894	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
06	2880	X	2243	-0-	-637	-0-	223	1	1991	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
07	2821	X	2296	-0-	-525	-0-	255	1	2013	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
08	2635	X	2244	-0-	-391	-0-	255	1	1961	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
09	2250	N	2128	-0-	-122	-0-	253	1	1851	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
10	2294	N	1815	-0-	-479	-0-	217	1	1574	2	Y	22	21	1			4
							24	9									

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	114	1	2184	2	Y	-0-					-0-
06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	58	1	1125	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	1147	-0-	-1147	-0-	57	1	1090	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1098	-0-	1098	1098	54	1	1044	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		857	-0-	857	1955	43	1	814	2	Y	-0-					-0-
*10	3430	X	1475	-0-	-1955	-0-	70	1	1405	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	442	1	751	2	Y	-0-					7
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	405	1	536	2	Y	-0-					7
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	461	1	856	2	Y	-0-					7
08	1178	N	659	-0-	-519	-0-	259	1	400	2	Y	-0-					7
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					7
10	1302	N	151	-0-	-1151	-0-	97	1	54	2	Y	-0-					7

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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1488	N	1268	-0-	-220	-0-	29	1	1136	3	Y	94	92	1			22
							103	9									
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	25	1	1322	3	Y	113	111	1			24
							124	9									
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	34	1	1405	3	Y	81	87	1			18
							89	9									
08	1271	N	485	-0-	-786	-0-	13	1	448	3	Y	22	37	1			3
							24	9									
09	1320	N	543	-0-	-777	-0-	11	1	518	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	35	1	1590	3	Y	20	18	1			4
							22	9									

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
05	775	N	491	-0-	-284	-0-	12	1	479	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	316	-0-	-944	-0-	6	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	683	-0-	-526	-0-	16	1	667	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	191	-0-	-305	-0-	6	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	7	1	303	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	268	-0-	-414	-0-	6	1	262	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1550	X	108	-0-	-1442	-0-	105	2	3	9	N	3					196
06	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					196
07	1550	X	542	-0-	-1008	-0-	542	2			N	-0-					196
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					196
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					196
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					196

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	713	N	77	-0-	-636	-0-	77	3			N	-0-					127
06	900	N	411	-0-	-489	-0-	411	3			N	-0-					127
07	930	N	303	-0-	-627	-0-	303	3			N	-0-					127
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					127
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					127
*10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					127

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

05	4898	X	3961	-0-	-937	-0-	86	1	3875	3	N	-0-					-0-
06	4530	X	1888	-0-	-2642	-0-	20	1	1868	3	N	-0-					-0-
07	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
08	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	60	1	2382	3	N	21	20	1			5
							23	9									
06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	48	1	2583	3	N	24	24	1			5
							26	9									
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	64	1	2674	3	N	18	19	1			4
							20	9									
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	72	1	2526	3	N	14	16	1			2
							15	9									
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	52	1	2394	3	N	17	16	1			3
							19	9									
*10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	52	1	2314	3	N	13	13	1			3
							14	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

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

05	7998	X	6244	-0-	-1754	-0-	154	1	6078	3	N	11	11	1			3
							12	9									
06	7830	X	6907	-0-	-923	-0-	127	1	6763	3	N	15	15	1			3
							17	9									
07	8091	X	5726	-0-	-2365	-0-	135	1	5580	3	N	10	11	1			2
							11	9									
08	8091	X	3320	-0-	-4771	-0-	92	1	3225	3	N	3	5	1			-0-
							3	9									
09	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	147	1	6799	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*10	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	171	1	7741	3	N	7	6	1			2
							8	9									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 4 RRCID -> 285997 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5115	X	123	-0-	-4992	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	180	X	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	186	X	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	186	X	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	150	X	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	124	X	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	54	1	1735	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	45	1	1455	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	50	1	1632	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	51	1	1639	2	N	-0-					-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	48	1	1544	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	49	1	1587	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	214	-0-	-127	-0-	6	1	208	2	N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	11	1	340	2	N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	13	1	432	2	N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	12	1	401	2	N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	12	1	384	2	N	-0-					-0-
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	2	N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	75	1	2426	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	1991	-0-	-349	-0-	60	1	1931	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2260	-0-	-220	-0-	68	1	2192	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2122	-0-	-389	-0-	64	1	2058	2	N	-0-					-0-
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	63	1	2052	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	65	1	2097	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	65	1	2097	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1842	-0-	-348	-0-	55	1	1787	2	N	-0-					-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	69	1	2222	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	61	1	1977	2	N	-0-					-0-
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	71	1	2287	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	68	1	2203	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5338	-0-	-242	-0-	5338	3			Y	-0-					-0-
06	5220	X	3630	-0-	-1590	-0-	3630	3			Y	-0-					-0-
07	5208	X	5140	-0-	-68	-0-	5140	3			Y	-0-					-0-
08	5332	X	4866	-0-	-466	-0-	4866	3			Y	-0-					-0-
09	5160	X	3912	-0-	-1248	-0-	3912	3			Y	-0-					-0-
10	5332	X	4288	-0-	-1044	-0-	4288	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
05	2108	N	327	-0-	-1781	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
08	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
09	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
*10	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	368 28	1 9	5110	2	N	25	20	1			9
06	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	368 21	1 9	5763	2	N	19	23	1			5
07	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	388 23	1 9	5972	2	N	21	20	1			6
08	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	371 28	1 9	5260	2	N	25	27	1	1 8		3
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	322 23	1 9	4193	2	N	21	20	1			4
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	22	24	1			2

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
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	217 31	1 9	3017	2	N	28	22	1			11
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	214 23	1 9	3232	2	N	21	26	1			6
07	4154	X	3542	-0-	-612	-0-	214 25	1 9	3303	2	N	23	22	1			7
08	4154	X	3218	-0-	-936	-0-	210 30	1 9	2978	2	N	27	31	1			3
09	4020	X	2612	-0-	-1408	-0-	184 26	1 9	2402	2	N	24	23	1			4
10	3596	X	36	-0-	-3560	-0-	8	1	28	9	N	25	27	1			2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	5115	X	4025	-0-	-1090	-0-	266	1	3703	2	N	51	40	1			19
							56	9									
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	259	1	4064	2	N	38	47	1			10
							42	9									
07	4495	X	4368	-0-	-127	-0-	263	1	4059	2	N	42	40	1			12
							46	9									
08	4495	X	3901	-0-	-594	-0-	253	1	3592	2	N	51	55	1	2	8	6
							56	9									
09	4380	X	3281	-0-	-1099	-0-	231	1	3004	2	N	42	40	1			8
							46	9									
10	4526	X	55	-0-	-4471	-0-	8	1	47	9	N	43	48	1			3

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
05	3100	N	3514	-0-	414	611	234	1	3250	2	N	27	21	1			10
							30	9									
06	3000	N	3896	-0-	896	1507	232	1	3643	2	N	19	24	1			5
							21	9									
07	5244	X	3737	-0-	-1507	-0-	226	1	3487	2	N	22	21	1			6
							24	9									
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	231	1	3276	2	N	26	29	1			3
							29	9									
09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	231	1	3012	2	N	23	22	1			4
							25	9									
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	23	25	1			2

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
05	2852	X	2559	-0-	-293	-0-	172	1	2384	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	173	1	2712	2	N	3	3	1			1
							3	9									
07	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	182	1	2797	2	N	3	3	1			1
							3	9									
08	3069	X	2661	-0-	-408	-0-	175	1	2484	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
09	2970	X	2549	-0-	-421	-0-	182	1	2364	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	3	3	1			-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					160
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4435	2	14	9	N	13					173
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4246	2	48	9	N	44					217
08	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4959	2	25	9	N	23					240
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3575	2	30	9	N	27	187	1			80
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					80

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2203	2	29	9	Y	26	31	1			14
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1949	2	17	9	Y	15					29
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1726	2	26	9	Y	24	27	1			26
08	DLQ G-10		1582	-0-	1582	1582	1571	2	11	9	Y	10					36
09	DLQ G-10		1035	-0-	1035	2617	1013	2	22	9	Y	20	28	1			28
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2617					Y	NO RPT					28

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2170	X	745	-0-	-1425	-0-	745	2			Y	-0-	46	1			-0-
06	1950	X	1526	-0-	-424	-0-	1474	2	52	9	Y	47					47
07	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1888	2	92	9	Y	84	43	1			88
08	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1844	2	83	9	Y	75	71	1			92
09	1530	X	1457	-0-	-73	-0-	1383	2	74	9	Y	67	74	1			85
10	1984	X	1673	-0-	-311	-0-	1594	2	79	9	Y	72					157

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
05	4340	X	3210	-0-	-1130	-0-	3191	2	19	9	Y	17					22
06	4200	X	2978	-0-	-1222	-0-	2950	2	28	9	Y	25					47
07	4123	X	3189	-0-	-934	-0-	3163	2	26	9	Y	24	47	1			24
08	3999	X	2965	-0-	-1034	-0-	2956	2	9	9	Y	8					32
09	3570	X	2547	-0-	-1023	-0-	2547	2			Y	-0-					32
10	3224	X	2359	-0-	-865	-0-	2308	2	51	9	Y	46	56	1	1	8	21

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
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	6417	X	1283	-0-	-5134	-0-	1257	2	26	9	Y	24					133
06	6210	X	2429	-0-	-3781	-0-	2378	2	51	9	Y	46	94	1			85
07	6417	X	4060	-0-	-2357	-0-	3982	2	78	9	Y	71					156
08	6417	X	3845	-0-	-2572	-0-	3765	2	80	9	Y	73	154	1			75
*09	6210	X	3555	-0-	-2655	-0-	3478	2	77	9	Y	70					145
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					145

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	620	N	470	-0-	-150	-0-	13	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	474	-0-	-246	-0-	14	1	460	2	Y	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	20	1	742	2	Y	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	34	1	720	2	Y	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	538	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	6	1	401	2	Y	7	7	1			3
							8	9									

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

05	2480	X	1619	-0-	-861	-0-	39	1	1574	2	N	5					90
							6	9									
06	2400	X	2022	-0-	-378	-0-	53	1	1963	2	N	5					95
							6	9									
07	2480	X	2005	-0-	-475	-0-	56	1	1943	2	N	5					100
							6	9									
08	2232	X	1768	-0-	-464	-0-	48	1	1712	2	N	7					107
							8	9									
09	2160	X	1757	-0-	-403	-0-	46	1	1700	2	N	10					117
							11	9									
10	2077	X	2052	-0-	-25	-0-	49	1	1995	2	N	7					124
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	22	1	757	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	20	1	681	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	19	1	687	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
08	806	N	66	-0-	-740	-0-	3	1	62	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
09	720	N	26	-0-	-694	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	81	1	2567	3	Y	58	71	1			11
							64	9									
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	72	1	2338	3	Y	52	48	1			15
							57	9									
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	75	1	2359	3	Y	51	45	1			21
							56	9									
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	75	1	2367	3	Y	41	46	1			16
							45	9									
*09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	75	1	2314	3	Y	68	62	1			22
							75	9									
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					22

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
*09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3461	-0-	-290	-0-	3461	3			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3334	-0-	-146	-0-	3334	3			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3360	-0-	-236	-0-	3360	3			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	3331	3			Y	-0-					-0-
09	3360	X	3158	-0-	-202	-0-	3158	3			Y	-0-					-0-
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	92	1	1068	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	107	1	922	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	119	1	893	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	990	-0-	-157	-0-	114	1	876	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	930	-0-	-90	-0-	105	1	825	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	872	-0-	-89	-0-	69	1	803	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	18	-0-	-882	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	5	-0-	-925	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	31	-0-	-837	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1749	3	132	9	Y	120	148	1		23
06	5970	X	1011	-0-	-4959	-0-	906	3	105	9	Y	95	90	1		28
07	5952	X	1442	-0-	-4510	-0-	1325	3	117	9	Y	106	89	1		45
08	5735	X	1273	-0-	-4462	-0-	1178	3	95	9	Y	86	97	1		34
09	2730	X	1100	-0-	-1630	-0-	1099	3	1	9	Y	1	35	1		-0-
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT				-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
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	139 4	1 9	4399	3	Y	4	4	1		1
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	132 3	1 9	4311	3	Y	3	3	1		1
07	4526	X	4505	-0-	-21	-0-	139 3	1 9	4363	3	Y	3	3	1		1
08	4526	X	4480	-0-	-46	-0-	138 3	1 9	4339	3	Y	3	3	1		1
09	4380	X	4296	-0-	-84	-0-	135 4	1 9	4157	3	Y	4	4	1		1
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT				1

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
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

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

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	90	1	4015	3	N	51	62	1			10
							56	9									
06	4050	X	3826	-0-	-224	-0-	84	1	3692	3	N	45	42	1			13
							50	9									
07	4185	X	4060	-0-	-125	-0-	88	1	3922	3	N	45	39	1			19
							50	9									
08	4185	X	4019	-0-	-166	-0-	92	1	3888	3	N	35	40	1			14
							39	9									
09	4020	X	3997	-0-	-23	-0-	91	1	3840	3	N	60	54	1			20
							66	9									
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					20

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	4031	-0-	-30	-0-	87	1	3898	3	Y	42	52	1			8
							46	9									
06	3930	X	3905	-0-	-25	-0-	86	1	3777	3	Y	38	35	1			11
							42	9									
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	89	1	3948	3	Y	38	33	1			16
							42	9									
08	4061	X	4046	-0-	-15	-0-	93	1	3920	3	Y	30	34	1			12
							33	9									
*09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	91	1	3842	3	Y	49	45	1			16
							54	9									
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					16

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	75	1	3339	3	Y	-0-					-0-
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	76	1	3356	3	Y	-0-					-0-
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	78	1	3442	3	Y	-0-					-0-
08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	83	1	3480	3	Y	-0-					-0-
*09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	81	1	3420	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

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

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
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2178	3	23	9	Y	21	26	1			4
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2219	3	22	9	Y	20	18	1			6
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2332	3	20	9	Y	18	16	1			8
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2517	3	17	9	Y	15	17	1			6
*09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2318	3	28	9	Y	25	23	1			8
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	Y	-0-			-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	Y	-0-			-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	501	3	Y	-0-			-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	29	1	494	3	Y	-0-			-0-
*09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	3	Y	-0-			-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	744	N	676	-0-	-68	-0-	32	1	644	3	Y	-0-			-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	3	Y	-0-			-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	634	3	Y	-0-			-0-
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	35	1	587	3	Y	-0-			-0-
*09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	34	1	598	3	Y	-0-			-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 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
05	3534	X	3265	-0-	-269	-0-	156	1	3109	3	Y	-0-			-0-
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	173	1	3544	3	Y	-0-			-0-
07	3782	X	3705	-0-	-77	-0-	195	1	3510	3	Y	-0-			-0-
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	219	1	3706	3	Y	-0-			-0-
*09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	206	1	3594	3	Y	-0-			-0-
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
05	4123	X	3919	-0-	-204	-0-	187	1	3732	3	N	-0-			-0-
06	3990	X	3885	-0-	-105	-0-	181	1	3704	3	N	-0-			-0-
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	221	1	3962	3	N	-0-			-0-
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	240	1	4071	3	N	-0-			-0-
*09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	229	1	4006	3	N	-0-			-0-
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	49	1	1017	3	Y	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	46	1	979	3	Y	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	3	Y	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	73	1	1308	3	Y	-0-					-0-
*09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	60	1	1100	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2821	N	2807	-0-	-14	-0-	86	1	2709	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
06	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	80	1	2619	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	85	1	2675	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	85	1	2676	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
*09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	83	1	2558	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	1829	N	1041	-0-	-788	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	22	1	689	3	Y	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	20	1	651	3	Y	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	21	1	671	3	Y	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	21	1	664	3	Y	-0-					-0-
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	21	1	647	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	110	1	1273	3	Y	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	137	1	1179	3	Y	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	159	1	1196	3	Y	-0-					-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	162	1	1246	3	Y	-0-					-0-
*09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	146	1	1146	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					15
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					15
07	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	3			N	-0-					15
08	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	3			N	-0-					15
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					15
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					15

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2314	3	20	9	Y	18	22	1			4
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2251	3	18	9	Y	16	15	1			5
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2292	3	18	9	Y	16	14	1			7
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2208	3	14	9	Y	13	15	1			5
*09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2296	3	23	9	Y	21	19	1			7
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					7

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

05	3100	X	2705	-0-	-395	-0-	58	1	2572	3	Y	68	83	1			13
							75	9									
06	3060	X	2641	-0-	-419	-0-	57	1	2517	3	Y	61	56	1			18
							67	9									
07	3162	X	2875	-0-	-287	-0-	62	1	2748	3	Y	59	52	1			25
							65	9									
08	3162	X	1872	-0-	-1290	-0-	42	1	1777	3	Y	48	54	1			19
							53	9									
09	3030	X	1646	-0-	-1384	-0-	38	1	1608	3	Y	-0-	19	1			-0-
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

05	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	32	1	1435	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1344	-0-	-186	-0-	30	1	1314	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	30	1	1327	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	29	1	1236	3	Y	-0-					-0-
*09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	35	1	1461	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

05	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	53	1	2359	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2374	-0-	2374	2374	53	1	2321	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2401	-0-	2401	4775	53	1	2348	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2378	-0-	2378	7153	55	1	2323	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2269	-0-	2269	9422	53	1	2215	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9422					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	505	1	4704	3	Y	49	47	1			10
							54	9									
06	5700	X	5264	-0-	-436	-0-	496	1	4681	3	Y	79	74	1			15
							87	9									
07	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	638	1	6177	3	Y	80	84	1			11
							88	9									
08	5890	X	5368	-0-	-522	-0-	570	1	4708	3	Y	82	76	1			17
							90	9									
*09	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	585	1	5243	3	Y	77	82	1			12
							85	9									
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	44	1	921	3	Y	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	46	1	991	3	Y	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	53	1	999	3	Y	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	57	1	1018	3	Y	-0-					-0-
*09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	54	1	996	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	3204	-0-	-3926	-0-	146	1	2913	3	Y	132	127	1			27
							145	9									
06	6750	X	6747	-0-	-3	-0-	303	1	6212	3	Y	211	197	1			41
							232	9									
07	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	356	1	6390	3	Y	214	225	1			30
							235	9									
08	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	403	1	6832	3	Y	118	124	1			24
							130	9									
*09	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	396	1	6919	3	Y	113	120	1			17
							124	9									
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					17

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	1847	-0-	-788	-0-	88	1	1755	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	2490	N	1542	-0-	-948	-0-	71	1	1464	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	2232	N	1644	-0-	-588	-0-	86	1	1550	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	91	1	1544	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	85	1	1477	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	101	1	2015	3	Y	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	97	1	1989	3	Y	-0-					-0-
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	116	1	2083	3	Y	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	121	1	2057	3	Y	-0-					-0-
*09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	116	1	2028	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	8866	X	3832	-0-	-5034	-0-	735 179	1 9	2918	3	Y	163	152	1			43
06	4830	X	3522	-0-	-1308	-0-	714 179	1 9	2629	3	Y	163	189	1			17
07	4960	X	3542	-0-	-1418	-0-	730 161	1 9	2651	3	Y	146	145	1			18
08	4650	X	3437	-0-	-1213	-0-	732 20	1 9	2685	3	Y	18	35	1			1
09	3810	X	3244	-0-	-566	-0-	705 24	1 9	2515	3	Y	22	17	1			6
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

05	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	513	1	2528	3	Y	120	111	1			32
							132	9									
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	509	1	2438	3	Y	119	139	1			12
							131	9									
07	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	505	1	2348	3	Y	107	106	1			13
							118	9									
08	3162	X	3062	-0-	-100	-0-	510	1	2412	3	Y	127	130	1			10
							140	9									
09	3060	X	2603	-0-	-457	-0-	446	1	2129	3	Y	25	28	1			7
							28	9									
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					7

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	984	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

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

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	140 15	1 9	4425	3	Y	14	17	1			3
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	133 13	1 9	4346	3	Y	12	11	1			4
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	141 13	1 9	4421	3	Y	12	11	1			5
08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	139 11	1 9	4362	3	Y	10	11	1			4
*09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	137 18	1 9	4223	3	Y	16	15	1			5
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7378	X	1378	-0-	-6000	-0-	444 3	1 9	931	2	Y	3	4	1			1
06	7140	X	1970	-0-	-5170	-0-	444 4	1 9	1522	2	Y	4	4	1			1
07	7378	X	2033	-0-	-5345	-0-	458 6	1 9	1569	2	Y	5	5	1			1
*08	7378	X	2039	-0-	-5339	-0-	457 6	1 9	1576	2	Y	5	5	1			1
*09	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	562 25	1 9	6744	2	Y	23	20	1			4
*10	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	587 28	1 9	6419	2	Y	25	25	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
06	1830	X	547	-0-	-1283	-0-	21	1	518	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	167	1	4185	3	Y	73	59	1			16
							80	9									
*08	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	156	1	4096	3	Y	62	63	1			15
							68	9									
*09	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	187	1	3570	3	Y	62	60	1			17
							68	9									
*10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	145	1	3211	3	Y	26	30	1			13
							29	9									

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

05	1736	X	1135	-0-	-601	-0-	251	1	878	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	1680	X	1433	-0-	-247	-0-	297	1	1132	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	320	1	1457	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*08	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	311	1	1258	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*09	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	337	1	1623	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*10	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	346	1	1837	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	690	1	2087	3	Y	69	75	1			13
							76	9									
06	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	646	1	1288	3	Y	32	35	1			10
							35	9									
07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	697	1	2069	3	Y	60	57	1			13
							66	9									
*08	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	693	1	2052	3	Y	51	52	1			12
							56	9									
*09	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	657	1	1209	3	Y	35	38	1			9
							39	9									
*10	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	710	1	2153	3	Y	31	25	1			15
							34	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	423	1	7509	3	Y	-0-					114
06	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	409	1	6034	3	Y	-0-	49	5			65
07	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	423	1	7152	3	Y	158	184	1			39
							174	9									
*08	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	423	1	7156	3	Y	178					217
							196	9									
*09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	409	1	7293	3	Y	-0-	50	5			167
*10	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	423	1	6890	3	Y	43					210
							47	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

05	7130	X	6949	-0-	-181	-0-	557	1	6352	3	Y	36	36	1			7
							40	9									
06	6900	X	5687	-0-	-1213	-0-	517	1	5146	3	Y	22	22	1			7
							24	9									
07	7409	X	7321	-0-	-88	-0-	595	1	6691	3	Y	32	32	1			7
							35	9									
*08	7409	X	6183	-0-	-1226	-0-	545	1	5612	3	Y	24	25	1			6
							26	9									
*09	7170	X	5465	-0-	-1705	-0-	571	1	4869	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
10	7316	X	7002	-0-	-314	-0-	613	1	6372	3	Y	15	14	1			7
							17	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

05	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	196	1	5437	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
06	5430	X	4320	-0-	-1110	-0-	162	1	4143	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
07	5611	X	4606	-0-	-1005	-0-	175	1	4412	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
*08	5611	X	5107	-0-	-504	-0-	190	1	4899	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
*09	5430	X	4045	-0-	-1385	-0-	199	1	3831	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
10	5611	X	4616	-0-	-995	-0-	198	1	4409	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	30	1	826	3	Y	60	55	1			11
							66	9									
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	21	1	546	3	Y	30	32	1			9
							33	9									
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	27	1	676	3	Y	44	43	1			10
							48	9									
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	24	1	621	3	Y	34	36	1			8
							37	9									
*09	570	N	442	-0-	-128	-0-	20	1	394	3	Y	25	26	1			7
							28	9									
10	589	N	455	-0-	-134	-0-	19	1	423	3	Y	12	13	1			6
							13	9									

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-					-0-
10	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

05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	61	1	1689	3	Y	44	43	1			8
							48	9									
06	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	48	1	1234	3	Y	24	25	1			7
							26	9									
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	68	1	1704	3	Y	40	38	1			9
							44	9									
*08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	71	1	1807	3	Y	36	36	1			9
							40	9									
*09	1320	N	1182	-0-	-138	-0-	57	1	1097	3	Y	25	27	1			7
							28	9									
10	1829	N	1324	-0-	-505	-0-	56	1	1253	3	Y	14	14	1			7
							15	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
10	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

05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	307	1	1256	3	Y	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	292	1	1001	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	306	1	1116	3	Y	-0-					-0-
*08	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	309	1	1210	3	Y	-0-					-0-
*09	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	301	1	912	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	304	1	929	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 6002

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	651	N	46	-0-	-605	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	3890	-0-	-1659	-0-	425	1	3441	2	N	22	20	1			6
							24	9									
06	5370	X	4743	-0-	-627	-0-	406	1	4312	2	N	23	25	1			4
							25	9									
07	5549	X	3673	-0-	-1876	-0-	386	1	3266	2	N	19	20	1			3
							21	9									
*08	5549	X	5027	-0-	-522	-0-	414	1	4587	2	N	24	23	1			4
							26	9									
*09	5370	X	3677	-0-	-1693	-0-	374	1	3282	2	N	19	20	1			3
							21	9									
10	4898	X	4333	-0-	-565	-0-	410	1	3891	2	N	29	28	1			4
							32	9									

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	354	-0-	-2095	-0-	94	1	257	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	405	1	2115	2	Y	26	23	1			4
							29	9									
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	418	1	2182	2	Y	30	29	1			5
							33	9									
*08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	417	1	2283	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
*09	2550	N	2250	-0-	-300	-0-	393	1	1832	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
*10	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	431	1	2527	2	Y	40	38	1			6
							44	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	262	1	1336	3	Y	10	9	1			10
							11	9									
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	253	1	1031	3	Y	10	11	1			9
							11	9									
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	262	1	1186	3	Y	7	10	1			6
							8	9									
*08	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	262	1	1212	3	Y	12	10	1			8
							13	9									
*09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	253	1	1241	3	Y	14	21	1			1
							15	9									
10	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	262	1	1063	3	Y	4					5
							4	9									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2017 - PLUGGED 11/14/17

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023

CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	3			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3786	-0-	-174	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	3853	-0-	-952	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	2306	-0-	-2344	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	3622	-0-	-1183	-0-	3622	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

05	5704	X	2398	-0-	-3306	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	1177	-0-	-4343	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	596	-0-	-5108	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	857	-0-	-3080	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	926	-0-	-2164	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	23	-0-	-2364	-0-	23	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2175	-0-	-460	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	1604	-0-	-1246	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	809	-0-	-3159	-0-	809	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
*10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	49	-0-	-1129	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	35	-0-	-1045	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	N	2438	-0-	-569	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2325	-0-	-435	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2441	-0-	-163	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2432	-0-	-17	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
*10	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5707	-0-	2707	2707	5707	3			N	-0-					-0-
07	8521	X	5814	-0-	-2707	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
08	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
09	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
*10	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2145	-0-	-285	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2078	-0-	-433	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	1874	-0-	-637	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	1873	-0-	-557	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	1878	-0-	-633	-0-	1878	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
05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
*10	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	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
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
*10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	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
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
06	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
09	1650	X	1289	-0-	-361	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
*10	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	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
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	1079	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
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
*10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	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
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	690	N	406	-0-	-284	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

05	3348	X	3142	-0-	-206	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2723	-0-	-517	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3131	-0-	-217	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3056	-0-	-75	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2923	-0-	-107	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2952	-0-	-179	-0-	2952	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

05	1457	N	508	-0-	-949	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	116	-0-	-1354	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	899	N	539	-0-	-360	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
*10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

05	1054	N	508	-0-	-546	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09	540	N	151	-0-	-389	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	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
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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
06	3210	X	10	-0-	-3200	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
08	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
09	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	1870	-0-	-2563	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

05	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	990	N	923	-0-	-67	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	3			N	-0-					-0-
09	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		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

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3025	X	1114	-0-	-1911	-0-	1081	3	33	9	Y	30	63	1			59
06	4920	X	1278	-0-	-3642	-0-	1205	3	73	9	Y	66	62	1			63
07	5084	X	822	-0-	-4262	-0-	822	3			Y	-0-	44	1			19
08	3534	X	382	-0-	-3152	-0-	369	3	13	9	Y	12					31
09	2670	X	601	-0-	-2069	-0-	601	3			Y	-0-					31
10	1333	X	455	-0-	-878	-0-	449	3	6	9	Y	5					36

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

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

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

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

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

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

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

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

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

05	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-					-0-
10	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

05	2387	N	204	-0-	-2183	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	990	N	145	-0-	-845	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3722	-0-	622	622	3722	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2926	-0-	-74	548	2926	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2776	-0-	-324	224	2776	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

05	2356	X	1380	-0-	-976	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
08	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
*10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

05	4495	X	3622	-0-	-873	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3308	-0-	-982	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4091	-0-	-156	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
09	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	4053	-0-	-39	-0-	4053	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

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

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

05	1054	N	730	-0-	-324	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	870	N	371	-0-	-499	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	868	N	450	-0-	-418	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	744	N	281	-0-	-463	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2258	-0-	-742	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2470	-0-	-630	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	557	-0-	-2543	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	1009	-0-	-1991	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	1334	-0-	-1766	-0-	1334	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130

05	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
06	780	N	622	-0-	-158	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000

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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 284887 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5992 - 6038

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-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
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
05	3534	X	721	-0-	-2813	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	262	-0-	-2528	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	382	-0-	-1726	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1	-0-	-2039	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 286095 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 6158 - 6225

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
10	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

05	1364	X	598	-0-	-766	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	5022	X	4019	-0-	-1003	-0-	237	1	3782	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4618	-0-	-242	-0-	82	1	4536	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	3200	-0-	-1822	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4459	-0-	-408	-0-	19	1	4440	3	N	-0-					-0-
09	4710	X	4288	-0-	-422	-0-	245	1	4043	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	4361	-0-	-413	-0-	188	1	4173	3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	44	1	1734	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
06	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	32	1	1720	3	Y	30	29	1			6
							33	9									
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	43	1	1796	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
08	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	43	1	1530	3	Y	8	12	1			1
							9	9									
09	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	37	1	1688	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	35	1	1605	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	18	1	696	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	720	N	594	-0-	-126	-0-	10	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	637	-0-	-107	-0-	15	1	622	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	585	-0-	-128	-0-	17	1	568	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	523	-0-	-77	-0-	10	1	513	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	524	-0-	-127	-0-	11	1	513	3	Y	-0-					-0-

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	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

05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	35 85	1 9	1390	3	Y	77	76	1			18
06	1500	N	1306	-0-	-194	-0-	22 88	1 9	1196	3	Y	80	81	1			17
07	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	35 73	1 9	1445	3	Y	66	68	1			15
08	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	37 34	1 9	1305	3	Y	31	42	1			4
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	27 22	1 9	1283	3	Y	20	20	1			4
*10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	35 15	1 9	1630	3	Y	14	15	1			3

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	27	1	1045	3	Y	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	18	1	943	3	Y	-0-					-0-
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	43	1	1765	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	649	-0-	-188	-0-	18	1	631	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	679	-0-	-131	-0-	15	1	664	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	687	-0-	-150	-0-	15	1	672	3	Y	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	37	1	1440	3	Y	33	34	1			8
							36	9									
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	18	1	979	3	Y	47	45	1			10
							52	9									
07	1023	N	854	-0-	-169	-0-	19	1	796	3	Y	35	37	1			8
							39	9									
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	41	1	1466	3	Y	14	20	1			2
							15	9									
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	36	1	1638	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	48	1	2182	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

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

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	400	1	450	3	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	5270	X	4516	-0-	-754	-0-	112	1	4362	3	Y	38	38	1			9
							42	9									
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	95	1	5051	3	Y	50	48	1			11
							55	9									
07	4712	X	4694	-0-	-18	-0-	109	1	4545	3	Y	36	39	1			8
							40	9									
08	4712	X	3724	-0-	-988	-0-	103	1	3604	3	Y	15	21	1			2
							17	9									
09	4560	X	3834	-0-	-726	-0-	81	1	3742	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	118	1	5364	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	92	1	3637	3	Y	25	25	1			6
							28	9									
06	3540	X	3493	-0-	-47	-0-	64	1	3396	3	Y	30	30	1			6
							33	9									
07	3937	X	3723	-0-	-214	-0-	87	1	3611	3	Y	23	24	1			5
							25	9									
08	3937	X	3278	-0-	-659	-0-	89	1	3124	3	Y	59	56	1			8
							65	9									
09	3810	X	3371	-0-	-439	-0-	70	1	3228	3	Y	66	62	1			12
							73	9									
10	3751	X	3159	-0-	-592	-0-	67	1	3036	3	Y	51	52	1			11
							56	9									

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	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
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	49	1	1956	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	2250	N	2184	-0-	-66	-0-	40	1	2126	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
07	2263	N	2262	-0-	-1	-0-	52	1	2198	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
08	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	52	1	1812	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
09	2190	N	2133	-0-	-57	-0-	45	1	2086	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	46	1	2128	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	75	1	2946	3	Y	45	47	1			10
							50	9									
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	55	1	2932	3	Y	67	63	1			14
							74	9									
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	77	1	3148	3	Y	47	51	1			10
							52	9									
08	3162	X	2715	-0-	-447	-0-	74	1	2618	3	Y	21	28	1			3
							23	9									
09	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	65	1	3053	3	Y	210	174	1			39
							231	9									
*10	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	69	1	3141	3	Y	322	293	1			68
							354	9									

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

05	3844	X	3373	-0-	-471	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2940	-0-	-330	-0-	2	1	2938	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	3149	-0-	-230	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	13	1	3445	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	3215	-0-	-55	-0-	45	1	3170	3	N	-0-					-0-
*10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	43	1	3382	3	N	-0-					-0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
07	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
09	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
10	1550	X	1142	-0-	-408	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3533	-0-	-652	-0-	76	1	3457	3	N	-0-					-0-
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	42	1	3845	3	N	-0-					-0-
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	9	1	4116	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	3785	-0-	-115	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4280	-0-	-184	-0-	193	1	4087	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
08	1302	X	1186	-0-	-116	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
09	1260	X	637	-0-	-623	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	66	1	2596	3	Y	45	46	1			10
							50	9									
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	47	1	2493	3	Y	61	58	1			13
							67	9									
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	51	1	2098	3	Y	43	46	1			10
							47	9									
08	1178	N	889	-0-	-289	-0-	24	1	846	3	Y	17	25	1			2
							19	9									
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	43	1	1999	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*10	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	60	1	2720	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	88	1	3035	3	Y	31	31	1			7
							34	9									
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	70	1	2965	3	Y	40	39	1			8
							44	9									
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	90	1	3097	3	Y	29	31	1			6
							32	9									
08	3069	X	2592	-0-	-477	-0-	88	1	2490	3	Y	13	17	1			2
							14	9									
09	2970	X	2961	-0-	-9	-0-	80	1	2874	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	82	1	2938	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2016	-0-	-619	-0-	49	1	1895	3	Y	65	63	1			15
							72	9									
06	2760	N	2647	-0-	-113	-0-	47	1	2514	3	Y	78	77	1			16
							86	9									
07	2852	N	2047	-0-	-805	-0-	48	1	1937	3	Y	56	60	1			12
							62	9									
08	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	77	1	2677	3	Y	27	35	1			4
							30	9									
09	2640	N	2540	-0-	-100	-0-	53	1	2465	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
*10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	57	1	2579	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	6	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	17	1	917	3	Y	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	22	1	932	3	Y	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	22	1	768	3	Y	-0-					-0-
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	38	1	1718	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	38	1	1726	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
*10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	360	N	188	-0-	-172	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

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

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 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
05	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	33	1	1258	3	Y	44	42	1			10
							48	9									
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	19	1	1053	3	Y	52	51	1			11
							57	9									
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	31	1	1282	3	Y	37	40	1			8
							41	9									
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	35	1	1226	3	Y	17	23	1			2
							19	9									
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	26	1	1248	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	30	1	1357	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	68	1	2510	3	Y	-0-					-0-
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	43	1	2118	3	Y	-0-					-0-
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	67	1	2591	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	63	1	2064	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1875	-0-	-255	-0-	44	1	1831	3	Y	-0-					-0-
*10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	53	1	2154	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1441	-0-	-543	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	942	-0-	-888	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	348	-0-	-1667	-0-	348	3			N	-0-					-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

05	837	N	794	-0-	-43	-0-	19 3	1 9	772	3	N	3	3	1			1
06	810	N	748	-0-	-62	-0-	13 4	1 9	731	3	N	4	4	1			1
07	868	N	636	-0-	-232	-0-	15 3	1 9	618	3	N	3	3	1			1
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	1	2	1			-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	1	1	1			-0-
*10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	933	3	N	1	1	1			-0-

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	1428	-0-	-1548	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
07	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	1757	-0-	-1374	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	3255	X	532	-0-	-2723	-0-	532	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2449	N	2347	-0-	-102	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2356	-0-	-104	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2331	-0-	-180	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2247	-0-	-123	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	2317	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	32	1	1259	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	21	1	1107	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	28	1	1204	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	33	1	1187	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	25	1	1176	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	28	1	1244	3	Y	-0-					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

*11	3000	N	1807	-0-	-1193	568	1789	2	18	9	Y	16					19
*12	2502	N	1934	-0-	-568	-0-	1913	2	21	9	Y	19					38
*01	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	1790	2	13	9	Y	12	36	1			14
*02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1750	2	13	9	Y	12					26
*03	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	1802	2	13	9	Y	12					38
*04	1740	N	1583	-0-	-157	-0-	1572	2	11	9	Y	10	34	1			14
*05	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	1852	2	4	9	Y	4					18
*06	1770	N	1580	-0-	-190	-0-	1571	2	9	9	Y	8					26
*07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1727	2	8	9	Y	7					33
*08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1858	2	4	9	Y	4					37
*09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1798	2	4	9	Y	4	34	1			7
*10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1819	2	7	9	Y	6					13

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	450	1	3097	2	N	-0-					27
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	435	1	2933	2	N	-0-					27
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	465	1	3062	2	N	-0-					27
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	620	1	3373	2	N	-0-					27
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	560	1	3063	2	N	2					29
							2	9									
*10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	620	1	3250	2	N	-0-					29

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

05	2108	N	1325	-0-	-783	-0-	300	1	1023	2	N	2					32
							2	9									
06	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	300	1	2546	2	N	10					42
							11	9									
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	310	1	2359	2	N	36					78
							40	9									
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	465	1	2132	2	N	-0-					78
09	2040	N	1912	-0-	-128	-0-	450	1	1462	2	N	-0-					78
*10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	465	1	1675	2	N	-0-					78

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	465	1	3048	2	N	20					195
							22	9									
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	450	1	3419	2	N	53	184	1	1	8	63
							58	9									
07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	465	1	3650	2	N	111					174
							122	9									
08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	465	1	3829	2	N	5					179
							6	9									
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	330	1	2622	2	N	-0-					179
*10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	465	1	3763	2	N	-0-					179

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	620	1	2679	2	N	41	174	1			57
							45	9									
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	600	1	3058	2	N	48					105
							53	9									
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	620	1	3130	2	N	65					170
							72	9									
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	620	1	3051	2	N	37	162	1			45
							41	9									
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	600	1	2321	2	N	22					67
							24	9									
*10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	620	1	2903	2	N	20					87
							22	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2165	-0-	-532	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2589	-0-	-139	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2752	-0-	-69	-0-	2752	3			N	-0-					153
06	2700	N	2621	-0-	-79	-0-	2608	3	13	9	N	12	140	1			25
07	2759	N	2658	-0-	-101	-0-	2644	3	14	9	N	13					38
08	2759	N	2492	-0-	-267	-0-	2478	3	14	9	N	13					51
09	2610	N	2485	-0-	-125	-0-	2485	3			N	-0-					51
10	2666	N	2495	-0-	-171	-0-	2460	3	35	9	N	32					83

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	2970	X	1874	-0-	-1096	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	1837	-0-	-1232	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
*10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	466	-0-	-371	-0-	466	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
06	2820	X	1274	-0-	-1546	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	1248	-0-	-1666	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
08	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
*10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1339	3	32	9	N	29					113
06	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1139	3	24	9	N	22					135
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1356	3	28	9	N	25	138	1			22
08	1302	N	787	-0-	-515	-0-	755	3	32	9	N	29					51
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1192	3	37	9	N	34					85
10	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	1181	3	32	9	N	29					114

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
05	2418	N	2204	-0-	-214	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2091	-0-	-39	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
*10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	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
05	3131	X	3041	-0-	-90	-0-	3001	3	40	9	N	36					135
06	3030	X	2890	-0-	-140	-0-	2873	3	17	9	N	15					150
07	3069	X	2966	-0-	-103	-0-	2966	3			N	-0-					150
08	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	2975	3	35	9	N	32	164	1			18
09	2970	X	2863	-0-	-107	-0-	2848	3	15	9	N	14					32
10	3038	X	2942	-0-	-96	-0-	2912	3	30	9	N	27					59

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	584	3	21	9	N	19					187
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	540	3	12	9	N	11	180	1			18
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	589	3	35	9	N	32					50
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	588	3	33	9	N	30					80
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	441	3	28	9	N	25					105
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	650	3	28	9	N	25					130

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

05	2914	X	1726	-0-	-1188	-0-	1711	3	15	9	N	14					135
06	3300	X	1377	-0-	-1923	-0-	1377	3			N	-0-					135
07	3410	X	2264	-0-	-1146	-0-	2264	3			N	-0-					135
08	3410	X	3060	-0-	-350	-0-	3060	3			N	-0-					135
09	3120	X	2338	-0-	-782	-0-	2338	3			N	-0-					135
10	2263	X	1781	-0-	-482	-0-	1777	3	4	9	N	4					139

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

05	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1701	3	46	9	N	42					202
06	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	1624	3	23	9	N	21	168	1			55
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1661	3	58	9	N	53					108
08	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	1575	3	58	9	N	53					161
09	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	1618	3	15	9	N	14					175
10	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	1649	3	13	9	N	12					187

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1286	-0-	-604	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					85
06	3030	X	1153	-0-	-1877	-0-	1092	3	61	9	N	55					140
07	3131	X	1446	-0-	-1685	-0-	1446	3			N	-0-					140
08	3131	X	2756	-0-	-375	-0-	2753	3	3	9	N	3					143
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3053	3	11	9	N	10					153
*10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2923	3	45	9	N	41	158	1			36

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3978	3	10	9	N	9					150
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					150
07	2511	X	2324	-0-	-187	-0-	2323	3	1	9	N	1					151
08	2511	X	2122	-0-	-389	-0-	2122	3			N	-0-					151
09	2430	X	1936	-0-	-494	-0-	1936	3			N	-0-					151
*10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4419	3	111	9	N	101	109	1			143

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

05	2573	N	2068	-0-	-505	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			Y	-0-					-0-
*10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			Y	-0-					-0-
06	5280	X	4054	-0-	-1226	-0-	4054	3			Y	-0-					-0-
07	5456	X	5227	-0-	-229	-0-	5227	3			Y	-0-					-0-
08	5456	X	5373	-0-	-83	-0-	5373	3			Y	-0-					-0-
09	5070	X	4875	-0-	-195	-0-	4875	3			Y	-0-					-0-
10	5239	X	4537	-0-	-702	-0-	4537	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
05	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			Y	-0-					-0-
06	6210	X	4751	-0-	-1459	-0-	4751	3			Y	-0-					-0-
07	6417	X	3197	-0-	-3220	-0-	3197	3			Y	-0-					-0-
08	7037	X	6846	-0-	-191	-0-	6846	3			Y	-0-					-0-
09	6810	X	6538	-0-	-272	-0-	6538	3			Y	-0-					-0-
10	7037	X	6915	-0-	-122	-0-	6915	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
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2142	3	31	9	Y	28					82
06	2010	N	1605	-0-	-405	-0-	1587	3	18	9	Y	16					98
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2231	3	45	9	Y	41	122	1			17
08	2170	N	2074	-0-	-96	-0-	2057	3	17	9	Y	15					32
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1897	3	18	9	Y	16					48
10	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	1975	3	15	9	Y	14					62

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
05	3286	X	3232	-0-	-54	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3155	-0-	-131	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2993	-0-	-231	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	3075	-0-	-45	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3133	-0-	-91	-0-	3133	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	2105	-0-	-2452	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	2823	-0-	-1587	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4401	-0-	-156	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
09	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
*10	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	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
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					41
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					41
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					41
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					41
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					41
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					41

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					88
06	750	N	499	-0-	-251	-0-	499	2			N	-0-					88
07	682	N	448	-0-	-234	-0-	448	2			N	-0-					88
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					88
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					88
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					88

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	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

05	465	N	411	-0-	-54	-0-	21	1	386	2	N	4					109
							4	9									
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	456	2	N	5					114
							6	9									
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	470	2	N	11					125
							12	9									
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	N	2					127
							2	9									
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	21	1	446	2	N	5					132
							6	9									
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	21	1	449	2	N	3					135
							3	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	6913	X	5901	-0-	-1012	-0-	270	1	5603	2	N	25					211
							28	9									
06	6690	X	5330	-0-	-1360	-0-	261	1	5049	2	N	18					229
							20	9									
07	6913	X	5777	-0-	-1136	-0-	279	1	5487	2	N	10					239
							11	9									
08	6758	X	6309	-0-	-449	-0-	279	1	6016	2	N	13					252
							14	9									
09	6450	X	6391	-0-	-59	-0-	270	1	6097	2	N	22	167	1			107
							24	9									
*10	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	279	1	6520	2	N	20					127
							22	9									

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	643	1	1681	2	Y	-0-					195
06	2040	X	2006	-0-	-34	-0-	645	1	1361	2	Y	-0-					195
07	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	624	1	1743	2	Y	-0-					195
08	2325	X	1297	-0-	-1028	-0-	376	1	921	2	Y	-0-					195
09	2010	N	113	-0-	-1897	-0-	113	2			Y	-0-					195
10	2356	N	357	-0-	-1999	-0-	183	1	174	2	Y	-0-					195

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	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

05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	434	1	1828	2	N	211	168	1	1	8	144
							232	9									
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	420	1	1530	2	N	167	169	1			142
							184	9									
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	434	1	1444	2	N	187	178	1			151
							206	9									
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	434	1	1629	2	N	193	179	1			165
							212	9									
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	420	1	1761	2	N	153	169	1			149
							168	9									
*10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	434	1	1888	2	N	187	167	1			169
							206	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	306	1	1516	2	Y	27	21	1			10
							30	9									
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	400	1	1773	2	Y	19	24	1			5
							21	9									
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	354	1	1781	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	487	1	1544	2	Y	27	29	1	1	8	3
							30	9									
09	1920	N	1709	-0-	-211	-0-	328	1	1356	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
10	1984	N	332	-0-	-1652	-0-	307	1	25	9	Y	23	25	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	362	1	6196	2	N	-0-					-0-
06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	347	1	5870	2	N	-0-					-0-
07	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	358	1	6409	2	N	-0-					-0-
08	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	360	1	4962	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	3538	-0-	-1472	-0-	300	1	3238	2	N	-0-					-0-
*10	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	300	1	7278	2	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	3662	-0-	-399	-0-	3564	2	98	9	Y	89	65	1			53
06	3660	X	3362	-0-	-298	-0-	3273	2	89	9	Y	81	68	1			66
07	3782	X	3403	-0-	-379	-0-	3317	2	86	9	Y	78	128	1			16
08	3720	X	3045	-0-	-675	-0-	2964	2	81	9	Y	74	68	1			22
09	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4742	2	98	9	Y	89	103	1			8
*10	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6314	2	65	9	Y	59	60	1			7

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	446	1	6482	2	Y	-0-					-0-
06	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	433	1	6252	2	Y	-0-					-0-
07	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	446	1	6465	2	Y	-0-					-0-
08	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	417	1	6119	2	Y	-0-					-0-
09	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	433	1	6302	2	Y	-0-					-0-
*10	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	447	1	6335	2	Y	-0-					-0-

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
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	364	1	957	2	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	360	1	903	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
07	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	372	1	899	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
08	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	372	1	916	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	360	1	869	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	370	1	977	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	3100	N	2591	-0-	-509	3975	372	1	2219	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2543	-0-	-457	3518	360	1	2183	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2593	-0-	-507	3011	370	1	2223	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2678	-0-	-422	2589	364	1	2314	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2713	-0-	-287	2302	360	1	2353	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2773	-0-	-327	1975	372	1	2401	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	372	1	907	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	358	1	881	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	372	1	920	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	370	1	944	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	326	1	968	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	370	1	976	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	310	1	2763	2	Y	88	86	1			44
							97	9									
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	295	1	2554	2	Y	86	113	1			17
							95	9									
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	310	1	2677	2	Y	96	84	1			29
							106	9									
08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	95	1	2864	2	Y	88	84	1			33
							97	9									
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	300	1	2729	2	Y	91	83	1			41
							100	9									
*10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	310	1	2861	2	Y	171	173	1			39
							188	9									

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

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

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

05	3100	N	3754	-0-	654	3039	3753	2	1	9	Y	1					1
06	3000	N	3035	-0-	35	3074	3035	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	6084	X	3010	-0-	-3074	-0-	3009	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3116	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2643	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2821	2	1	9	Y	1					1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	1116 255	1 9	12899	2	Y	232	197	1			56
06	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	1080 195	1 9	12274	2	Y	177	198	1			35
07	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	1116 174	1 9	11918	2	Y	158	98	1			95
08	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	1116 169	1 9	11828	2	Y	154	196	1			53
09	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	1080 145	1 9	11547	2	Y	132	105	1			80
*10	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	1116 172	1 9	11918	2	Y	156	203	1			33

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5131	2	28	9	Y	25	19	1			16
06	5010	X	4767	-0-	-243	-0-	4748	2	19	9	Y	17	18	1			15
07	5177	X	4740	-0-	-437	-0-	4712	2	28	9	Y	25	36	1			4
08	5177	X	4529	-0-	-648	-0-	4497	2	32	9	Y	29	19	1			14
09	4980	X	4547	-0-	-433	-0-	4521	2	26	9	Y	24	36	1			2
10	5146	X	4740	-0-	-406	-0-	4707	2	33	9	Y	30	32	1			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

05	4030	X	4006	-0-	-24	-0-	406 45	1 9	3555	2	Y	41					85
06	3960	X	3748	-0-	-212	-0-	395 24	1 9	3329	2	Y	22	86	1			21
07	4092	X	3539	-0-	-553	-0-	389 45	1 9	3105	2	Y	41					62
08	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	408 46	1 9	3686	2	Y	42	84	1			20
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	387 48	1 9	3465	2	Y	44					64
10	3999	X	3932	-0-	-67	-0-	405 46	1 9	3481	2	Y	42	79	1			27

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	7099	X	6898	-0-	-201	-0-	6861	2	37	9	Y	34	38	1			14
06	7110	X	7002	-0-	-108	-0-	6974	2	28	9	Y	25	33	1			6
07	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7435	2	24	9	Y	22	25	1			3
08	7347	X	7268	-0-	-79	-0-	7239	2	29	9	Y	26	28	1			1
09	6990	X	6969	-0-	-21	-0-	6946	2	23	9	Y	21	14	1			8
10	7471	X	6854	-0-	-617	-0-	6828	2	26	9	Y	24	27	1			5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

05	5611	X	4940	-0-	-671	-0-	547	1	4350	2	Y	39	55	1			17
							43	9									
06	5130	X	4601	-0-	-529	-0-	324	1	4207	2	Y	64	40	1			41
							70	9									
07	4867	X	4554	-0-	-313	-0-	524	1	3944	2	Y	78	117	1			2
							86	9									
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	555	1	4411	2	Y	68	57	1			13
							75	9									
09	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	531	1	4236	2	Y	36	36	1			13
							40	9									
10	4929	X	4686	-0-	-243	-0-	550	1	4100	2	Y	33	27	1			19
							36	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

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

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

05	1853	N	1778	-0-	-75	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	1691	2			Y	-0-					1

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

05	2437	N	1703	-0-	-734	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
*10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	465	1 2 9	4401	2	Y	2	10	1			4
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	450	1 2 9	4222	2	Y	2					6
07	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	465	1 4 9	4368	2	Y	4	8	1			2
08	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	465	1 4 9	4185	2	Y	4					6
09	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	450	1 3 9	3710	2	Y	3	8	1			1
*10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	465	1 8 9	4110	2	Y	7	8	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	186	1 1 9	3785	2	Y	1	1	1			-0-
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	177	1 1 9	3562	2	Y	1	1	1			-0-
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	208	1 1 9	3711	2	Y	1	1	1			-0-
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	208	1 1 9	3631	2	Y	1					1
09	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	240	1 10 9	3615	2	Y	9	8	1			2
*10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	248	1 10 9	3692	2	Y	9	10	1			1

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

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

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

05	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	220	-0-	-410	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	386	-0-	-234	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

05	3100	N	2330	-0-	-770	1262	302	1	2007	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
06	3000	N	2335	-0-	-665	597	300	1	2016	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
07	2953	N	2356	-0-	-597	-0-	310	1	2026	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
08	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	300	1	1903	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
09	2340	N	2315	-0-	-25	-0-	300	1	2000	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
10	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	310	1	2009	2	Y	16	16	1			2
							18	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

05	1333	X	1043	-0-	-290	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	1333	X	316	-0-	-1017	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3534	X	3148	-0-	-386	-0-	3091	2	57	9	Y	52	38	1			31
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2839	2	53	9	Y	48	40	1			39
07	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2776	2	50	9	Y	45	75	1			9
08	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	2637	2	48	9	Y	44	40	1			13
09	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4770	2	58	9	Y	53	61	1			5
*10	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5140	2	37	9	Y	34	35	1			4

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

05	6882	X	6113	-0-	-769	-0-	6081	2	32	9	N	29	24	1			11
06	6540	X	5687	-0-	-853	-0-	5662	2	25	9	N	23	24	1			10
07	6603	X	5791	-0-	-812	-0-	5759	2	32	9	N	29	24	1			15
08	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6262	2	32	9	N	29	24	1			20
09	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6124	2	32	9	N	29	47	1			2
10	6107	X	6064	-0-	-43	-0-	6034	2	30	9	N	27	23	1			6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	14B2 EXT		227	-0-	227	681	227	2			Y	-0-					-0-
06	894	X	213	-0-	-681	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

05	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8281	2	53	9	N	48	50	1			6
06	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	7968	2	44	9	N	40	43	1			3
07	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8054	2	55	9	N	50	49	1			4
08	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7714	2	53	9	N	48	50	1			2
09	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7209	2	42	9	N	38	34	1			6
*10	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7332	2	43	9	N	39	43	1			2

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930

05	2480	X	1777	-0-	-703	-0-	465	1	1275	2	N	34	29	1			14
							37	9									
06	2310	X	1925	-0-	-385	-0-	450	1	1420	2	N	50	36	1			28
							55	9									
07	2294	X	1815	-0-	-479	-0-	465	1	1300	2	N	45	63	1			10
							50	9									
08	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	465	1	1636	2	N	40	31	1			19
							44	9									
09	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	450	1	1562	2	N	32	31	1			20
							35	9									
*10	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	465	1	1489	2	N	29	42	1			7
							32	9									

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

05	13268	X	11036	-0-	-2232	-0-	11033	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	12240	X	10543	-0-	-1697	-0-	10540	2	3	9	N	3	3	1			-0-
07	12276	X	11048	-0-	-1228	-0-	11040	2	8	9	N	7	4	1			3
08	11842	X	11684	-0-	-158	-0-	11663	2	21	9	N	19	17	1			5
09	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10966	2	28	9	N	25	24	1			6
10	11036	X	10716	-0-	-320	-0-	10688	2	28	9	N	25	28	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

05	16213	X	13625	-0-	-2588	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	12621	-0-	-2499	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	12319	-0-	-2995	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	14450	-0-	-213	-0-	14438	2	12	9	N	11	6	1			5
09	17313	X	17313	-0-	-0-	-0-	17195	2	118	9	N	107	96	1			16
*10	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	16722	2	125	9	N	114	125	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935

05	11656	X	9900	-0-	-1756	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	8103	-0-	-2757	-0-	8102	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	10850	X	7336	-0-	-3514	-0-	7329	2	7	9	N	6	5	1			1
08	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	11525	2	7	9	N	6	5	1			2
09	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11576	2	14	9	N	13	12	1			3
*10	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	11131	2	13	9	N	12	14	1			1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 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
05	7285	X	5994	-0-	-1291	-0-	5990	2	4	9	N	4	4	1			1
06	7050	X	5278	-0-	-1772	-0-	5272	2	6	9	N	5	5	1			1
07	7285	X	5053	-0-	-2232	-0-	5031	2	22	9	N	20	20	1			1
08	6696	X	5276	-0-	-1420	-0-	5252	2	24	9	N	22	22	1			1
09	6090	X	4870	-0-	-1220	-0-	4848	2	22	9	N	20	18	1			3
10	5983	X	4822	-0-	-1161	-0-	4799	2	23	9	N	21	23	1			1

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
05	7967	X	6969	-0-	-998	-0-	6936	2	33	9	N	30	34	1			1
06	7710	X	7037	-0-	-673	-0-	7000	2	37	9	N	34	32	1			3
07	7967	X	7474	-0-	-493	-0-	7441	2	33	9	N	30	29	1			4
08	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7331	2	6	9	N	5	5	1			4
09	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8499	2	39	9	N	35	30	1			9
*10	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8659	2	36	9	N	33	38	1			4

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
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	325	2	4	9	N	4	5	1			-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	296	2	6	9	N	5	4	1			1
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	316	2	3	9	N	3	4	1			-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	312	2	3	9	N	3	3	1			-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	289	2	6	9	N	5	4	1			1
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	295	2	3	9	N	3	4	1			-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
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-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
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	465	1	1054	2	N	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	450	1	997	2	N	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	465	1	1001	2	N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	458	1	1000	2	N	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	450	1	1030	2	N	-0-					-0-
*10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	465	1	882	2	N	-0-					-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
05	7037	X	6123	-0-	-914	-0-	6113	2	10	9	N	9	11	1			-0-
06	6810	X	5741	-0-	-1069	-0-	5729	2	12	9	N	11	10	1			1
07	6789	X	5851	-0-	-938	-0-	5839	2	12	9	N	11	10	1			2
08	6603	X	5798	-0-	-805	-0-	5789	2	9	9	N	8	8	1			2
09	6120	X	5576	-0-	-544	-0-	5564	2	12	9	N	11	10	1			3
10	6138	X	5613	-0-	-525	-0-	5602	2	11	9	N	10	12	1			1

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
05	1488	X	904	-0-	-584	-0-	902	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	1110	X	820	-0-	-290	-0-	817	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*07	1147	X	697	-0-	-450	-0-	694	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*08	1085	X	676	-0-	-409	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*09	990	X	674	-0-	-316	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	899	X	581	-0-	-318	-0-	581	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	5983	X	25	-0-	-5958	-0-	21	2	4	9	N	4	5	1			2
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-	2	1			-0-
07	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
08	3286	X	10	-0-	-3276	-0-	9	2	1	9	N	1					1
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951

05	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	990	N	907	-0-	-83	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	992	N	878	-0-	-114	-0-	878	2			N	-0-					-0-
08	961	N	851	-0-	-110	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029

05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969

05	3038	X	2068	-0-	-970	-0-	372	1	1696	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2029	-0-	-731	-0-	360	1	1669	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	1992	-0-	-860	-0-	372	1	1620	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	1896	-0-	-460	-0-	366	1	1530	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1850	-0-	-190	-0-	360	1	1490	2	N	-0-					-0-
*10	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	372	1	1743	2	N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	164	2	43	9	N	39	43	1		1
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	180	2	43	9	N	39	37	1		3
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	181	2	36	9	N	33	31	1		5
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	159	2	11	9	N	10	12	1		3
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	153	2	23	9	N	21	19	1		5
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	163	2	22	9	N	20	23	1		2

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
05	3255	X	2221	-0-	-1034	-0-	360	1	1848	2	N	12	10	1		5
							13	9								
06	3030	X	2319	-0-	-711	-0-	348	1	1952	2	N	17	13	1		9
							19	9								
07	2511	X	2299	-0-	-212	-0-	336	1	1948	2	N	14	20	1		3
							15	9								
08	2511	X	2219	-0-	-292	-0-	360	1	1844	2	N	14	11	1		6
							15	9								
09	2310	X	1870	-0-	-440	-0-	348	1	1512	2	N	9	10	1		5
							10	9								
*10	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	372	1	2097	2	N	7	11	1		1
							8	9								

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-				7
06	540	N	397	-0-	-143	-0-	397	2			N	-0-				7
07	620	N	179	-0-	-441	-0-	179	2			N	-0-				7
08	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-				7
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	337	2	2	9	N	2				9
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	N	3				12

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	3583	-0-	-1346	-0-	3442	2	141	9	Y	128	185	1	2 8	60
06	4470	X	2696	-0-	-1774	-0-	2692	2	4	9	Y	4	52	1		12
07	4619	X	2389	-0-	-2230	-0-	2389	2			Y	-0-	12	1		-0-
08	4619	X	3302	-0-	-1317	-0-	3247	2	55	9	Y	50	16	1		34
09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4384	2	101	9	Y	92	87	1	1 8	38
*10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4582	2	121	9	Y	110	107	1	2 8	39

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7240	2	76	9	Y	69	86	1	2	8	96
06	6750	X	6589	-0-	-161	-0-	6502	2	87	9	Y	79	92	1			83
07	6975	X	5769	-0-	-1206	-0-	5683	2	86	9	Y	78					161
08	6975	X	6311	-0-	-664	-0-	6263	2	48	9	Y	44	115	1			90
09	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	6994	2	83	9	Y	75					165
10	6975	X	6028	-0-	-947	-0-	5931	2	97	9	Y	88	119	1	1	8	133

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	2418	N	1991	-0-	-427	-0-	1948	2	43	9	Y	39	101	1			61
06	2220	N	2187	-0-	-33	-0-	2164	2	23	9	Y	21					82
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2224	2	25	9	Y	23					105
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2144	2	26	9	Y	24	94	1			35
09	2190	N	1936	-0-	-254	-0-	1896	2	40	9	Y	36					71
10	2263	N	1945	-0-	-318	-0-	1892	2	53	9	Y	48	1	8			118

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
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	102	1	2085	2	N	65	168	1			16
							72	9									
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	99	1	2145	2	N	97					113
							107	9									
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	94	1	2059	2	N	75	175	1			13
							83	9									
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	92	1	1979	2	N	51					64
							56	9									
*09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	83	1	1836	2	N	131	176	1			19
							144	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					19

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	749	-0-	-460	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09	480	N	82	-0-	-398	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2411	2	69	9	Y	63					212
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	99	176	1			135
07	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2533	2	44	9	Y	40					175
08	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2899	2	43	9	Y	39					214
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3031	2	25	9	Y	23	184	1			53
*10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2987	2	45	9	Y	41					94

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2913	2	76	9	N	69	143	1			23
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2743	2	52	9	N	47					70
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3490	2	64	9	N	58					128
08	2449	X	2316	-0-	-133	-0-	2266	2	50	9	N	45	138	1			35
09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3398	2	52	9	N	47					82
*10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3212	2	7	9	N	6					88

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	121	1	3820	3	Y	-0-					-0-
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	116	1	3779	3	Y	-0-					-0-
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	122	1	3832	3	Y	-0-					-0-
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	121	1	3796	3	Y	-0-					-0-
*09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	119	1	3670	3	Y	-0-					-0-
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

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

05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	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
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

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

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	64	1	1274	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	56	1	1140	3	Y	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	71	1	1276	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1077	-0-	-256	-0-	60	1	1017	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	801	-0-	-399	-0-	43	1	758	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

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

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	413	1	2843	3	Y	26	24	1			7
							29	9									
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	421	1	2787	3	Y	26	30	1			3
							29	9									
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	440	1	2886	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	432	1	2859	3	Y	27	28	1			2
							30	9									
*09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	426	1	2777	3	Y	33	26	1			9
							36	9									
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3100	N	3174	-0-	74	74	3174	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3173	-0-	173	247	3173	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3285	-0-	185	432	3285	3			Y	-0-					-0-
08	3666	X	3234	-0-	-432	-0-	3234	3			Y	-0-					-0-
*09	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			Y	-0-					-0-
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3503	X	1176	-0-	-2327	-0-	387	1	785	2	Y	4	5	1					1
							4	9											
06	3390	X	3282	-0-	-108	-0-	423	1	2845	2	Y	13	12	1					2
							14	9											
07	3503	X	2920	-0-	-583	-0-	425	1	2481	2	Y	13	13	1					2
							14	9											
*08	3317	X	2475	-0-	-842	-0-	412	1	2053	2	Y	9	9	1					2
							10	9											
*09	3270	X	1985	-0-	-1285	-0-	387	1	1589	2	Y	8	9	1					1
							9	9											
10	3379	X	3130	-0-	-249	-0-	435	1	2675	2	Y	18	16	1					3
							20	9											

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	2400	N	2233	-0-	-167	-0-	483	1	1744	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	553	1	1918	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	546	1	1777	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*09	2220	N	1927	-0-	-293	-0-	520	1	1401	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2480	N	1652	-0-	-828	-0-	533	1	1113	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	1357	-0-	-2177	-0-	450	1	898	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	487	1	3201	2	Y	31	28	1			5
							34	9									
07	3534	X	3262	-0-	-272	-0-	486	1	2743	2	Y	30	30	1			5
							33	9									
*08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	493	1	3153	2	Y	28	28	1			5
							31	9									
*09	3720	X	3416	-0-	-304	-0-	474	1	2908	2	Y	31	31	1			5
							34	9									
10	3844	X	3366	-0-	-478	-0-	495	1	2830	2	Y	37	36	1			6
							41	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	19	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	22	1	561	3	Y	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	25	1	617	3	Y	-0-					-0-
*08	527	N	521	-0-	-6	-0-	19	1	502	3	Y	-0-					-0-
*09	570	N	182	-0-	-388	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	182	-0-	-469	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

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

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

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	365	1	2855	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	346	1	2352	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	358	1	2417	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	374	1	2885	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	373	1	2299	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	370	1	2415	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	92	1	1953	2	Y	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	50	1	1502	2	Y	-0-					-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	51	1	1609	2	Y	-0-					-0-
*08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	52	1	1723	2	Y	-0-					-0-
*09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	63	1	2238	2	Y	-0-					-0-
*10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	56	1	1662	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
05	4309	X	314	-0-	-3995	-0-	70	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	203	1	5618	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	225	1	6751	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	214	1	6564	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	181	1	5153	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	199	1	5217	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

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

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

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

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	2194	-0-	-38	-0-	490	1	1704	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	2013	-0-	-207	-0-	448	1	1565	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	1504	-0-	-790	-0-	449	1	1055	2	Y	-0-					-0-
*08	2294	X	2168	-0-	-126	-0-	462	1	1706	2	Y	-0-					-0-
*09	2190	X	1491	-0-	-699	-0-	431	1	1060	2	Y	-0-					-0-
10	2201	X	2065	-0-	-136	-0-	465	1	1600	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
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	746	1	3589	2	Y	48	41	1			13
							53	9									
06	4260	X	4178	-0-	-82	-0-	674	1	3464	2	Y	36	43	1			6
							40	9									
07	4402	X	2041	-0-	-2361	-0-	643	1	1381	2	Y	15	19	1			2
							17	9									
*08	4402	X	3933	-0-	-469	-0-	681	1	3216	2	Y	33	29	1			6
							36	9									
*09	4260	X	4019	-0-	-241	-0-	663	1	3313	2	Y	39	39	1			6
							43	9									
10	4402	X	3364	-0-	-1038	-0-	677	1	2645	2	Y	38	38	1			6
							42	9									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

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

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

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-
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
*10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
06	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
*10	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	107	1	4235	3	Y	-0-					-0-
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	71	1	3789	3	Y	-0-					-0-
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	72	1	3015	3	Y	-0-					-0-
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	95	1	3353	3	Y	-0-					-0-
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	81	1	3778	3	Y	-0-					-0-
*10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	78	1	3561	3	Y	-0-					-0-

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	258	3	N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	4	1	249	3	N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	7	1	265	3	N	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	8	1	257	3	N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	254	3	N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	6	1	264	3	N	-0-					-0-

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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-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
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	48	1	1866	3	Y	-0-	25	1			4
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	34	1	1776	3	Y	-0-					4
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	45	1	1916	3	Y	-0-					4
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	51	1	1796	3	Y	-0-	3	1			1
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	38	1	1721	3	Y	25					26
							28	9									
*10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	40	1	1830	3	Y	30	23	1			33
							33	9									

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-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
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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	20	1	781	3	N	40	40	1			9
							44	9									
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	14	1	748	3	N	49	48	1			10
							54	9									
07	868	N	779	-0-	-89	-0-	17	1	722	3	N	36	38	1			8
							40	9									
08	837	N	436	-0-	-401	-0-	11	1	408	3	N	15	21	1			2
							17	9									
09	810	N	311	-0-	-499	-0-	7	1	304	3	N	-0-	2	1			-0-
10	775	N	235	-0-	-540	-0-	5	1	230	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3095	3	44	9	Y	40					180
06	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2831	3	30	9	Y	27					207
07	2945 X	1170	-0-	-1775	-0-	1065	3	105	9	Y	95	187	1			115
08	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			Y	-0-					115
09	2850 X	2838	-0-	-12	-0-	2838	3			Y	-0-					115
10	2945 X	2767	-0-	-178	-0-	2736	3	31	9	Y	28					143

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
05	1550 N	1428	-0-	-122	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	1333 N	1092	-0-	-241	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
09	1320 N	1117	-0-	-203	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	237	1	3688	2	Y	112	105	1			14
						123	9									
06	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	247	1	3285	2	Y	93	96	1			11
						102	9									
07	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	319	1	4070	2	Y	108	107	1			12
						119	9									
08	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	251	1	3771	2	Y	105	109	1			8
						116	9									
09	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	270	1	3650	2	Y	97	91	1			14
						107	9									
*10	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	349	1	4345	2	Y	132	124	1			22
						145	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
05	2604	N	2426	-0-	-178	-0-	136	1 8 9	2282	2	Y	7	7	1			1
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	131	1 6 9	1448	2	Y	5	5	1			1
07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	261	1 8 9	2535	2	Y	7	7	1			1
08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	261	1 9 9	2498	2	Y	8	8	1			1
09	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	263	1 8 9	2536	2	Y	7	7	1			1
10	2666	N	2492	-0-	-174	-0-	228	1 8 9	2256	2	Y	7	7	1			1

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19 1 34 9	269	2	Y	31	35	1				2
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17 1 31 9	252	2	Y	28	26	1				4
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	17 1 31 9	253	2	Y	28	29	1				3
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	18 1 22 9	261	2	Y	20	21	1				2
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	17 1 29 9	246	2	Y	26	24	1				4
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	18 1 31 9	253	2	Y	28	31	1				1

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 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
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	676	-0-	-134	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	481	-0-	-325	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	488	-0-	-349	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	587	-0-	-103	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

05	403 X	277	-0-	-126	-0-	28 8	1 9	241	2	N	7					14
06	300 N	236	-0-	-64	-0-	25 3	1 9	208	2	N	3	14	1			3
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	33 8	1 9	266	2	N	7					10
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	26 8	1 9	240	2	N	7	14	1			3
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	26 8	1 9	236	2	N	7					10
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	29 8	1 9	246	2	N	7	13	1			4

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
10	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					55
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					55
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	863	3	22	9	Y	20					75
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					75
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	19	1	977	3	Y	-0-					75
*10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	21	1	800	3	Y	-0-					75

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5771 - 6045

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLION SWD, LP 811982
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1842	3	19	9	N	17					95
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1776	3	20	9	N	18					113
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1801	3	7	9	N	6					119
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					119
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					119
*10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1773	3	6	9	N	5	84	1			40

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
05	3162	#	2956	-0-	-206	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
06	3143	R	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
07	3290	R	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
08	3284	R	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
09	3238	R	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
10	3286	#	3183	-0-	-103	-0-	3183	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	Y	-0-					-0-
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	164	1	3264	3	Y	-0-					-0-
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	202	1	4140	3	Y	-0-					-0-
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	210	1	3780	3	Y	-0-					-0-
08	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	271	1	4601	3	Y	-0-					-0-
*09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	259	1	4530	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	52	1	1039	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
06	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	49	1	1010	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	58	1	1050	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	62	1	1054	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
*09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					3

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

05	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	69	1	1378	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	66	1	1351	3	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	77	1	1389	3	Y	-0-					-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	82	1	1394	3	Y	-0-					-0-
*09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	80	1	1391	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	152	-0-	-189	-0-	6	1	125	3	Y	19	16	1			4
							21	9									
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	10	1	196	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
09	210	N	87	-0-	-123	-0-	4	1	74	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

05	775	N	86	-0-	-689	-0-	4	1	79	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	758	3	Y	71	58	1			14
							78	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	643	3	Y	68	72	1			10
							75	9									
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	40	1	672	3	Y	69	65	1			14
							76	9									
09	870	N	791	-0-	-79	-0-	39	1	674	3	Y	71	74	1			11
							78	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

05	93	N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	96	-0-	-84	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	205	-0-	-105	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	21	1	434	3	N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	20	1	376	3	N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	3	N	-0-					-0-
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	18	1	336	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	299	1	2828	3	Y	33	33	1			6
							36	9									
06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	279	1	2271	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
07	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	299	1	2561	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
*08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	299	1	2642	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
*09	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	300	1	2099	3	Y	21	21	1			6
							23	9									
*10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	310	1	2522	3	Y	12	12	1			6
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	63	1	1595	2	Y	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	35	1	1401	2	Y	-0-					-0-
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	34	1	1449	2	Y	-0-					-0-
*08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	33	1	1429	2	Y	-0-					-0-
*09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	30	1	1301	2	Y	-0-					-0-
*10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	33	1	1273	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

05	4092	X	755	-0-	-3337	-0-	116	1	570	2	Y	63	134	1			17
							69	9									
06	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	413	1	7024	2	Y	597	522	1			92
							657	9									
07	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	401	1	6565	2	Y	634	627	1			99
							697	9									
*08	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	386	1	6161	2	Y	504	513	1			90
							554	9									
*09	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	364	1	5611	2	Y	545	546	1			89
							600	9									
*10	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	389	1	5544	2	Y	651	641	1			99
							716	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	151	-0-	-283	-0-	4	1	146	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	11	1	431	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	7	1	278	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*09	450	N	82	-0-	-368	-0-	2	1	79	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	12	1	447	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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

05	SWR 10		581	-0-	581	77556	22	1	555	2	N	4	3	1			1
							4	9									
06	SWR 10		528	-0-	528	78084	13	1	513	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
07	SWR 10		393	-0-	393	78477	10	1	381	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	SWR 10		560	-0-	560	79037	12	1	545	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	SWR 10		523	-0-	523	79560	12	1	507	2	N	4	3	1			1
							4	9									
10	SWR 10		271	-0-	271	79831	7	1	263	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

05	1116	N	958	-0-	-158	-0-	38	1	911	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	55	1	2213	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	24	1	1004	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
*08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	29	1	1260	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*09	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	23	1	994	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	38	1	1493	2	Y	15	14	1			2
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4154	X	416	-0-	-3738	-0-	9	1	403	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	110	1	4484	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	106	1	4545	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
*08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	77	1	3381	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
*09	4020	X	1813	-0-	-2207	-0-	40	1	1763	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
*10	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	121	1	4791	2	Y	27	24	1			4
							30	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438

05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	363	1	5780	2	Y	-0-					-0-
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	257	1	5098	2	Y	-0-					-0-
07	5487	X	5482	-0-	-5	-0-	259	1	5223	2	Y	-0-					-0-
*08	5487	X	5296	-0-	-191	-0-	250	1	5046	2	Y	-0-					-0-
*09	5310	X	5153	-0-	-157	-0-	242	1	4911	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	4921	-0-	-566	-0-	256	1	4665	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
10	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

05	7595	X	1585	-0-	-6010	-0-	358 1 9	1	1226	2	Y	1	3	1			-0-
06	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	508 1 9	15	7730	2	Y	14	12	1			2
07	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	513 1 9	15	7806	2	Y	14	14	1			2
*08	8277	X	7153	-0-	-1124	-0-	479 1 9	12	6662	2	Y	11	11	1			2
*09	8250	X	7033	-0-	-1217	-0-	465 1 9	14	6554	2	Y	13	13	1			2
10	8525	X	4826	-0-	-3699	-0-	440 1 9	12	4374	2	Y	11	11	1			2

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
05	3503	X	3266	-0-	-237	-0-	101 387	1 9	2778	3	Y	352	360	1			65
06	3960	X	2613	-0-	-1347	-0-	90 239	1 9	2284	3	Y	217	215	1			67
07	4092	X	3116	-0-	-976	-0-	107 327	1 9	2682	3	Y	297	298	1			66
*08	4092	X	2926	-0-	-1166	-0-	100 267	1 9	2559	3	Y	243	250	1			59
*09	3540	X	2244	-0-	-1296	-0-	100 228	1 9	1916	3	Y	207	210	1			56
10	3255	X	2850	-0-	-405	-0-	116 153	1 9	2581	3	Y	139	128	1			67

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	4123	X	3495	-0-	-628	-0-	3489	3	6	9	Y	5					8
06	4500	X	3829	-0-	-671	-0-	3822	3	7	9	Y	6	6	1			8
07	4650	X	3771	-0-	-879	-0-	3758	3	13	9	Y	12	14	1			6
*08	4650	X	3595	-0-	-1055	-0-	3570	3	25	9	Y	23					29
*09	4260	X	3755	-0-	-505	-0-	3755	3			Y	-0-	6	1	13	5	10
10	3968	X	1749	-0-	-2219	-0-	1742	3	7	9	Y	6					16

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	X	101	-0-	-85	-0-	3	1	97	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	X	177	-0-	-3	-0-	4	1	171	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	259	X	259	-0-	-0-	-0-	6	1	250	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	27	1	1206	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
*09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	24	1	1066	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	21	1	787	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1984	X	378	-0-	-1606	-0-	13 6	1 9	359	3	Y	5	7	1			1
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	1519	X	354	-0-	-1165	-0-	14 4	1 9	336	3	Y	4	3	1			1
*08	1488	X	1213	-0-	-275	-0-	44 13	1 9	1156	3	Y	12	10	1			3
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	83	3	Y	1	4	1			-0-
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	619	3	Y	4	2	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
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	40 83	1 9	1107	3	Y	75	73	1			14
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29 41	1 9	737	3	Y	37	40	1			11
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	43 67	1 9	1058	3	Y	61	59	1			13
*08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	42 61	1 9	1089	3	Y	55	55	1			13
*09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	42 52	1 9	797	3	Y	47	47	1			13
10	1147	N	828	-0-	-319	-0-	35 24	1 9	769	3	Y	22	24	1			11

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. N/A

05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	151	1	4467	2	Y	302	313	1			81
							332	9									
06	9510	X	8812	-0-	-698	-0-	198	1	8038	2	Y	524	524	1			81
							576	9									
07	9920	X	7001	-0-	-2919	-0-	153	1	6346	2	Y	456	465	1			72
							502	9									
*08	9920	X	7738	-0-	-2182	-0-	162	1	7101	2	Y	432	427	1			77
							475	9									
*09	9600	X	6622	-0-	-2978	-0-	131	1	6020	2	Y	428	435	1			70
							471	9									
10	9114	X	5305	-0-	-3809	-0-	121	1	4738	2	Y	405	414	1			61
							446	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283328 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6448 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283528 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					26
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					26
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					26
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	1			N	-0-					26
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	1			N	-0-					26

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 287097 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7341 - 7345

05	0		60	-0-	60	281	60	3			N	-0-					-0-
*06	1064	X	4	-0-	-1060	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
*08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
*09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
*10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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													
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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													
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079													
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132													
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	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
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229						N	NO RPT					-0-
10	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

05	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	570	X	150	-0-	-420	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
*10	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	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 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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 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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	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
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3360	-0-	260	260	3360	3			N	-0-					-0-
08	1327	N	1067	-0-	-260	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*10	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3707	-0-	-447	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	2603	-0-	-1417	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3816	-0-	-338	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	177	-0-	-3698	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
10	3813	X	35	-0-	-3778	-0-	35	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

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
05	3100	N	5269	-0-	2169	4369	5226	3	43	9	Y	39	50	1			11
06	3000	N	6068	-0-	3068	7437	6014	3	54	9	Y	49	27	1			33
07	13600	X	6163	-0-	-7437	-0-	6113	3	50	9	Y	45	58	1			20
08	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5030	3	36	9	Y	33	40	1			13
09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4091	3	33	9	Y	30	30	1			13
*10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3207	3	33	9	Y	30	28	1			15

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 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
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	441	-0-	-2349	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	218	-0-	-1462	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	620	X	137	-0-	-483	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	620	X	172	-0-	-448	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	600	X	230	-0-	-370	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	434	X	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5600	-0-	-1065	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	4870	-0-	-1520	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	5871	-0-	-732	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	5743	-0-	-736	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
09	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	3			N	-0-					-0-
*10	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 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
05	1426	N	789	-0-	-637	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	715	-0-	-725	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	775	N	613	-0-	-162	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	720	N	523	-0-	-197	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	961	N	757	-0-	-204	-0-	757	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 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
05	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	570	N	419	-0-	-151	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 6326 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	68	-0-	-622	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 286393 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6260 - 6374

05	SHUT IN		96	-0-	96	1420	96	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		88	-0-	88	1508	88	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		122	-0-	122	1630	122	3			N	-0-					-0-
08	0	W	62	-0-	62	1692	62	3			N	-0-					-0-
09	0	W	22	-0-	22	1714	22	3			N	-0-					-0-
10	0	W	5	-0-	5	1719	5	3			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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1767	N	124	-0-	-1643	-0-	3	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	290	-0-	-1510	-0-	5	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		2604	-0-	2604	2604	71	1	2533	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1522	-0-	1522	4126	31	1	1490	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	T. A.		177	-0-	177	4303	4	1	172	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	12	1	472	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	8	1	417	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	12	1	458	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	435	-0-	-61	-0-	11	1	424	3	Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	8	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	385	-0-	-80	-0-	8	1	377	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
05	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	2374	3	33	9	Y	30	25	1			11
06	2430	N	1973	-0-	-457	-0-	1919	3	54	9	Y	49	25	1			35
07	2542	N	2176	-0-	-366	-0-	2110	3	66	9	Y	60	63	1			32
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1624	3	68	9	Y	62	74	1			20
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1036	3	65	9	Y	59	65	1			14
*10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2419	3	66	9	Y	60	51	1			23

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	112	1	4387	3	N	9	9	1			2
							10	9									
06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	75	1	4030	3	N	11	11	1			2
							12	9									
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	100	1	4162	3	N	9	9	1			2
							10	9									
08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	112	1	3958	3	N	297	259	1			40
							327	9									
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	81	1	3705	3	N	313	295	1			58
							344	9									
*10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	79	1	3593	3	N	232	241	1			49
							255	9									

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	100 15	1 9	2587	3	N	14	16	0			4
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	70 7	1 9	2903	3	N	6	9	0			1
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	82 7	1 9	3132	3	N	6	5	0			2
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	78 7	1 9	3430	3	N	6	6	0			2
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	76 6	1 9	3089	3	N	5	5	0			2
*10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	72 6	1 9	3426	3	N	5	6	0			1

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2106	3	15	9	Y	14	12	1			5
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1623	3	8	9	Y	7	7	1			5
07	2108	N	1180	-0-	-928	-0-	1171	3	9	9	Y	8	9	1			4
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	929	3	10	9	Y	9	10	1			3
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1751	3	8	9	Y	7	8	1			2
*10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2023	3	9	9	Y	8	7	1			3

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2905	3	140	9	Y	127	109	1			45
06	2520	X	401	-0-	-2119	-0-	371	3	30	9	Y	27	53	1			19
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3177	3	31	9	Y	28	32	1			15
08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4253	3	31	9	Y	28	34	1			9
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2744	3	31	9	Y	28	30	1			7
*10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3791	3	30	9	Y	27	23	1			11

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2812	3	24	9	Y	22	18	1			8
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2203	3	40	9	Y	36	18	1			26
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2078	3	43	9	Y	39	44	1			21
08	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	2018	3	43	9	Y	39	47	1			13
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1925	3	42	9	Y	38	42	1			9
10	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	1993	3	42	9	Y	38	32	1			15

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6618	3	65	9	Y	59	50	1			21
06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7152	3	15	9	Y	14	25	1			10
07	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7260	3	9	9	Y	8	14	1			4
08	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7490	3	10	9	Y	9	10	1			3
09	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7615	3	8	9	Y	7	8	1			2
*10	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7661	3	9	9	Y	8	7	1			3

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

05	2852	X	119	-0-	-2733	-0-	73	3	46	9	N	42	36	1			15
06	2280	X	80	-0-	-2200	-0-	30	3	50	9	N	45	28	1			32
07	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5974	3	7	9	N	6	38	1			-0-
08	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	8909	-0-	5909	5909	8909	3			N	-0-					-0-
*10	13626	X	7717	-0-	-5909	-0-	7717	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

05	1085	X	728	-0-	-357	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	990	X	594	-0-	-396	-0-	591	3	3	9	N	3	1	1			2
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	2	1			-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	83 40	1 9	2818	3	Y	36	36	0			11
06	2610	X	2371	-0-	-239	-0-	73 76	1 9	2222	3	Y	69	66	0			14
07	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	85 74	1 9	2717	3	Y	67	63	0			18
08	3007	X	1541	-0-	-1466	-0-	81 77	1 9	1383	3	Y	70	66	0			22
09	2370	N	883	-0-	-1487	-0-	79 66	1 9	738	3	Y	60	63	0			19
10	2883	N	252	-0-	-2631	-0-	74 74	1 9	104	3	Y	67	76	0			10

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2383	3	34	9	N	31	26	1			11
06	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2270	3	43	9	N	39	22	1			28
07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2395	3	45	9	N	41	47	1			22
08	1643	X	1499	-0-	-144	-0-	1457	3	42	9	N	38	47	1			13
09	3000	N	3866	-0-	866	866	3846	3	20	9	N	18	27	1			4
*10	3100	N	3094	-0-	-6	860	3094	3			N	-0-	4	1			-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	889	-0-	-1064	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	960	X	957	-0-	-3	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	942	-0-	-143	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	899	N	578	-0-	-321	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	20	15	1			7
06	2340 X	147	-0-	-2193	-0-	95	3	52	9	N	47	20	1			34
07	2418 X	198	-0-	-2220	-0-	145	3	53	9	N	48	56	1			26
08	2418 X	625	-0-	-1793	-0-	571	3	54	9	N	49	59	1			16
09	1230 X	677	-0-	-553	-0-	623	3	54	9	N	49	53	1			12
*10	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2089	3	52	9	N	47	41	1			18

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					11
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					11
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					11
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					11
*09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					11
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					11

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-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
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 286014 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20925	X	2463	-0-	-18462	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	1967	-0-	-8803	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	3168	-0-	-6070	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	597	-0-	-5355	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					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
05	2542	N	25	-0-	-2517	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	471	-0-	-645	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2412	-0-	-48	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-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
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	581	-0-	-1992	-0-	17	1	564	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1780	-0-	-290	-0-	53	1	1727	2	N	-0-					-0-
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	68	1	2192	2	N	-0-					-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	60	1	1947	2	N	-0-					-0-
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	57	1	1842	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	1898	-0-	-365	-0-	57	1	1841	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
05	1147	N	991	-0-	-156	-0-	30	1	961	2	N	-0-					-0-
06	960	N	522	-0-	-438	-0-	16	1	506	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	767	-0-	-318	-0-	23	1	744	2	N	-0-					-0-
08	992	N	264	-0-	-728	-0-	8	1	256	2	N	-0-					-0-
09	510	N	186	-0-	-324	-0-	6	1	180	2	N	-0-					-0-
10	775	N	379	-0-	-396	-0-	11	1	368	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
05	961	N	719	-0-	-242	-0-	22	1	697	2	N	-0-					-0-
06	780	N	473	-0-	-307	-0-	14	1	459	2	N	-0-					-0-
07	806	N	479	-0-	-327	-0-	14	1	465	2	N	-0-					-0-
08	713	N	544	-0-	-169	-0-	16	1	528	2	N	-0-					-0-
09	480	N	392	-0-	-88	-0-	12	1	380	2	N	-0-					-0-
10	465	N	381	-0-	-84	-0-	11	1	370	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	53	-0-	-1218	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	45	-0-	-1185	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
07	1271	X	43	-0-	-1228	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
08	1271	X	29	-0-	-1242	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
09	60	X	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
10	62	X	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	2844	-0-	-938	-0-	41 114	1 9	2689	2	N	104					274
06	3660	X	2187	-0-	-1473	-0-	31 97	1 9	2059	2	N	88	175	1			187
07	3782	X	2819	-0-	-963	-0-	40 134	1 9	2645	2	N	122					309
08	3038	X	2567	-0-	-471	-0-	37 118	1 9	2412	2	N	107	192	1			224
09	2760	X	2363	-0-	-397	-0-	34 85	1 9	2244	2	N	77					301
10	2852	X	2235	-0-	-617	-0-	32 78	1 9	2125	2	N	71	172	1			200

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	313	-0-	-1299	-0-	5	1	308	2	N	-0-					-0-
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	33	1	2154	2	N	-0-					-0-
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	28	1	1857	2	N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	6	1	388	2	N	-0-					-0-
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	35	1	2295	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1270	-0-	-621	-0-	19	1	1251	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
08	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
*10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					156
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2771	3	26	9	N	24					180
07	2790	X	2739	-0-	-51	-0-	2739	3			N	-0-					180
08	2790	X	2455	-0-	-335	-0-	2455	3			N	-0-					180
09	2700	X	2231	-0-	-469	-0-	2209	3	22	9	N	20					200
10	2790	X	1397	-0-	-1393	-0-	1365	3	32	9	N	29	169	1			60

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
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					180
06	2640	X	1271	-0-	-1369	-0-	1269	3	2	9	N	2	165	1			17
07	2728	X	1838	-0-	-890	-0-	1838	3			N	-0-					17
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2550	3	24	9	N	22					39
09	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					39
10	1829	X	1623	-0-	-206	-0-	1623	3			N	-0-					39

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					39
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					39
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					39
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					39
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					39
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					39

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					24
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					24
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					24
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					24
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					24
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	3	1	291	3	N	27					99
							30	9									
06	360	N	154	-0-	-206	-0-	2	1	152	3	N	-0-					99
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	245	3	N	6					105
							7	9									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					105
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					105
*10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					105

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	16	1	190	3	N	-0-					29
06	330	N	90	-0-	-240	-0-	8	1	82	3	N	-0-					29
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	N	-0-					29
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	N	50					79
							55	9									
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	360	3	N	15	30	1			64
							17	9									
*10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	79	1	859	3	N	199	176	1			87
							219	9									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	N	-0-					85
06	120	N	25	-0-	-95	-0-	2	1	23	3	N	-0-					85
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					85
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					85
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					85
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					85

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	759	-0-	-1659	-0-	756	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	2310	N	69	-0-	-2241	-0-	67	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	2387	N	85	-0-	-2302	-0-	84	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	744	N	95	-0-	-649	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	3	1	9	N	1	1	1			-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	3441	X	1735	-0-	-1706	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2432	-0-	-898	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
08	2139	X	1096	-0-	-1043	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
09	2430	X	847	-0-	-1583	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

05	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	133 58	1 9	2556	2	Y	53	49	1			7
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	130 53	1 9	2521	2	Y	48	49	1			6
07	3007	X	2590	-0-	-417	-0-	128 47	1 9	2415	2	Y	43	44	1			5
08	3007	X	2466	-0-	-541	-0-	119 47	1 9	2300	2	Y	43	45	1			3
09	2910	X	2341	-0-	-569	-0-	114 44	1 9	2183	2	Y	40	37	1			6
10	2604	N	2213	-0-	-391	-0-	102 46	1 9	2065	2	Y	42	41	1			7

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
05	2294	X	1048	-0-	-1246	-0-	45 135	1 9	868	2	Y	123	116	1			15
06	1388	X	1059	-0-	-329	-0-	46 131	1 9	882	2	Y	119	120	1			14
07	1333	X	957	-0-	-376	-0-	43 110	1 9	804	2	Y	100	103	1			11
08	1054	N	714	-0-	-340	-0-	31 87	1 9	596	2	Y	79	84	1			6
09	1050	N	909	-0-	-141	-0-	39 106	1 9	764	2	Y	96	88	1			14
10	961	N	552	-0-	-409	-0-	23 72	1 9	457	2	Y	65	68	1			11

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	68 8	1 9	1302	2	Y	7	6	1			1
06	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	64 7	1 9	1225	2	Y	6	6	1			1
07	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	65 7	1 9	1216	2	Y	6	6	1			1
08	1364	N	853	-0-	-511	-0-	42 3	1 9	808	2	Y	3	4	1			-0-
09	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	55 6	1 9	1044	2	Y	5	4	1			1
*10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	65 7	1 9	1307	2	Y	6	6	1			1

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

05	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	589 24	1 9	4443	2	Y	22	30	1			8
06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	570 28	1 9	4051	2	Y	25	28	1			5
07	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	589 34	1 9	4481	2	Y	31	27	1			9
08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	587 28	1 9	4546	2	Y	25	29	1			5
09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	570 29	1 9	4293	2	Y	26	29	1			2
*10	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	589 35	1 9	4417	2	Y	32	33	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1800	N	16	-0-	-1784	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	70	-0-	-1910	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	115	-0-	-1931	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	77	-0-	-1969	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	534	1	5177	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	544	1	5574	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
07	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	574	1	5712	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
08	5735	X	4838	-0-	-897	-0-	494	1	4333	2	Y	10	11	1	1	8	1
							11	9									
09	6120	X	5295	-0-	-825	-0-	520	1	4765	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
10	6324	X	170	-0-	-6154	-0-	161	1	9	9	Y	8	10	1			-0-

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	310	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	37	1	338	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	31	1	259	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	309	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	372	N	16	-0-	-356	-0-	14	1	2	9	Y	2	2	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	446	-0-	-980	-0-	444	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	510	X	335	-0-	-175	-0-	334	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2480	X	493	-0-	-1987	-0-	491	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1517	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	965	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	496	N	332	-0-	-164	-0-	331	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1447	-0-	-444	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1304	-0-	-556	-0-	1297	2	7	9	Y	6	5	1			1
09	1680	N	658	-0-	-1022	-0-	654	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	1182	2	7	9	Y	6	6	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

05	2976	X	2464	-0-	-512	-0-	164	1	2279	2	Y	19	15	1			7
							21	9									
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	173	1	2708	2	Y	14	17	1			4
							15	9									
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	237	1	3657	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	230	1	3264	2	Y	18	20	1			2
							20	9									
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	222	1	2892	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	16	18	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	213	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1678	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1260	N	747	-0-	-513	-0-	744	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	1302	N	652	-0-	-650	-0-	648	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1332	2	9	9	Y	8	7	1			1
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1890	2	18	9	Y	16	15	1			2
*10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2008	2	20	9	Y	18	19	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1695	-0-	-285	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1579	-0-	-467	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1382	-0-	-328	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	922	-0-	-659	-0-	922	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	149	2	36	9	Y	33	28	1			5
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	69	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	186	N	48	-0-	-138	-0-	42	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	35	2	17	9	Y	15	15	1			-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

05	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	324	-0-	-246	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	3100	N	3865	-0-	765	2559	3854	2	11	9	Y	10	9	1			4
06	3000	N	3184	-0-	184	2743	3166	2	18	9	Y	16	11	1			9
07	6552	X	3809	-0-	-2743	-0-	3794	2	15	9	Y	14	20	1			3
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4149	2	14	9	Y	13	10	1			6
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3376	2	15	9	Y	14	10	1			10
*10	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2689	2	18	9	Y	16	22	1			4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	261	-0-	-219	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	187	-0-	-309	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	161	-0-	-273	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	161	-0-	-109	-0-	153	2	8	9	Y	7	3	1			4
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	142	2	14	9	Y	13	10	1			7

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	2	Y	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	75	1	1182	2	Y	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	52	1	804	2	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	460	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	508	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	31	1	475	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	28	1	401	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	29	1	376	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6178 - 6341

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1269	2	691	9	N	628	670	1			88
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1118	2	596	9	N	542	530	1			100
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1140	2	668	9	N	607	542	1			165
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1081	2	613	9	N	557	690	1			32
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	984	2	583	9	N	530	535	1			27
*10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	953	2	594	9	N	540	407	1			160

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1875	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1722	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1860 N	1772	-0-	-88	-0-	1768	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	1891 N	1719	-0-	-172	-0-	1719	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	1740 N	1600	-0-	-140	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
10	1767 N	1621	-0-	-146	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1364	X	1029	-0-	-335	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
06	1320	X	243	-0-	-1077	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
07	1364	X	762	-0-	-602	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	582	-0-	-441	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
*10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-

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
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
*10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	722	2	6	9	Y	5	6	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3959	-0-	959	959	3959	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4217	-0-	1117	2076	4217	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3861	-0-	761	2837	3861	2			Y	-0-					-0-
09	6498	X	3661	-0-	-2837	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
*10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					-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
05	868	N	752	-0-	-116	-0-	310	1	423	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	300	1	465	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
07	868	N	837	-0-	-31	-0-	310	1	502	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	310	1	432	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	300	1	517	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
10	713	N	504	-0-	-209	-0-	310	1	174	2	Y	18	19	1			2
							20	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5225	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	5490	X	4632	-0-	-858	-0-	4623	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	5673	X	4270	-0-	-1403	-0-	4261	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4786	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	4590	X	2660	-0-	-1930	-0-	2657	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*10	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5221	2	8	9	Y	7	6	1			1

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

05	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1180	2	134	9	Y	122	132	1			39
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1366	2	119	9	Y	108	109	1			38
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1494	2	116	9	Y	105	138	1			5
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1488	2	119	9	Y	108	71	1			42
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1501	2	108	9	Y	98	106	1			34
*10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1439	2	130	9	Y	118	125	1			27

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6792 - 6800

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242

05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	4370	2	723	9	N	657	697	1			91
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3383	2	596	9	N	542	581	1			52
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3096	2	536	9	N	487	473	1			66
08	5084	X	4240	-0-	-844	-0-	3711	2	529	9	N	481	434	1			113
09	4920	X	3925	-0-	-995	-0-	3422	2	503	9	N	457	430	1			140
10	5084	X	3861	-0-	-1223	-0-	3343	2	518	9	N	471	491	1			120

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	8153	X	2226	-0-	-5927	-0-	2169	2	57	9	N	52	58	1			2
06	6180	X	1777	-0-	-4403	-0-	1710	2	67	9	N	61	57	1			6
07	4774	X	1992	-0-	-2782	-0-	1919	2	73	9	N	66	60	1			12
08	3906	X	1727	-0-	-2179	-0-	1681	2	46	9	N	42	43	1			11
09	2460	X	1347	-0-	-1113	-0-	1282	2	65	9	N	59	52	1			18
10	2232	X	381	-0-	-1851	-0-	351	2	30	9	N	27	45	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662

05	7192	X	4210	-0-	-2982	-0-	4104	2	106	9	N	96	98	1			15
06	6960	X	3961	-0-	-2999	-0-	3870	2	91	9	N	83	88	1			10
07	6386	X	3701	-0-	-2685	-0-	3667	2	34	9	N	31	37	1			4
08	5735	X	3145	-0-	-2590	-0-	3113	2	32	9	N	29	30	1			3
09	4590	X	3044	-0-	-1546	-0-	3021	2	23	9	N	21	21	1			3
10	4216	X	2781	-0-	-1435	-0-	2762	2	19	9	N	17	18	1			2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248

05	24143	X	24143	-0-	-0-	-0-	23595	2	548	9	N	498	563	1			15
06	25369	X	25369	-0-	-0-	-0-	24842	2	527	9	N	479	451	1			43
07	19778	X	18997	-0-	-781	-0-	18459	2	538	9	N	489	443	1			89
08	19778	X	13613	-0-	-6165	-0-	13283	2	330	9	N	300	309	1			80
09	19140	X	15997	-0-	-3143	-0-	15604	2	393	9	N	357	298	1			139
*10	20587	X	20587	-0-	-0-	-0-	19844	2	743	9	N	675	741	1			73

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33201	X	25547	-0-	-7654	-0-	2726	1	22488	2	N	303	236	1			114
							333	9									
06	32130	X	26122	-0-	-6008	-0-	2468	1	23405	2	N	226	279	1			61
							249	9									
07	30814	X	24395	-0-	-6419	-0-	2402	1	21716	2	N	252	240	1			73
							277	9									
08	30814	X	23925	-0-	-6889	-0-	2528	1	21171	2	N	205	257	1			21
							226	9									
09	29820	X	24947	-0-	-4873	-0-	2783	1	21989	2	N	159	152	1			28
							175	9									
10	27001	X	1211	-0-	-25790	-0-	1044	1	167	9	N	152	169	1			11

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 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
05	DELQ PR		8435	-0-	8435	8435	8288	2	147	9	N	134	168	1			35
06	16340	X	7905	-0-	-8435	-0-	7805	2	100	9	N	91	93	1			33
07	8494	X	7738	-0-	-756	-0-	7630	2	108	9	N	98	126	1			5
08	8494	X	7250	-0-	-1244	-0-	7140	2	110	9	N	100	66	1			39
09	8160	X	5968	-0-	-2192	-0-	5885	2	83	9	N	75	95	1			19
10	8432	X	6832	-0-	-1600	-0-	6744	2	88	9	N	80	78	1			21

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
05	SHUT IN		1	-0-	1	174	1	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		2231	-0-	2231	2405	142	1	2015	2	N	67	55	1			12
							74	9									
09	10089	X	7684	-0-	-2405	-0-	540	1	7037	2	N	97	92	1			17
							107	9									
*10	111	X	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	9	N	97	107	1			7

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					156
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	225	2	2	9	N	2					158
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					158
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					158
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					158
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					158

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	686	-0-	-120	-0-	18	1	617	2	Y	46	45	1			9
							51	9									
06	720	N	671	-0-	-49	-0-	19	1	606	2	Y	42	44	1			7
							46	9									
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	20	1	643	2	Y	41	37	1			11
							45	9									
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	21	1	679	2	Y	44	45	1			10
							48	9									
09	660	N	559	-0-	-101	-0-	16	1	508	2	Y	32	35	1			7
							35	9									
10	713	N	573	-0-	-140	-0-	16	1	517	2	Y	36	37	1			6
							40	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	17	1	588	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	9	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	10	1	309	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	296	-0-	-200	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	27	1	867	2	Y	-0-					-0-
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	11	1	337	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	595	-0-	-180	-0-	42	1	507	2	Y	42	42	1			8
							46	9									
06	720	N	307	-0-	-413	-0-	21	1	262	2	Y	22	26	1			4
							24	9									
07	651	N	5	-0-	-646	-0-	5	2			Y	-0-	4	1			-0-
08	589	N	21	-0-	-568	-0-	2	1	18	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	300	N	35	-0-	-265	-0-	3	1	30	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					336
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					336
07	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					336
08	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2381	2	44	9	N	40	174	1			202
09	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					202
*10	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					202

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	27	-0-	-996	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	282	-0-	-498	-0-	57	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	484	1	1799	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3458	-0-	358	358	635	1	2823	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2944	-0-	-56	302	549	1	2395	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3285	-0-	185	487	611	1	2674	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3224 X	2276	-0-	-948	-0-	59	1	1988	2	Y	208	206	1			40
						229	9									
06	3120 X	2426	-0-	-694	-0-	66	1	2130	2	Y	209	214	1			35
						230	9									
07	3224 X	1779	-0-	-1445	-0-	49	1	1568	2	Y	147	141	1			41
						162	9									
08	2480 X	1914	-0-	-566	-0-	52	1	1679	2	Y	166	168	1			39
						183	9									
09	2430 X	2356	-0-	-74	-0-	65	1	2068	2	Y	203	197	1			45
						223	9									
10	2511 X	1996	-0-	-515	-0-	54	1	1734	2	Y	189	201	1			33
						208	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

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
05	1302	N	988	-0-	-314	-0-		27	1	898	2	Y	57	177	1			22
								63	9									
06	1260	N	1086	-0-	-174	-0-		29	1	968	2	Y	81	1	8			102
								89	9									
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-		33	1	1098	2	Y	46					148
								51	9									
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-		34	1	1131	2	Y	48	175	1			21
								53	9									
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-		31	1	1033	2	Y	57					78
								63	9									
10	1178	N	1138	-0-	-40	-0-		31	1	1043	2	Y	58					136
								64	9									

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

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
05	2573	X	2353	-0-	-220	-0-		170	1	2036	2	Y	134	144	1			14
								147	9									
06	2490	X	2115	-0-	-375	-0-		150	1	1831	2	Y	122	126	1			10
								134	9									
07	2573	X	1883	-0-	-690	-0-		138	1	1631	2	Y	104	101	1			13
								114	9									
08	2356	X	2118	-0-	-238	-0-		159	1	1831	2	Y	116	108	1			21
								128	9									
09	2280	X	2065	-0-	-215	-0-		156	1	1788	2	Y	110	102	1			29
								121	9									
10	2356	X	2036	-0-	-320	-0-		153	1	1741	2	Y	129	128	1			30
								142	9									

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203

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	EOM BALANCE
05	31	N	23	-0-	-8	-0-		2	1	21	2	Y	-0-	-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-		2	1	24	2	Y	-0-	-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-		3	1	36	2	Y	-0-	-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-		2	1	26	2	Y	-0-	-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-		2	1	22	2	Y	-0-	-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-		2	1	25	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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 COMPANY, LLC 775854
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

05	2604	N	2337	-0-	-267	-0-	2284	2	53	9	Y	48	54	1			20
06	2670	N	2144	-0-	-526	-0-	2093	2	51	9	Y	46	53	1			13
07	2356	N	2079	-0-	-277	-0-	2029	2	50	9	Y	45	53	1			5
08	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	2163	2	61	9	Y	55	58	1			2
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2082	2	50	9	Y	45	29	1			18
*10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2392	2	21	9	Y	19	33	1			4

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	87	1	55	2	N	-0-					45
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	107	1	32	2	N	-0-					45
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	93	1	72	2	N	-0-					45
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	38	1	55	2	N	-0-					45
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	71	1	34	2	N	-0-					45
*10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	496	1	85	2	N	-0-					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC 031587
ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 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
05	558	N	372	-0-	-186	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
*09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
*08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
*09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
*10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	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

05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1242	-0-	-348	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3190	-0-	90	90	3190	3			Y	-0-					-0-
*08	1643	N	1389	-0-	-254	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
*09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
10	1643	X	1565	-0-	-78	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1198	3	95	9	N	86					240
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1075	3	33	9	N	30					270
07	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	1112	3	11	9	N	10	193	1			87
08	1302	N	1050	-0-	-252	-0-	1028	3	22	9	N	20					107
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1053	3	36	9	N	33					140
*10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1069	3	76	9	N	69	93	1			116

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	988	-0-	-562	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	840	-0-	-570	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	844	-0-	-613	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	347	-0-	-800	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26122	X	7611	-0-	-18511	-0-	378	1	7233	2	Y	-0-					-0-
06	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	366	1	7082	2	Y	-0-					-0-
07	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	367	1	6939	2	Y	-0-					-0-
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	328	1	6297	2	Y	-0-					-0-
09	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	292	1	5592	2	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5628	-0-	-324	-0-	266	1	5362	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	2	6	9	Y	5					5
06	14B2 EXT		47	-0-	47	47	41	2	6	9	Y	5					10
07	14B2 EXT		46	-0-	46	93	40	2	6	9	Y	5					15
08	14B2 EXT		48	-0-	48	141	40	2	8	9	Y	7					22
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT					22
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT					22

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	80	2	6	9	Y	5					5
06	14B2 EXT		114	-0-	114	114	108	2	6	9	Y	5					10
07	14B2 EXT		112	-0-	112	226	106	2	6	9	Y	5					15
08	14B2 EXT		108	-0-	108	334	100	2	8	9	Y	7					22
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	334					Y	NO RPT					22
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	334					Y	NO RPT					22

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	32	2	6	9	Y	5					5
06	14B2 EXT		49	-0-	49	49	43	2	6	9	Y	5					10
07	14B2 EXT		48	-0-	48	97	42	2	6	9	Y	5					15
08	14B2 EXT		48	-0-	48	145	40	2	8	9	Y	7					22
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					22
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	145					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
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	8	2	6	9	Y	5					5
06	14B2	EXT	17	-0-	17	17	11	2	6	9	Y	5					10
07	14B2	EXT	17	-0-	17	34	11	2	6	9	Y	5					15
08	14B2	EXT	18	-0-	18	52	10	2	8	9	Y	7					22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					22
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	52					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
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	Y	5					5
06	14B2	EXT	74	-0-	74	74	68	2	6	9	Y	5					10
07	14B2	EXT	72	-0-	72	146	66	2	6	9	Y	5					15
08	14B2	EXT	73	-0-	73	219	65	2	8	9	Y	7					22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	219					Y	NO RPT					22
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	219					Y	NO RPT					22

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
05	155	N	61	-0-	-94	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	38	-0-	-112	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	310	1	1278	2	Y	56	42	1			36
							62	9									
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	300	1	1208	2	Y	38	40	1			34
							42	9									
07	1333	N	1076	-0-	-257	-0-	295	1	719	2	Y	56	81	1			9
							62	9									
08	1333	N	834	-0-	-499	-0-	50	1	711	2	Y	66	43	1			32
							73	9									
09	1290	N	672	-0-	-618	-0-	614	2	58	9	Y	53	81	1			4
10	1085	N	137	-0-	-948	-0-	95	2	42	9	Y	38	42	1			-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	46	1	646	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	47	1	736	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	49	1	751	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	48	1	686	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	780	N	656	-0-	-124	-0-	46	1	603	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	6	7	1			-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

05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

05	1457	N	98	-0-	-1359	-0-	3	1	92	3	N	3	5	1			1
							3	9									
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	47	1	2519	3	N	32	26	1			7
							35	9									
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	43	1	1735	3	N	21	23	1			5
							23	9									
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	21	1	737	3	N	7	11	1			1
							8	9									
09	2490	N	2357	-0-	-133	-0-	49	1	2306	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	49	1	2191	3	N	6	5	1			1
							7	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	124	1	2372	2	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2337	-0-	-93	-0-	115	1	2222	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2342	-0-	-107	-0-	118	1	2224	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2387	-0-	-124	-0-	118	1	2269	2	Y	-0-					-0-
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	121	1	2320	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3411	-0-	311	311	162	1	3249	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	56	1	2384	2	Y	40	47	1			9
							44	9									
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	46	1	1995	2	Y	35	34	1			10
							39	9									
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	36	1	1594	2	Y	19	25	1			4
							21	9									
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	43	1	2047	2	Y	35	31	1			8
							39	9									
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	50	1	2160	2	Y	34	29	1			13
							37	9									
*10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	49	1	2294	2	Y	45	45	1			13
							50	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) //CONT.// 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	4275	-0-	-2328	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	1110	-0-	-5280	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	3506	-0-	-2787	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	2924	-0-	-3307	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	515	-0-	-5515	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	898	-0-	-3380	-0-	898	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	29	-0-	-126	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	744 N	518	-0-	-226	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	682 N	38	-0-	-644	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	527 N	105	-0-	-422	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	510 N	293	-0-	-217	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
05	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	1074	3			N	-0-					109
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					109
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					109
08	1085	N	967	-0-	-118	-0-	967	3			N	-0-					109
09	1170	N	910	-0-	-260	-0-	910	3			N	-0-					109
10	992	N	897	-0-	-95	-0-	897	3			N	-0-					109

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
05	558	N	493	-0-	-65	-0-	491	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1125	2	4	9	Y	4	6	1			1
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1074	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1106	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1055	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1066	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

05	5456	X	5140	-0-	-316	-0-	298	1	4795	2	Y	43	44	1			7
							47	9									
06	5070	X	4768	-0-	-302	-0-	300	1	4418	2	Y	45	44	1			8
							50	9									
07	5177	X	5027	-0-	-150	-0-	300	1	4504	2	Y	203	185	1			26
							223	9									
08	5146	X	4975	-0-	-171	-0-	310	1	4456	2	Y	190	199	1			17
							209	9									
09	4980	X	4721	-0-	-259	-0-	298	1	4241	2	Y	165	158	1			24
							182	9									
10	5146	X	4716	-0-	-430	-0-	310	1	4212	2	Y	176	181	1			19
							194	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

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-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1036	2	40	9	Y	36	36	1			24
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	835	2	20	9	Y	18	30	1			12
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	929	2	48	9	Y	44	54	1			2
08	899	N	717	-0-	-182	-0-	705	2	12	9	Y	11	12	1			1
09	870	N	738	-0-	-132	-0-	729	2	9	9	Y	8					9
10	899	N	663	-0-	-236	-0-	644	2	19	9	Y	17	24	1			2

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

05	1240	N	728	-0-	-512	-0-	725	2	3	9	N	3	4	1			-0-
06	660	N	74	-0-	-586	-0-	72	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	837	N	516	-0-	-321	-0-	510	2	6	9	N	5	4	1			1
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1748	2	4	9	N	4	4	1			1
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1473	2	8	9	N	7	6	1			2
*10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1191	2	7	9	N	6	7	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 6132

05	20956	X	12625	-0-	-8331	-0-	12285	2	340	9	N	309	327	1			39
06	20280	X	7046	-0-	-13234	-0-	6809	2	237	9	N	215	240	1			14
07	20956	X	5140	-0-	-15816	-0-	5000	2	140	9	N	127	137	1			4
08	18383	X	4616	-0-	-13767	-0-	4467	2	149	9	N	135	131	1			8
09	17790	X	4969	-0-	-12821	-0-	4828	2	141	9	N	128	118	1			18
10	12617	X	4123	-0-	-8494	-0-	3988	2	135	9	N	123	136	1			5

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) //CONT.// 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 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
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-
06	240	N	138	-0-	-102	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10230	X	8591	-0-	-1639	-0-	8581	3	10	9	N	9	8	1			3
06	9900	X	7947	-0-	-1953	-0-	7933	3	14	9	N	13	7	1			9
07	9796	X	8169	-0-	-1627	-0-	8156	3	13	9	N	12	14	1			7
08	9796	X	7760	-0-	-2036	-0-	7747	3	13	9	N	12	15	1			4
09	9480	X	7559	-0-	-1921	-0-	7541	3	18	9	N	16	16	1			4
10	8587	X	8085	-0-	-502	-0-	8063	3	22	9	N	20	16	1			8

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	812	-0-	-56	-0-	24	1	788	2	N	-0-					-0-
06	930	N	575	-0-	-355	-0-	17	1	558	2	N	-0-					-0-
07	992	N	861	-0-	-131	-0-	26	1	835	2	N	-0-					-0-
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	24	1	768	2	N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	21	1	682	2	N	-0-					-0-
10	868	N	800	-0-	-68	-0-	24	1	776	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139693 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2980	-0-	-182	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2817	-0-	-243	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2734	-0-	-428	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	1582	-0-	-1580	-0-	1580	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	2940	X	50	-0-	-2890	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2976	X	6	-0-	-2970	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
05	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1930	2	152	9	Y	138	201	1			65
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1989	2	19	9	Y	17	62	1			20
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-	20	1			-0-
08	2015	N	1317	-0-	-698	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1614	-0-	-336	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1799	-0-	-154	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2033	-0-	-67	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	1980	-0-	-128	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2984	2	30	9	N	27	29	1			2
06	2640	X	2507	-0-	-133	-0-	2483	2	24	9	N	22	20	1			4
07	2728	X	1775	-0-	-953	-0-	1756	2	19	9	N	17	19	1			2
08	3007	X	2484	-0-	-523	-0-	2466	2	18	9	N	16	16	1			2
09	2910	X	2827	-0-	-83	-0-	2818	2	9	9	N	8	10	1			-0-
10	3007	X	2865	-0-	-142	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12884	2	21	9	Y	19	21	1			8
06	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12171	2	20	9	Y	18	21	1			5
07	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12390	2	20	9	Y	18	21	1			2
08	13764	X	12024	-0-	-1740	-0-	12000	2	24	9	Y	22	23	1			1
09	12720	X	11117	-0-	-1603	-0-	11098	2	19	9	Y	17	11	1			7
10	12896	X	11183	-0-	-1713	-0-	11164	2	19	9	Y	17	21	1			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3003	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3318	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3583	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3589	2	2	9	Y	2	2	1			-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
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	840	N	689	-0-	-151	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	473	-0-	-581	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
*10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1670	2	36	9	Y	33	28	1			5

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
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2737	2	118	9	Y	107	114	1			3
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2493	2	134	9	Y	122	114	1			11
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2454	2	139	9	Y	126	114	1			23
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2407	2	40	9	Y	36	57	1			2
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2267	2	4	9	Y	4	5	1			1
10	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	2251	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	775	N	480	-0-	-295	-0-	216	1	135	2	Y	117	115	1			21
							129	9									
06	780	N	495	-0-	-285	-0-	300	1	26	2	Y	154	156	1			19
							169	9									
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	310	1	30	2	Y	159	158	1			20
							175	9									
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	265	1	165	9	Y	150	156	1			14
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	100	2	141	9	Y	128	124	1			18
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	111	2	152	9	Y	138	141	1			15

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	285	1	2602	2	N	17	17	1			3
							19	9									
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	300	1	2602	2	N	15	16	1			2
							17	9									
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	310	1	2489	2	N	16	16	1			2
							18	9									
08	2914	N	2475	-0-	-439	-0-	295	1	2163	2	N	15	16	1			1
							17	9									
09	2820	N	2458	-0-	-362	-0-	300	1	2143	2	N	14	13	1			2
							15	9									
10	2821	N	2658	-0-	-163	-0-	310	1	2333	2	N	14	14	1			2
							15	9									

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
05	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14549	2			N	-0-					-0-
06	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
07	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
08	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
09	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12604	2	3	9	N	3	2	1			1
*10	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12915	2	3	9	N	3	3	1			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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

05	6045	X	5732	-0-	-313	-0-	5719	2	13	9	N	12	12	1			2
06	5640	X	5041	-0-	-599	-0-	5029	2	12	9	N	11	12	1			1
07	6076	X	4938	-0-	-1138	-0-	4924	2	14	9	N	13	12	1			2
08	6076	X	4508	-0-	-1568	-0-	4496	2	12	9	N	11	12	1			1
09	5880	X	4185	-0-	-1695	-0-	4175	2	10	9	N	9	9	1			1
10	5735	X	4283	-0-	-1452	-0-	4271	2	12	9	N	11	11	1			1

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464

05	7130	X	1312	-0-	-5818	-0-	1234	2	78	9	N	71	76	1			13
06	4530	X	3424	-0-	-1106	-0-	3308	2	116	9	N	105	105	1			13
07	3348	X	2139	-0-	-1209	-0-	2028	2	111	9	N	101	101	1			13
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3155	2	144	9	N	131	131	1			13
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3399	2	154	9	N	140	133	1			20
10	3534	X	3498	-0-	-36	-0-	3332	2	166	9	N	151	154	1			17

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296

05	26908	X	9435	-0-	-17473	-0-	9404	2	31	9	N	28	33	1			1
06	26040	X	8034	-0-	-18006	-0-	8012	2	22	9	N	20	19	1			2
07	16585	X	7890	-0-	-8695	-0-	7867	2	23	9	N	21	19	1			4
08	16585	X	8918	-0-	-7667	-0-	8910	2	8	9	N	7	10	1			1
09	11880	X	7115	-0-	-4765	-0-	7109	2	6	9	N	5	5	1			1
10	9424	X	7995	-0-	-1429	-0-	7970	2	25	9	N	23	20	1			4

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413

05	50933	X	42260	-0-	-8673	-0-	41989	2	271	9	N	246	309	1			59
06	49290	X	37369	-0-	-11921	-0-	37099	2	270	9	N	245	246	1			58
07	50933	X	34466	-0-	-16467	-0-	34266	2	200	9	N	182	220	1			20
08	45880	X	31692	-0-	-14188	-0-	31564	2	128	9	N	116	124	1			12
09	44400	X	28224	-0-	-16176	-0-	28099	2	125	9	N	114	119	1			7
10	42253	X	28132	-0-	-14121	-0-	28041	2	91	9	N	83	77	1			13

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	19220	X	5297	-0-	-13923	-0-	321	1 4 9	4972	2	N	4	3	1			1
06	18600	X	3629	-0-	-14971	-0-	210	1 2 9	3417	2	N	2	3	1			-0-
07	19220	X	2764	-0-	-16456	-0-	169	1	2595	2	N	-0-					-0-
08	19220	X	2453	-0-	-16767	-0-	147	1	2306	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	3059	-0-	-6991	-0-	177	1	2882	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	2828	-0-	-2473	-0-	175	1	2653	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	837	N	695	-0-	-142	-0-	33	1	662	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	640	-0-	-140	-0-	30	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	682	-0-	-31	-0-	36	1	646	3	Y	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	3	Y	-0-					-0-
*09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	39	1	679	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	113	1	3637	2	N	-0-					-0-
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	79	1	2568	2	N	-0-					-0-
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	119	1	3841	2	N	-0-					-0-
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	99	1	3213	2	N	-0-					-0-
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	102	1	3309	2	N	-0-					-0-
*10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	91	1	2943	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	507	-0-	-144	-0-	48	1	448	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	52	1	813	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	50	1	765	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	42	1	597	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	51	1	660	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	744	N	11	-0-	-733	-0-	1	1	10	9	Y	9	10	1			1

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	682	X	112	-0-	-570	-0-	10 6	1 9	96	2	Y	5	5	1			1
06	600	X	87	-0-	-513	-0-	5 2	1 9	80	2	Y	2	2	1			1
07	527	X	180	-0-	-347	-0-	11 4	1 9	165	2	Y	4	4	1			1
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	189	2	Y	6	6	1			1
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	222	2	Y	5	5	1			1
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	4	5	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1133	2	18	9	Y	16	16	1			8
06	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	1020	2	18	9	Y	16	21	1			3
07	1147	N	908	-0-	-239	-0-	888	2	20	9	Y	18	16	1			5
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1111	2	19	9	Y	17	16	1			6
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1095	2	19	9	Y	17	15	1			8
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1147	2	34	9	Y	31	32	1			7

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

05	899	N	328	-0-	-571	-0-	255	1	73	9	Y	66	69	1			11
06	660	N	344	-0-	-316	-0-	265	1	79	9	Y	72	75	1			8
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	287	1	726	2	Y	164	143	1			29
							180	9									
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	310	1	475	2	Y	272	276	1			25
							299	9									
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	296	1	383	2	Y	235	226	1			34
							259	9									
*10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	295	1	376	2	Y	251	258	1			27
							276	9									

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	544	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	480	N	349	-0-	-131	-0-	346	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	438	2	7	9	Y	6	5	1			1
08	558	X	411	-0-	-147	-0-	407	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	540	X	477	-0-	-63	-0-	471	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	558	X	483	-0-	-75	-0-	479	2	4	9	Y	4	4	1			1

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

05	2728	X	2700	-0-	-28	-0-	310	1	2375	2	Y	14	12	1			3
							15	9									
06	2640	X	2327	-0-	-313	-0-	300	1	1988	2	Y	35	34	1			4
							39	9									
07	2821	X	2484	-0-	-337	-0-	310	1	2133	2	Y	37	36	1			5
							41	9									
08	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	300	1	2480	2	Y	34	36	1			3
							37	9									
09	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	300	1	2519	2	Y	30	29	1			4
							33	9									
*10	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	310	1	2450	2	Y	32	33	1			3
							35	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	5208	X	4458	-0-	-750	-0-	134	1	4324	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	3509	-0-	-1531	-0-	105	1	3404	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	3997	-0-	-1211	-0-	120	1	3877	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4359	-0-	-260	-0-	131	1	4228	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3954	-0-	-366	-0-	119	1	3835	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4038	-0-	-426	-0-	121	1	3917	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 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
05	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	344	1	8712	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	72	1	3043	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
07	1612	X	831	-0-	-781	-0-	19	1	812	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1612	X	105	-0-	-1507	-0-	2	1	103	2	Y	-0-					-0-
*09	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	208	1	9485	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
*10	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	302	1	11627	2	Y	20	19	1			3
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	3286	X	2967	-0-	-319	-0-	89	1	2878	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2211	-0-	-969	-0-	66	1	2145	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3155	-0-	-131	-0-	95	1	3060	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	88	1	2831	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2840	-0-	-70	-0-	85	1	2755	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2945	-0-	-217	-0-	88	1	2857	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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	4371	X	3597	-0-	-774	-0-	164	1	3433	3	Y	-0-			-0-
06	4230	X	3576	-0-	-654	-0-	159	1	3417	3	Y	-0-			-0-
07	4247	X	4001	-0-	-246	-0-	201	1	3800	3	Y	-0-			-0-
08	3968	X	3791	-0-	-177	-0-	200	1	3591	3	Y	-0-			-0-
09	3840	X	3695	-0-	-145	-0-	190	1	3505	3	Y	-0-			-0-
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	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 #: 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-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
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	49	1	975	3	N	-0-					-0-
06	960	N	783	-0-	-177	-0-	36	1	747	3	N	-0-					-0-
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	44	1	789	3	N	-0-					-0-
08	992	N	869	-0-	-123	-0-	48	1	821	3	N	-0-					-0-
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	45	1	787	3	N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	4 12	1 9	75	3	Y	11	11	1			2
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	5 10	1 9	102	3	Y	9	9	1			2
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	99	3	Y	6	7	1			1
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7 11	1 9	121	3	Y	10	9	1			2
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7 10	1 9	117	3	Y	9	10	1			1
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	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-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	8	7	1			2
							9	9									
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	24	21	1			5
							26	9									
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	19	21	1			3
							21	9									
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	22	20	1			5
							24	9									
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	25	26	1			4
							28	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					4

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	928	-0-	-2	-0-	266	1	662	2	Y	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	272	1	1404	2	Y	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	272	1	1174	2	Y	-0-					-0-
*08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	263	1	776	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	221	1	913	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
08	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-
09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			Y	-0-					-0-
*10	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
*09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
06	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
08	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
*09	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2084	3	6	9	N	5					147
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2121	3	6	9	N	5					152
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1991	3	3	9	N	3					155
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1827	3	6	9	N	5					160
09	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	1577	3	8	9	N	7					167
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					167

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2031	3	8	9	Y	7	10	1			12
06	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	1783	3	9	9	Y	8	9	1			11
07	837	N	240	-0-	-597	-0-	240	3			Y	-0-					11
08	2046	N	1672	-0-	-374	-0-	1666	3	6	9	Y	5					16
*09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2091	3	10	9	Y	9	16	1			9
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					9

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

05	1922	N	1681	-0-	-241	-0-	1618	3	63	9	Y	57	64	1			83
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2009	3	66	9	Y	60	62	1			81
07	837	N	294	-0-	-543	-0-	291	3	3	9	Y	3					84
08	1674	N	385	-0-	-1289	-0-	346	3	39	9	Y	35					119
09	2070	N	1696	-0-	-374	-0-	1612	3	84	9	Y	76	124	1			71
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					71

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4200	3	109	9	Y	99	105	1			142
06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4107	3	113	9	Y	103	106	1			139
07	4061	X	582	-0-	-3479	-0-	575	3	7	9	Y	6					145
08	4309	X	2756	-0-	-1553	-0-	2689	3	67	9	Y	61					206
09	4230	X	3876	-0-	-354	-0-	3733	3	143	9	Y	130	213	1			123
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					123

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
05	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	1106	2	13	9	N	12	2	8			32
06	1020	N	810	-0-	-210	-0-	806	2	4	9	N	4	1	8			35
07	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1221	2	17	9	N	15	3	8			47
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1190	2	12	9	N	11					58
09	810	N	325	-0-	-485	-0-	323	2	2	9	N	2					60
10	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1118	2	13	9	N	12	2	8			70

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
05	3100	N	4036	-0-	936	936	4025	2	11	9	N	10					62
06	3000	N	3731	-0-	731	1667	3719	2	12	9	N	11	1	8			72
07	3100	N	3866	-0-	766	2433	3837	2	29	9	N	26	1	8			97
08	5975	X	3542	-0-	-2433	-0-	3534	2	8	9	N	7					104
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3490	2	20	9	N	18	3	8			119
*10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3357	2	21	9	N	19	1	8			137

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
05	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					43
06	3000	N	4628	-0-	1628	1628	4628	2			N	-0-					43
07	3100	N	4978	-0-	1878	3506	4978	2			N	-0-					43
08	3100	N	4850	-0-	1750	5256	4850	2			N	-0-					43
09	9577	X	4321	-0-	-5256	-0-	4321	2			N	-0-					43
*10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1695	2	124	9	N	113					210
06	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	1407	2			N	-0-					210
07	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	83	1	1650	2	N	-0-					210
08	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	1674	2	6	9	N	5					215
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	495	1	1042	2	N	7					222
							8	9									
10	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	180	1	1396	2	N	2					224
							2	9									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	331	1	1866	2	N	32	134	1			36
							35	9									
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	375	1	1668	2	N	77					113
							85	9									
07	2294	N	2072	-0-	-222	-0-	322	1	1742	2	N	7					120
							8	9									
08	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	341	1	1876	2	N	-0-					120
09	2130	N	1820	-0-	-310	-0-	262	1	1558	2	N	-0-					120
*10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	332	1	1833	2	N	2					122
							2	9									

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	197	2	14	9	N	13					53
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					53
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	10	1	190	2	N	12					65
							13	9									
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	8	1	190	2	N	-0-					65
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	78	1	176	2	N	35					100
							39	9									
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	194	2	N	-0-					100

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	90	1	510	2	N	-0-					63
06	630	N	308	-0-	-322	-0-	57	1	251	2	N	-0-					63
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	159	1	860	2	N	-0-					63
08	589	N	172	-0-	-417	-0-	26	1	146	2	N	-0-					63
09	300	N	98	-0-	-202	-0-	14	1	84	2	N	-0-					63
10	1023	N	112	-0-	-911	-0-	17	1	95	2	N	-0-					63

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
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	387	1	2178	2	N	25	157	1			45
							28	9									
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	430	1	1909	2	N	28					73
							31	9									
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	366	1	1980	2	N	35					108
							39	9									
08	2294	N	2076	-0-	-218	-0-	319	1	1757	2	N	-0-					108
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	343	1	2035	2	N	-0-					108
*10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	411	1	2270	2	N	2					110
							2	9									

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
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					15
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					15
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					15
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	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
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	254	1	1131	2	N	17					17
							19	9									
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	386	1	2083	2	N	-0-					17
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	402	1	2213	2	N	-0-					17
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	369	1	2188	2	N	-0-					17
*10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	406	1	2241	2	N	-0-					17

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
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	201	1	1131	2	N	102					215
							112	9									
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	235	1	1043	2	N	-0-					215
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	197	1	1063	2	N	-0-	91	1			124
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	180	1	988	2	N	35					159
							39	9									
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	158	1	938	2	N	7					166
							8	9									
*10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	177	1	975	2	N	-0-					166

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
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	314	1	1768	2	N	92					212
							101	9									
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	280	1	1242	2	N	27					239
							30	9									
07	1457	N	891	-0-	-566	-0-	139	1	752	2	N	-0-	87	1			152
08	1457	N	1070	-0-	-387	-0-	164	1	898	2	N	7					159
							8	9									
09	1410	N	1272	-0-	-138	-0-	183	1	1089	2	N	-0-					159
*10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	178	1	981	2	N	-0-					159

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
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	77	1	433	2	N	-0-					43
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	305	1	1350	2	N	3					46
							3	9									
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	234	1	1266	2	N	-0-					46
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	223	1	1223	2	N	-0-					46
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	151	1	893	2	N	-0-					46
*10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	132	1	728	2	N	-0-					46

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	254	1	1431	2	N	98	170	1			-0-
							108	9									
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	288	1	1281	2	N	63					63
							69	9									
07	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	242	1	1307	2	N	17					80
							19	9									
08	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	220	1	1211	2	N	27					107
							30	9									
09	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	221	1	1314	2	N	56	163	1			-0-
							62	9									
10	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	222	1	1227	2	N	-0-					-0-

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	334	1	1884	2	N	72					225
							79	9									
06	2250	N	2055	-0-	-195	-0-	373	1	1657	2	N	23	181	1			67
							25	9									
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	385	1	2080	2	N	11					78
							12	9									
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	379	1	2082	2	N	3					81
							3	9									
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	344	1	2040	2	N	7					88
							8	9									
*10	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	377	1	2083	2	N	42					130
							46	9									

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	265	1	1494	2	N	2					117
							2	9									
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	322	1	1426	2	N	2					119
							2	9									
07	1829	N	1685	-0-	-144	-0-	263	1	1421	2	N	1					120
							1	9									
08	1767	N	1593	-0-	-174	-0-	245	1	1348	2	N	-0-					120
09	1740	N	1113	-0-	-627	-0-	161	1	952	2	N	-0-					120
*10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	258	1	1425	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

05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					130
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					130
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					130
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					130
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					130
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					130

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 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
05	372	N	185	-0-	-187	-0-	174	2	11	9	N	10					183
06	420	N	190	-0-	-230	-0-	190	2			N	-0-					183
07	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					183
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					183
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					183
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					183

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					54
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					54
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					54
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					54
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					54
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					54

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					3
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					3
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					3
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					3
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					3
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					3

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

05	341	N	286	-0-	-55	-0-	21	1	265	3	Y	-0-					24
06	300	N	189	-0-	-111	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					24
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	20	1	186	3	Y	-0-					24
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					24
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	3	Y	-0-					24
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	366	3	Y	-0-					24

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	178	3	Y	1					1
							1	9									
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					1
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					20
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					20
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					20
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					20
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					20
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					20

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

05	279	N	258	-0-	-21	-0-	18	1	230	3	Y	9					44
							10	9									
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					44
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					44
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	3	Y	-0-					44
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	Y	-0-					44
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	3	Y	-0-					44

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	95	1	1191	3	Y	15	8	8			26
							17	9									
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					26
07	279	N	17	-0-	-262	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					26
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	47	1	468	3	Y	1					27
							1	9									
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	42	1	548	3	Y	-0-					27
*10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	73	1	1000	3	Y	-0-					27

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	73	1	910	3	Y	-0-					27
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	68	1	705	3	Y	-0-					27
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	92	1	861	3	Y	-0-					27
08	992	N	901	-0-	-91	-0-	83	1	818	3	Y	-0-					27
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	60	1	778	3	Y	-0-					27
10	961	N	784	-0-	-177	-0-	53	1	731	3	Y	-0-					27

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

05	217	N	70	-0-	-147	-0-	4	1	54	3	Y	11					95
							12	9									
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					95
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					95
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					95
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					95
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					95

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

05	310	N	124	-0-	-186	-0-	8	1	106	3	Y	9					91
							10	9									
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					91
07	403	N	145	-0-	-258	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					91
08	124	N	23	-0-	-101	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					91
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	591	3	Y	-0-					91
*10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	58	1	789	3	Y	-0-					91

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	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

05	279	N	124	-0-	-155	-0-	8	1	101	3	Y	14					56
							15	9									
06	300	N	30	-0-	-270	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					56
07	155	N	77	-0-	-78	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					56
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					56
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					56
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					56

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					23
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					23
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	1					24
							1	9									
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					24
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	Y	-0-					24
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					24

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	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

05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	Y	-0-					13
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					13
07	310	N	204	-0-	-106	-0-	20	1	184	3	Y	-0-					13
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					13
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	-0-					13
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					13

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

05	186	N	65	-0-	-121	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					58
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					58
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					58
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					58
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					58
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					58

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

05	217	N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	3	Y	-0-					40
06	270	N	175	-0-	-95	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					40
07	248	N	169	-0-	-79	-0-	16	1	152	3	Y	1					41
							1	9									
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					41
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					41
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					41

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	5	5	8			114
							6	9									
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					114
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	3	Y	-0-					114
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	Y	-0-					114
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	384	3	Y	-0-					114
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					114

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					7
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					7
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					7
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					7
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					7
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					7

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	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

05	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	44	3	Y	1					22
							1	9									
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					22
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					22
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					22
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					22
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					22

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					20
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					20
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					20
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					20
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					20
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					20

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

05	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	32	1	714	3	Y	32	26	1			13
							35	9									
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	27	1	629	3	Y	-0-					13
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	26	1	658	3	Y	32	23	1			22
							35	9									
08	775	N	685	-0-	-90	-0-	24	1	639	3	Y	20	18	1			24
							22	9									
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	25	1	597	3	Y	6	18	1			12
							7	9									
10	713	N	631	-0-	-82	-0-	26	1	593	3	Y	11	12	1			11
							12	9									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	434	N	419	-0-	-15	-0-	31	1	388	3	Y	-0-					30
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	30	1	314	3	Y	1					31
							1	9									
07	434	N	363	-0-	-71	-0-	35	1	328	3	Y	-0-					31
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	32	1	320	3	Y	31	31	1			31
							34	9									
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	3	Y	-0-					31
10	372	N	293	-0-	-79	-0-	20	1	273	3	Y	-0-					31

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	Y	1					1
							1	9									
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					1
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					1
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	32	1	437	3	Y	-0-					1

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

05	155	N	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					54
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					54
07	186	N	44	-0-	-142	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					54
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					54
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-					54
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	-0-					54

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

05	155	N	132	-0-	-23	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					8
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					8
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					8
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					8
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					8
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	465	N	412	-0-	-53	-0-	30 6	1 9	376	3	Y	5	1	8			20
06	420	N	331	-0-	-89	-0-	29 1	1 9	301	3	Y	1					21
07	403	N	331	-0-	-72	-0-	31 6	1 9	294	3	Y	5					26
08	403	N	303	-0-	-100	-0-	27 9	1 9	267	3	Y	8					34
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	Y	-0-					34
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	3	Y	-0-					34

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	558	N	424	-0-	-134	-0-	17 21	1 9	386	3	Y	19	17	1			7
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	19	1	447	3	Y	-0-					7
07	434	N	336	-0-	-98	-0-	11 33	1 9	292	3	Y	30	17	1			20
08	434	N	236	-0-	-198	-0-	8 10	1 9	218	3	Y	9	17	1			12
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	273	3	Y	7	9	1			10
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	330	3	Y	4	9	1			5

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17 23	1 9	390	3	Y	21	15	1			8
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	Y	-0-					8
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13 33	1 9	339	3	Y	30	18	1			20
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11 10	1 9	295	3	Y	9	17	1			12
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12 8	1 9	295	3	Y	7	9	1			10
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	11 3	1 9	262	3	Y	3	9	1			4

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
05	1674	X	691	-0-	-983	-0-	29	1	648	3	Y	13	14	1			5
							14	9									
06	1470	X	604	-0-	-866	-0-	25	1	579	3	Y	-0-					5
07	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	59	1	1497	3	Y	39	18	1			26
							43	9									
08	744	X	313	-0-	-431	-0-	11	1	292	3	Y	9	22	1			13
							10	9									
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	20	1	481	3	Y	7	10	1			10
							8	9									
*10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	82	1	1878	3	Y	135	9	1			136
							149	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	166	1	2069	3	Y	-0-					41
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	214	1	2231	3	Y	-0-					41
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	257	1	2405	3	Y	-0-					41
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	199	1	1964	3	Y	-0-					41
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	145	1	1887	3	Y	-0-					41
*10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	118	1	1620	3	Y	1	1	8			41
							1	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

05	310	N	227	-0-	-83	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					18
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	19	1	193	3	Y	-0-					18
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	21	1	198	3	Y	-0-					18
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	Y	5					23
							6	9									
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	3	Y	-0-					23
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	Y	-0-					23

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3100	N	3845	-0-	745	745	280	1	3490	3	Y	68	10	8			77
							75	9									
06	960	N	215	-0-	-745	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					77
07	310	N	125	-0-	-185	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					77
08	372	X	96	-0-	-276	-0-	9	1	86	3	Y	1					78
							1	9									
09	360	X	113	-0-	-247	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					78
10	372	X	132	-0-	-240	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					78

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	51	1	1146	3	Y	59	45	1			23
							65	9									
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	47	1	1094	3	Y	-0-					23
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	45	1	1137	3	Y	67	45	1			45
							74	9									
08	1085	N	945	-0-	-140	-0-	34	1	892	3	Y	17	38	1			24
							19	9									
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	44	1	1077	3	Y	31	18	1			37
							34	9									
10	1085	N	959	-0-	-126	-0-	39	1	901	3	Y	17	35	1			19
							19	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	19	1	236	3	Y	52					86
							57	9									
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					86
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	Y	-0-					86
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	Y	-0-					86
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					86
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	3	Y	-0-					86

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3229	-0-	129	129	136	1	3071	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
06	2847	N	2718	-0-	-129	-0-	112	1	2606	3	Y	-0-					8
07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	106	1	2693	3	Y	58	27	1			39
							64	9									
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	116	1	3085	3	Y	73	32	1			80
							80	9									
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	124	1	3029	3	Y	49	61	1			68
							54	9									
*10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	122	1	2803	3	Y	64	63	1			69
							70	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	2	2	8			14
							2	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					14
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	21	1	258	3	Y	2					11
							2	9									
06	360	N	192	-0-	-168	-0-	17	1	175	3	Y	-0-					11
07	434	N	249	-0-	-185	-0-	23	1	214	3	Y	11					22
							12	9									
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	22	1	217	3	Y	9					31
							10	9									
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	432	3	Y	-0-					31
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	414	3	Y	-0-					31

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	124	N	93	-0-	-31	-0-	7	1	85	3	Y	1	1	8			19
							1	9									
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					19
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					19
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	Y	1					20
							1	9									
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					20
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					20

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	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

05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					31
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	3	3	9	Y	3					34
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					34
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					34
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					34
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	15	1	609	3	Y	-0-					34

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					38
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					38
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					38
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					38
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					38
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					38

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	33	42	1			12
							36	9									
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	Y	35					47
							39	9									
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	27	1	692	3	Y	9	45	1			11
							10	9									
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	34	1	914	3	Y	9					20
							10	9									
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	36	1	869	3	Y	23					43
							25	9									
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	Y	33	45	1			31
							36	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	2	2	8			64
							2	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					64
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					64
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	30	1	372	3	Y	3					13
							3	9									
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	28	1	289	3	Y	2					15
							2	9									
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	35	1	328	3	Y	-0-					15
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	33	1	329	3	Y	3					18
							3	9									
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	3	Y	-0-					18
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	3	Y	-0-					18

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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
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
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	69	1	1556	3	Y	18	17	1			7
							20	9									
06	1590	N	1461	-0-	-129	-0-	60	1	1401	3	Y	-0-					7
07	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	60	1	1519	3	Y	19	13	1			13
							21	9									
08	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	58	1	1545	3	Y	16	11	1			18
							18	9									
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	57	1	1382	3	Y	4	13	1			9
							4	9									
10	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	62	1	1423	3	Y	6	8	1			7
							7	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					50
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	1					51
							1	9									
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					51
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					51
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					51
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					51

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
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	14	1	321	3	Y	19					49
							21	9									
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	33	1	771	3	Y	17					66
							19	9									
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	11	1	269	3	Y	13					79
							14	9									
08	341	N	209	-0-	-132	-0-	7	1	193	3	Y	8					87
							9	9									
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	5					92
							6	9									
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	11	1	246	3	Y	12					104
							13	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2707	-0-	-548	-0-	201	1	2506	3	Y	-0-					104
06	3540	X	2088	-0-	-1452	-0-	182	1	1905	3	Y	1					105
							1	9									
07	3658	X	2967	-0-	-691	-0-	286	1	2681	3	Y	-0-					105
08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	356	1	3521	3	Y	92	105	1			92
							101	9									
09	3210	X	2631	-0-	-579	-0-	188	1	2443	3	Y	-0-					92
10	2976	X	2247	-0-	-729	-0-	153	1	2094	3	Y	-0-					92

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
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					138
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	3	Y	-0-					138
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	9	1	240	3	Y	-0-					138
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	44	1	1162	3	Y	59	135	1			62
							65	9									
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	448	3	Y	-0-					62
*10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	46	1	1058	3	Y	5					67
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	36	3	Y	4	10	1			24
							4	9									
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					24
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					24
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					24
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					24
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					24

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	12	16	1			-0-
							13	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

05	372	N	338	-0-	-34	-0-	25	1	312	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	25	1	259	3	Y	-0-					9
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	29	1	274	3	Y	1					10
							1	9									
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	28	1	272	3	Y	5	6	1			9
							6	9									
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-					9
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	19	1	263	3	Y	-0-					9

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

05	465	N	317	-0-	-148	-0-	23	1	293	3	Y	1	1	8			29
							1	9									
06	660	N	180	-0-	-480	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					29
07	558	N	290	-0-	-268	-0-	28	1	261	3	Y	1					30
							1	9									
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	32	1	317	3	Y	-0-					30
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	36	1	473	3	Y	-0-					30
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	51	1	700	3	Y	-0-					30

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	Y	3					21
							3	9									
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					21
07	248	N	166	-0-	-82	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					21
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					21
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					21
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					21

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	28	1	344	3	Y	1					15
							1	9									
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	28	1	294	3	Y	-0-					15
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	3	Y	-0-					15
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	Y	22	15	1			22
							24	9									
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	23	1	302	3	Y	-0-					22
10	372	N	288	-0-	-84	-0-	20	1	268	3	Y	-0-					22

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

05	155	N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					14
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					14
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	Y	-0-					14
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	Y	-0-	8	1			6
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					6
*10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	136	1	1859	3	Y	3	3	8			6
							3	9									

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	-0-					105
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					105
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	N	-0-					105
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	N	-0-					105
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-					105
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	3	N	-0-					105

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

05	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	51	1	1147	3	Y	84	141	1	1	8	29
							92	9									
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	46	1	1074	3	Y	86	1	8			114
							95	9									
07	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	44	1	1123	3	Y	37	110	1			41
							41	9									
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	42	1	1127	3	Y	50					91
							55	9									
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	44	1	1073	3	Y	49	1	8			139
							54	9									
*10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	46	1	1065	3	Y	69	143	1			65
							76	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	43	1	536	3	Y	4	19	1			46
							4	9									
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	45	1	469	3	Y	-0-					46
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	51	1	473	3	Y	-0-					46
08	589	N	497	-0-	-92	-0-	46	1	451	3	Y	-0-					46
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	3	Y	-0-					46
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	33	1	453	3	Y	-0-					46

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
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	119	1	1486	3	Y	89	22	8			136
							98	9									
06	540	N	442	-0-	-98	-0-	39	1	403	3	Y	-0-					136
07	558	N	343	-0-	-215	-0-	33	1	310	3	Y	-0-					136
08	1705	N	300	-0-	-1405	-0-	28	1	272	3	Y	-0-					136
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	389	3	Y	-0-					136
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	43	1	595	3	Y	-0-					136

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	363	-0-	-9	-0-	14	1	310	3	Y	35	37	1			12
							39	9									
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	Y	25					37
							28	9									
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	27	1	676	3	Y	10	36	1			11
							11	9									
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	12	1	310	3	Y	4					15
							4	9									
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	303	3	Y	8					23
							9	9									
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	12	1	282	3	Y	31	25	1			29
							34	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 #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	416	-0-	-49	-0-	16	1	366	3	Y	31	31	1			11
							34	9									
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	Y	27					38
							30	9									
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	381	3	Y	6	37	1			7
							7	9									
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	14	1	359	3	Y	5					12
							6	9									
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	Y	9					21
							10	9									
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	14	1	330	3	Y	31	23	1			29
							34	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					6
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					6
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					6
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					3
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					3
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	19	1	181	3	Y	1					4
							1	9									
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	16					20
							18	9									
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					20
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					20

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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
SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					54
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					54
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					54
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					54
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	15	1	817	3	Y	-0-					54
*10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	18	1	679	3	Y	-0-					54

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					61
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					61
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					61
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					61
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					61
10	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

05	155	N	32	-0-	-123	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					3
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					3
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	2					5
							2	9									
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					5
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					5
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					5

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	23	1	507	3	Y	12	35	1			16
							13	9									
06	570	N	483	-0-	-87	-0-	20	1	460	3	Y	3					19
							3	9									
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	474	3	Y	3	16	1			6
							3	9									
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	18	1	468	3	Y	3					9
							3	9									
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	454	3	Y	4					13
							4	9									
10	496	N	391	-0-	-105	-0-	16	1	374	3	Y	1					14
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	26	1	329	3	Y	2	2	8			9
							2	9									
06	330	N	252	-0-	-78	-0-	22	1	230	3	Y	-0-					9
07	341	N	24	-0-	-317	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					9
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	35	1	351	3	Y	-0-	5	1			4
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	Y	-0-					4
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					4

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

05	434	N	406	-0-	-28	-0-	17	1	377	3	Y	11	32	1			15
							12	9									
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	15	1	361	3	Y	-0-					15
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	14	1	363	3	Y	5	12	1			8
							6	9									
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	363	3	Y	3					11
							3	9									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	381	3	Y	3					14
							3	9									
10	372	N	272	-0-	-100	-0-	11	1	261	3	Y	-0-					14

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	33	1	739	3	Y	10					26
							11	9									
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	12	1	273	3	Y	9					35
							10	9									
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	28	1	723	3	Y	7					42
							8	9									
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	21	1	569	3	Y	4					46
							4	9									
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	20	1	498	3	Y	2					48
							2	9									
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	642	3	Y	7					55
							8	9									

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

05	186	N	94	-0-	-92	-0-	4	1	88	3	Y	2					6
							2	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2					8
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2					10
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	15	1	192	3	Y	3	30	1			67
							3	9									
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					67
07	341	N	135	-0-	-206	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					67
08	217	N	76	-0-	-141	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					67
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	41	1	526	3	Y	1	1	8			67
							1	9									
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	36	1	499	3	Y	-0-					67

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					34
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					34
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					34
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	Y	-0-					49
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					49
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					49
08	186	N	69	-0-	-117	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					49
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					49
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	-0-					49

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	11	34	1			15
							12	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	Y	10					25
							11	9									
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	3	21	1			7
							3	9									
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	8	1	208	3	Y	7					14
							8	9									
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	5					19
							6	9									
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	8	1	194	3	Y	1					20
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	10 33	1 9	224	3	Y	30	9	1			31
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	9 11	1 9	213	3	Y	10					41
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	10 3	1 9	246	3	Y	3	34	1			10
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6 13	1 9	167	3	Y	12					22
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6 18	1 9	158	3	Y	16					38
10	186	N	106	-0-	-80	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					38

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	34	1	423	3	Y	-0-					8
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	36 4	1 9	376	3	Y	4					12
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	42	1	389	3	Y	-0-					12
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	37 3	1 9	368	3	Y	3					15
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	368	3	Y	-0-					15
*10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	77	1	1053	3	Y	-0-					15

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	26 2	1 9	323	3	Y	2	2	8			9
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	26	1	276	3	Y	-0-					9
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	32 2	1 9	297	3	Y	2					11
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	Y	-0-	6	1			5
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	3	Y	-0-					5
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	3	Y	-0-					5

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	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

05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					63
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					63
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					63
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	137	3	28	9	Y	25					69
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					69
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					69
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					69
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					69
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					69

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

05	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					77
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					77
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					77
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					77
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					77
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					77

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	-0-					7
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					7
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	Y	-0-					7
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	24	1	241	3	Y	-0-					7
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	3	Y	-0-					7
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	20	1	273	3	Y	-0-					7

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	52	1	1171	3	Y	3					35
							3	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	55	1	1293	3	Y	-0-	29	1			6
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	49	1	1238	3	Y	35					41
							39	9									
08	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	41	1	1085	3	Y	22					63
							24	9									
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	60	1	1449	3	Y	12	1	8			74
							13	9									
10	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	54	1	1236	3	Y	36	77	1			33
							40	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

05	248	N	224	-0-	-24	-0-	9	1	212	3	Y	3					17
							3	9									
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	Y	31	14	1			34
							34	9									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	265	3	Y	6					40
							7	9									
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	1					41
							1	9									
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					41
*10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	29	43	1			27
							32	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

05	3100	N	3807	-0-	707	707	161	1	3616	3	Y	27	1	8			111
							30	9									
06	1987	N	1280	-0-	-707	-0-	53	1	1227	3	Y	-0-	92	1			19
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	30	1	765	3	Y	6					25
							7	9									
08	2139	X	527	-0-	-1612	-0-	19	1	508	3	Y	-0-					25
09	2070	X	447	-0-	-1623	-0-	18	1	427	3	Y	2					27
							2	9									
10	2139	X	473	-0-	-1666	-0-	20	1	451	3	Y	2	27	1			2
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	14	1	137	3	Y	1					1
							1	9									
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	Y	-0-					1
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					1

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
05	217	N	122	-0-	-95	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	15	3	22	9	Y	20					33
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					33
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					33
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					33
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					33
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					33

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	71	3	22	9	Y	20					54
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					54
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					54
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					54
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					54
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					54

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	13	1	297	3	Y	19					32
							21	9									
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	11	1	260	3	Y	30	26	1			36
							33	9									
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	11	1	278	3	Y	-0-					36
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	10	1	275	3	Y	-0-					36
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	297	3	Y	6					42
							7	9									
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	Y	48	46	1			44
							53	9									

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	28	1	347	3	Y	5					22
							6	9									
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	3	Y	-0-					22
07	279	N	153	-0-	-126	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					22
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	21	1	210	3	Y	-0-					22
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3	Y	-0-					22
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	3	Y	-0-					22

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					35
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	18	3	3	9	Y	3					38
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					38
08	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					38
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					38
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					38

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			Y	-0-					65
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					65
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					65
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					65
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	93	3	41	9	Y	37					102
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					102

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	3	22	9	Y	20					55
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					55
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					55
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					55
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					55
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	121	1	2715	3	Y	64	179	1	1	8	155
							70	9									
06	2730	X	2358	-0-	-372	-0-	96	1	2240	3	Y	20					175
							22	9									
07	2790	X	1697	-0-	-1093	-0-	64	1	1626	3	Y	6					181
							7	9									
08	3100	N	4188	-0-	1088	1088	149	1	3963	3	Y	69	149	1			101
							76	9									
09	3000	N	2066	-0-	-934	154	81	1	1966	3	Y	17					118
							19	9									
*10	2130	N	1976	-0-	-154	-0-	81	1	1864	3	Y	28					146
							31	9									

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	36	1	452	3	Y	3					21
							3	9									
06	540	N	455	-0-	-85	-0-	40	1	414	3	Y	1					22
							1	9									
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	49	1	461	3	Y	7					29
							8	9									
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	49	1	481	3	Y	-0-	16	1			13
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	35	1	453	3	Y	3					16
							3	9									
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	36	1	499	3	Y	-0-	12	1			4

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	259	-0-	-392	-0-	19	1	237	3	Y	3					16
							3	9									
06	570	N	107	-0-	-463	-0-	9	1	97	3	Y	1					17
							1	9									
07	465	N	80	-0-	-385	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					17
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	21	1	203	3	Y	-0-	9	1			8
09	3000	N	5135	-0-	2135	2135	366	1	4752	3	Y	15	2	8			21
							17	9									
*10	3100	N	5185	-0-	2085	4220	347	1	4749	3	Y	81	15	1	2	8	85
							89	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	2	1	27	3	Y	2					8
							2	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					8
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	Y	43	45	1			15
							47	9									
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	17	1	395	3	Y	25					40
							28	9									
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	16	1	404	3	Y	7	39	1			8
							8	9									
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	15	1	401	3	Y	8					16
							9	9									
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	380	3	Y	17					33
							19	9									
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	16	1	367	3	Y	19	35	1			17
							21	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 #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	18	1	402	3	Y	12	8	1			16
							13	9									
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	16	1	384	3	Y	-0-					16
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	Y	11					27
							12	9									
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	395	3	Y	24	37	1			14
							26	9									
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	15	1	375	3	Y	11	20	1			5
							12	9									
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	3	Y	-0-					5

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	118	1	1469	3	Y	8	3	8			134
							9	9									
06	2010	N	1368	-0-	-642	-0-	119	1	1246	3	Y	3	1	8			136
							3	9									
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	195	1	1824	3	Y	22					158
							24	9									
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	143	1	1413	3	Y	31	86	1			103
							34	9									
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	104	1	1354	3	Y	64					167
							70	9									
10	2046	N	1447	-0-	-599	-0-	97	1	1324	3	Y	24	122	1			69
							26	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	Y	3					8
							3	9									
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	17	1	390	3	Y	2					10
							2	9									
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	16	1	409	3	Y	3					13
							3	9									
08	434	N	390	-0-	-44	-0-	14	1	375	3	Y	1					14
							1	9									
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	329	3	Y	1					15
							1	9									
10	434	N	357	-0-	-77	-0-	15	1	341	3	Y	1					16
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					63
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					63
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					63
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	0	N	-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

05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	11	3	1			13
							12	9									
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	Y	-0-					13
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	7					20
							8	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	11	1	281	3	Y	24	30	1			14
							26	9									
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	231	3	Y	4	16	1			2
							4	9									
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					2

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	24	1	539	3	Y	50	46	1			17
							55	9									
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	22	1	517	3	Y	31					48
							34	9									
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	22	1	548	3	Y	8	46	1			10
							9	9									
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	20	1	540	3	Y	8					18
							9	9									
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	22	1	525	3	Y	23					41
							25	9									
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	23	1	519	3	Y	36	43	1			34
							40	9									

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	60	1	1345	3	Y	5	59	1			12
							6	9									
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	77	1	1796	3	Y	94	1	8			105
							103	9									
07	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	49	1	1256	3	Y	10	88	1			27
							11	9									
08	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	49	1	1292	3	Y	3					30
							3	9									
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	52	1	1268	3	Y	4					34
							4	9									
*10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	73	1	1675	3	Y	78					112
							86	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	31	3	Y	1	1	8			36
							1	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					36
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					36
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	Y	1	29	1			7
							1	9									
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	3	Y	-0-					7
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	43	1	401	3	Y	-0-					7
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	42	1	419	3	Y	-0-					7
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	41	1	533	3	Y	-0-					7
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	Y	35	33	1			9
							39	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
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	17	1	207	3	Y	-0-	17	1			3
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					3
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	Y	-0-					3
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	Y	-0-					3
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					3
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	Y	35	29	1			9
							39	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	306	3	Y	2					11
							2	9									
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	3	Y	-0-					11
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	363	3	Y	2					13
							2	9									
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	42	1	416	3	Y	-0-	7	1			6
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	36	1	464	3	Y	6					12
							7	9									
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	46	1	628	3	Y	9	8	1			13
							10	9									

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	310	3	Y	2	2	8			12
							2	9									
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	-0-					12
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	245	3	Y	1					13
							1	9									
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	18	1	176	3	Y	-0-	7	1			6
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	Y	-0-					6
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	3	Y	-0-					6

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					10
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					182
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					182
07	589	N	158	-0-	-431	-0-	158	3			N	-0-					182
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					182
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					182
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					182

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	22	1	493	3	Y	3					8
							3	9									
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	20	1	465	3	Y	2					10
							2	9									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	20	1	502	3	Y	3					13
							3	9									
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	19	1	512	3	Y	1					14
							1	9									
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	19	1	458	3	Y	1					15
							1	9									
10	527	N	448	-0-	-79	-0-	19	1	428	3	Y	1					16
							1	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

05	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	45	1	566	3	Y	5	1	8			35
							6	9									
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	48	1	497	3	Y	3					38
							3	9									
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	52	1	490	3	Y	-0-					38
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	51	1	503	3	Y	13					51
							14	9									
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	36	1	471	3	Y	-0-					51
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	33	1	458	3	Y	-0-					51

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

05	372	N	336	-0-	-36	-0-	13	1	298	3	Y	23	29	1			8
							25	9									
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	12	1	281	3	Y	26					34
							29	9									
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	11	1	290	3	Y	8	33	1			9
							9	9									
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	3					12
							3	9									
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	Y	11					23
							12	9									
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	Y	26	24	1			25
							29	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			Y	-0-					128
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					128
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					128
08	2449	N	819	-0-	-1630	-0-	819	3			Y	-0-					128
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					128
10	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	3			Y	-0-					128

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	186	N	54	-0-	-132	-0-	4	1	48	3	Y	2					8
							2	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					8
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					8
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	60	1	742	3	Y	49					89
							54	9									
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	33	1	342	3	Y	-0-					89
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	Y	-0-					89
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	31	1	306	3	Y	-0-					89
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	3	Y	-0-					89
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	363	3	Y	-0-					89

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	3	1	8			12
							3	9									
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					12
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					12
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	10	1	102	3	Y	1					13
							1	9									
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	Y	-0-					13
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					13

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

05	124	N	101	-0-	-23	-0-	7	1	92	3	Y	2					48
							2	9									
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	7	1	77	3	Y	3					51
							3	9									
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					51
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	Y	1	28	1			24
							1	9									
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					24
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-	18	1			6

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	-0-					5
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					11

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	310	N	144	-0-	-166	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					7
06	300	N	122	-0-	-178	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					7
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					7
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	-0-					7
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	Y	-0-					7
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	Y	-0-					7

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

05	496	N	481	-0-	-15	-0-	34	1	424	3	Y	21	10	8			24
							23	9									
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	33	1	346	3	Y	-0-					24
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	41	1	380	3	Y	3					27
							3	9									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	396	3	Y	15	15	1			27
							17	9									
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	3	Y	-0-					27
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	3	Y	-0-					27

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	144	1	1798	3	Y	2	96	1	1	8	63
							2	9									
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	183	1	1912	3	Y	-0-					63
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	189	1	1766	3	Y	-0-					63
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	189	1	1866	3	Y	-0-					63
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	146	1	1892	3	Y	-0-					63
10	1953	N	1725	-0-	-228	-0-	117	1	1608	3	Y	-0-					63

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	498	-0-	-91	-0-	37	1	460	3	Y	1					14
							1	9									
06	510	N	405	-0-	-105	-0-	35	1	370	3	Y	-0-					14
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	77	1	720	3	Y	-0-					14
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	59	1	584	3	Y	-0-	14	1			-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	56	1	721	3	Y	-0-					-0-
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	59	1	814	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	94	-0-	-123	-0-	7	1	87	3	N	-0-					57
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	N	-0-					57
07	248	N	179	-0-	-69	-0-	17	1	162	3	N	-0-					57
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	N	-0-					57
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	N	-0-					57
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	-0-					57

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	32	1	710	3	Y	-0-					11
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	21	1	479	3	Y	-0-					11
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	3	Y	-0-	6	1			5
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	341	3	Y	-0-	4	1			1
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	Y	-0-					1
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	13	1	302	3	Y	-0-					1

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
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	29	1	365	3	Y	1					26
							1	9									
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	29	1	305	3	Y	-0-					26
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	38	1	353	3	Y	-0-					26
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	34	1	335	3	Y	17	26	1			17
							19	9									
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	3	Y	-0-					17
10	403	N	222	-0-	-181	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					17

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	5	1	60	3	Y	1	12	1			8
							1	9									
06	150	N	33	-0-	-117	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					8
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					8
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					8
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					8
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					8

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
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					20
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					20
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	18	1			16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3658	X	1271	-0-	-2387	-0-	86	1	1071	3	Y	104	32	8			199
							114	9									
06	3570	X	1870	-0-	-1700	-0-	162	1	1691	3	Y	15	1	8			213
							17	9									
07	3689	X	2502	-0-	-1187	-0-	240	1	2245	3	Y	15					228
							17	9									
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	275	1	2722	3	Y	30	127	1	1	8	130
							33	9									
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	218	1	2834	3	Y	2	2	8			130
							2	9									
*10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	200	1	2733	3	Y	3	3	8			130
							3	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
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	80	1	1805	3	Y	50	1	8			189
							55	9									
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	83	1	1946	3	Y	1	1	8			189
							1	9									
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	79	1	2007	3	Y	20	104	1			105
							22	9									
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	73	1	1926	3	Y	20	91	1			34
							22	9									
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	75	1	1830	3	Y	93					127
							102	9									
*10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	79	1	1809	3	Y	15					142
							17	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					27
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					27
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					13

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	73	1	906	3	Y	1	30	1	1	8	20
							1	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	358	3	Y	-0-					20
07	837	N	574	-0-	-263	-0-	55	1	519	3	Y	-0-					20
08	744	N	300	-0-	-444	-0-	28	1	272	3	Y	-0-					20
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	61	1	798	3	Y	-0-					20
*10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	92	1	1254	3	Y	-0-					20

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					6
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					6
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	3	1			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

05	868	N	801	-0-	-67	-0-	59	1	739	3	Y	3					5
							3	9									
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	148	1	1546	3	Y	-0-					5
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	102	1	953	3	Y	1					6
							1	9									
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	104	1	1028	3	Y	34					40
							37	9									
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	79	1	1029	3	Y	-0-					40
*10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	75	1	1023	3	Y	-0-					40

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	9					15
							10	9									
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					15
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	Y	1	8	1			8
							1	9									
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	9	1	227	3	Y	-0-	7	1			1
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					1
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	55	1	685	3	Y	2	23	1	2	8	4
							2	9									
06	360	N	158	-0-	-202	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					4
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	37	1	343	3	Y	-0-					4
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	38	1	371	3	Y	-0-					4
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	3	Y	-0-					4
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	38	1	517	3	Y	35	30	1			9
							39	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	20	1	252	3	Y	3	25	1			8
							3	9									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	-0-					8
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	28	1	259	3	Y	-0-					8
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	27	1	267	3	Y	-0-					8
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	Y	-0-					8
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	40	1	546	3	Y	35	34	1			9
							39	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	53	1	1202	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
06	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	47	1	1100	3	Y	-0-					3
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	47	1	1191	3	Y	15	8	1			10
							17	9									
08	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	44	1	1178	3	Y	7	9	1			8
							8	9									
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	45	1	1094	3	Y	3	6	1			5
							3	9									
*10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	52	1	1188	3	Y	4	5	1			4
							4	9									

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	Y	37					40
							41	9									
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	-0-					40
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	Y	2	22	1			20
							2	9									
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	8	1	218	3	Y	-0-	17	1			3
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					3
10	248	N	175	-0-	-73	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					3

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
05	744	N	373	-0-	-371	-0-	15	1	340	3	Y	16					34
							18	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	-0-					34
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	59	1	1494	3	Y	19	19	1			34
							21	9									
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	41	1	1098	3	Y	16	30	1			20
							18	9									
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	Y	6					26
							7	9									
10	868	N	334	-0-	-534	-0-	14	1	320	3	Y	-0-					26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	279	N	76	-0-	-203	-0-	6	1	69	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
06	450	N	14	-0-	-436	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					15
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	52	1	486	3	Y	-0-					15
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					15
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					15
10	496	N	107	-0-	-389	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					15

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
05	713	N	618	-0-	-95	-0-	26	1	579	3	Y	12	139	1			89
							13	9									
06	660	N	581	-0-	-79	-0-	24	1	557	3	Y	-0-					89
07	651	N	590	-0-	-61	-0-	22	1	557	3	Y	10					99
							11	9									
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	20	1	524	3	Y	32	113	1			18
							35	9									
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	21	1	506	3	Y	10	23	1			5
							11	9									
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	25	1	569	3	Y	-0-					5

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
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					33
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					33
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					13

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
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					53
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					53
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					53
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					15

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-	56	1			36
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					36
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					36
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					36
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					36
10	124	N	49	-0-	-75	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					36

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	429	-0-	-470	-0-	29	1	360	3	Y	36					74
							40	9									
06	600	N	263	-0-	-337	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					74
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	59	1	556	3	Y	-0-					74
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	36	1	355	3	Y	-0-					74
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	530	3	Y	-0-					74
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	46	1	629	3	Y	-0-					74

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	18	3	29	9	Y	26					26
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					26
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					26
*10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					26

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	415	3	Y	8					28
							9	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	3	Y	-0-					28
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	526	3	Y	4	16	1			16
							4	9									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	21	1	546	3	Y	-0-	14	1			2
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	22	1	528	3	Y	1					3
							1	9									
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	3	Y	-0-					3

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	764	3	Y	8	12	1			14
							9	9									
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	32	1	746	3	Y	11					25
							12	9									
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	32	1	805	3	Y	6					31
							7	9									
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	25	1	660	3	Y	6	26	1			11
							7	9									
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	23	1	564	3	Y	6					17
							7	9									
10	651	N	425	-0-	-226	-0-	17	1	398	3	Y	9					26
							10	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	179	-0-	-100	-0-	7	1	164	3	Y	7					19
							8	9									
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	10	1	240	3	Y	-0-					19
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	4	10	1			13
							4	9									
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	270	3	Y	1	12	1			2
							1	9									
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	249	3	Y	9					11
							10	9									
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	8	1	195	3	Y	-0-					11

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					50
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					50
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	309	3	29	9	Y	26					76
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					76
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	6	1	311	3	Y	-0-					76
*10	341	N	258	-0-	-83	-0-	7	1	251	3	Y	-0-					76

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	64	1	1027	3	Y	15					29
							17	9									
06	1140	N	882	-0-	-258	-0-	51	1	806	3	Y	23					52
							25	9									
07	1209	N	873	-0-	-336	-0-	59	1	773	3	Y	37					89
							41	9									
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	80	1	1092	3	Y	25	48	1			66
							28	9									
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	63	1	959	3	Y	18	59	1			25
							20	9									
*10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	59	1	927	3	Y	15					40
							17	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	35	26	1			9
							39	9									

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

05	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	20	3	Y	5					43
							6	9									
06	240	N	122	-0-	-118	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					43
07	248	N	125	-0-	-123	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					43
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					43
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					43
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					43

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

05	992	N	969	-0-	-23	-0-	932	3	37	9	N	34					235
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1083	3	23	9	N	21					256
07	961	N	905	-0-	-56	-0-	879	3	26	9	N	24					280
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	998	3	40	9	N	36	44	1			272
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	841	3	45	9	N	41	86	1			227
*10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1023	3	37	9	N	34					261

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	26	1	586	3	Y	11	8	1			16
							12	9									
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	13	1	292	3	Y	-0-					16
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	26	1	653	3	Y	87					103
							96	9									
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	18	1	491	3	Y	75	135	1			43
							83	9									
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	22	1	537	3	Y	139	112	1			70
							153	9									
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					70

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

05	527	N	482	-0-	-45	-0-	28	1	450	3	Y	4					7
							4	9									
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	26	1	409	3	Y	5					12
							6	9									
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	33	1	433	3	Y	19					31
							21	9									
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	428	3	Y	7	17	1			21
							8	9									
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	403	3	Y	3	19	1			5
							3	9									
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	25	1	399	3	Y	1					6
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	34	1	538	3	Y	9					12
							10	9									
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	33	1	514	3	Y	5					17
							6	9									
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	42	1	553	3	Y	20					37
							22	9									
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	37	1	502	3	Y	3	20	1			20
							3	9									
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	467	3	Y	2	18	1			4
							2	9									
10	558	N	502	-0-	-56	-0-	30	1	470	3	Y	2					6
							2	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	Y	-0-					52
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					52
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					52
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					10

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					93
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	3			N	-0-					93
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					93
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					93
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	28	3	28	9	N	25					118
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	12	2	1			13
							13	9									
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					13
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	13					26
							14	9									
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	8	29	1			5
							9	9									
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	48	1	1083	3	Y	1	1	8			81
							1	9									
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	33	1	759	3	Y	-0-					81
07	744	N	641	-0-	-103	-0-	24	1	617	3	Y	-0-					81
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	38	1	1005	3	Y	60					141
							66	9									
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	41	1	1007	3	Y	-0-					141
*10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	30	1	697	3	Y	-0-					141

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

05	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	525	3	Y	3					7
							3	9									
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	30	1	479	3	Y	6					13
							7	9									
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	36	1	468	3	Y	25					38
							28	9									
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	475	3	Y	5	21	1			22
							6	9									
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	452	3	Y	6	20	1			8
							7	9									
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	Y	-0-					8

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

05	930	N	681	-0-	-249	-0-	40	1	630	3	Y	10					39
							11	9									
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	45	1	706	3	Y	19					58
							21	9									
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	62	1	806	3	Y	61					119
							67	9									
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	43	1	589	3	Y	10	64	1			65
							11	9									
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	33	1	508	3	Y	21	58	1			28
							23	9									
10	930	N	502	-0-	-428	-0-	30	1	466	3	Y	5					33
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	9	1	116	3	Y	6					11
							7	9									
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					11
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	7					18
							8	9									
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	-0-					18
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					18
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					18

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	103	1	1645	3	Y	40	7	1	1	8	40
							44	9									
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	98	1	1546	3	Y	49	1	8			88
							54	9									
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	84	1	1092	3	Y	-0-					88
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	80	1	1102	3	Y	-0-					88
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	109	1	1662	3	Y	29	59	1			58
							32	9									
10	682	N	451	-0-	-231	-0-	1	1	448	3	Y	2					60
							2	9									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

MO	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3	Y	-0-	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	N	-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

MO	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

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
05	5208	X	4908	-0-	-300	-0-	285	1	4546	3	Y	70	168	1	4	8	83
							77	9									
06	5040	X	4517	-0-	-523	-0-	267	1	4203	3	Y	43	3	8			123
							47	9									
07	5208	X	4801	-0-	-407	-0-	339	1	4427	3	Y	32					155
							35	9									
08	4805	X	4653	-0-	-152	-0-	315	1	4313	3	Y	23	1	8			177
							25	9									
09	4650	X	4540	-0-	-110	-0-	276	1	4225	3	Y	35	118	1	3	8	91
							39	9									
10	4805	X	1047	-0-	-3758	-0-	1	1	1017	3	Y	26					117
							29	9									

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
05	9858	X	9404	-0-	-454	-0-	399	1	8977	3	Y	25	24	1			10
							28	9									
06	9540	X	8107	-0-	-1433	-0-	333	1	7774	3	Y	-0-					10
07	9858	X	8896	-0-	-962	-0-	335	1	8526	3	Y	32	20	1			22
							35	9									
08	9548	X	9255	-0-	-293	-0-	334	1	8877	3	Y	40	18	1			44
							44	9									
09	9150	X	8893	-0-	-257	-0-	350	1	8524	3	Y	17	33	1			28
							19	9									
10	9393	X	8522	-0-	-871	-0-	354	1	8146	3	Y	20	26	1			22
							22	9									

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

05	868	N	246	-0-	-622	-0-	246	3			N	-0-	87	1			34
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					34
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					34
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					34
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					34
10	775	N	11	-0-	-764	-0-	8	3	3	9	N	3					37

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

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	2					80
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1257	2	3	9	N	3					200
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	692	2	39	9	N	35	180	1			55
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	962	2	6	9	N	5					60
08	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	1124	2	9	9	N	8					68
*09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1279	2	9	9	N	8					76
*10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1153	2	10	9	N	9					85

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					55
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					55
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					55
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					55
*09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					55
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					55

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
05	186	N	26	-0-	-160	-0-	1	1	25	9	N	23					181
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	2	103	9	N	94	160	1			115
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	3					118
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

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
05	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6545	2	30	9	N	27					127
06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6414	2	23	9	N	21					148
07	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6762	2	26	9	N	24	139	1			33
08	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7639	2	31	9	N	28					61
*09	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7514	2	22	9	N	20					81
*10	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6366	2	33	9	N	30					111

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
05	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					63
06	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					63
07	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1587	2	3	9	N	3					66
08	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1624	2	6	9	N	5	46	1			25
*09	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					25
*10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					25

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					52

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	837	2	11	9	N	10					106
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	983	2	3	9	N	3					109
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	935	2	2	9	N	2					111
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-	77	1			34
*09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					34
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					34

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1686	2	9	9	Y	8					74
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					74
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	542	2	8	9	Y	7					81
08	DLQ G-10		240	-0-	240	240	236	2	4	9	Y	4					85
09	DLQ G-10		380	-0-	380	620	380	2			Y	-0-					85
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					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
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					74
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					74
07	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					74
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					74
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	5	5			69
*10	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-	4	5			65

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					76
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1996	2	8	9	N	7					83
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	10					93
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					49
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					49
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	DLQ G-10		3315	-0-	3315	3315	3303	2	12	9	Y	11					60
10	DLQ G-10		2076	-0-	2076	5391	2076	2			Y	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	541	2	9	9	Y	8					62
08	DLQ G-10		528	-0-	528	528	522	2	6	9	Y	5					67
09	DLQ G-10		516	-0-	516	1044	514	2	2	9	Y	2					69
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1044					Y	-0-					69

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					28
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					28
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	653	2	3	9	N	3					31
08	496	N	242	-0-	-254	-0-	242	2			N	-0-					31
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					31
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					31

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					67
06	2190	X	788	-0-	-1402	-0-	788	2			Y	-0-	5	5			62
07	2263	X	940	-0-	-1323	-0-	940	2			Y	-0-					62
08	DLQ G-10		1251	-0-	1251	1251	1251	2			Y	-0-					62
09	DLQ G-10		1820	-0-	1820	3071	1820	2			Y	-0-					62
10	DLQ G-10		1377	-0-	1377	4448	1377	2			Y	-0-					62

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT		107	-0-	107	107	107	2			N	-0-					98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					98
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					98
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					98

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					45
06	510	X	445	-0-	-65	-0-	445	2			Y	-0-					45
07	1023	X	961	-0-	-62	-0-	954	2	7	9	Y	6					51
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					55
09	DLQ G-10		940	-0-	940	940	931	2	9	9	Y	8					63
10	DLQ G-10		684	-0-	684	1624	684	2			Y	-0-					63

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	221	2	305	9	N	277					308
*10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	571	2	475	9	N	432	515	1			225

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					52

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					13
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2016	2	3	9	N	3					16
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	619	2	2	9	N	2					18
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2453	2	1	9	N	1					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		899	-0-	899	899	899	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		25	-0-	25	924	25	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1904	-0-	1904	2828	1904	2			Y	-0-					-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

GILL, H.H. WELL #: 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
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					24
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					24
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					24
08	DLQ G-10		308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					24
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	308					Y	-0-					24
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	308					Y	-0-					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
05	1922	X	1045	-0-	-877	-0-	1045	2			N	-0-					63
06	1860	X	959	-0-	-901	-0-	959	2			N	-0-					63
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					63
08	1054	N	194	-0-	-860	-0-	190	2	4	9	N	4					67
*09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	616	2	4	9	N	4					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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
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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	1023	X	378	-0-	-645	-0-	378	2			N	-0-					145
06	750	X	96	-0-	-654	-0-	96	2			N	-0-					145
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					145
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					145
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					145
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

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
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	17	2	18	9	N	16					113
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					113
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					113
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					113
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	N	1					114

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
05	4836	X	4504	-0-	-332	-0-	4493	2	11	9	Y	10	15	1			17
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					17
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		4047	-0-	4047	4047	4043	2	4	9	Y	4	11	1			10
09	DLQ G-10		2914	-0-	2914	6961	2899	2	15	9	Y	14					24
10	DLQ G-10		641	-0-	641	7602	640	2	1	9	Y	1					25

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					45
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					45
07	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	2			N	-0-					45
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					45
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	N	3					48
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					48

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					23
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	N	5					28
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					28
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1402	2	12	9	N	11					39
*09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1447	2	6	9	N	5					44
*10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1358	2	4	9	N	4					48

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	666	2	6	9	Y	5	7	1			9
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					9
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		829	-0-	829	829	827	2	2	9	Y	2	5	1			6
09	DLQ G-10		1483	-0-	1483	2312	1476	2	7	9	Y	6					12
10	DLQ G-10		225	-0-	225	2537	224	2	1	9	Y	1					13

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

*01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3748	2	47	9	N	43					109
*02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					109
*03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-	78	1			31
*04	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					31
*05	3255	X	2396	-0-	-859	-0-	2396	2			N	-0-					31
*06	3150	X	2253	-0-	-897	-0-	2253	2			N	-0-					31
*07	3255	X	2901	-0-	-354	-0-	2901	2			N	-0-					31
*08	3255	X	2881	-0-	-374	-0-	2881	2			N	-0-					31
*09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					31
*10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					31

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		685	-0-	685	685	685	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		501	-0-	501	1186	501	2			Y	-0-					-0-

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1067	2	6	9	N	5					31
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	982	2	7	9	N	6					37
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6	9	N	5					42
08	1085	N	599	-0-	-486	-0-	591	2	8	9	N	7					49
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	508	2	11	9	N	10					59
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					59

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	22	1			24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			4
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
10	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					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
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1724	2	8	9	Y	7	12	1			13
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					13
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		1502	-0-	1502	1502	1499	2	3	9	Y	3	7	1			9
09	DLQ G-10		1083	-0-	1083	2585	1072	2	11	9	Y	10					19
10	DLQ G-10		143	-0-	143	2728	142	2	1	9	Y	1					20

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					91
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					91
08	DLQ G-10		297	-0-	297	297	297	2			Y	-0-					91
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					91
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	297					Y	NO RPT					91

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	720	X	498	-0-	-222	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
07	744	X	431	-0-	-313	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		763	-0-	763	763	763	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		16	-0-	16	779	16	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5	-0-	5	784	5	1			Y	-0-					-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
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	235	2	6	9	Y	5	8	1			10
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					10
07	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	8	1			4
09	DLQ G-10		460	-0-	460	460	456	2	4	9	Y	4					8
10	DLQ G-10		317	-0-	317	777	316	2	1	9	Y	1					9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					83
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	16					99
07	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1428	2	10	9	N	9	42	1			66
08	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1553	2	10	9	N	9	46	1			29
*09	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1479	2	9	9	N	8					37
*10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1623	2	10	9	N	9					46

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					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
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					64
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	Y	2					66
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					66
08	DLQ G-10		422	-0-	422	422	422	2			Y	-0-					66
09	DLQ G-10		1666	-0-	1666	2088	1666	2			Y	-0-					66
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2088					Y	NO RPT					66

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
05	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1827	2	23	9	Y	21	42	1			32
06	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					32
07	1860	X	1461	-0-	-399	-0-	1461	2			Y	-0-					32
08	DLQ G-10		1672	-0-	1672	1672	1664	2	8	9	Y	7	27	1			12
09	DLQ G-10		1762	-0-	1762	3434	1730	2	32	9	Y	29					41
10	DLQ G-10		807	-0-	807	4241	804	2	3	9	Y	3					44

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
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	Y	3	10	1			12
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					12
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					12
08	DLQ G-10		1112	-0-	1112	1112	1112	2			Y	-0-	8	1			4
09	DLQ G-10		395	-0-	395	1507	395	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		546	-0-	546	2053	546	2			Y	-0-					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
05	9455	X	5139	-0-	-4316	-0-	5106	2	33	9	Y	30	64	1			16
06	9150	X	3265	-0-	-5885	-0-	3265	2			Y	-0-					16
07	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10823	2			Y	-0-					16
08	DLQ G-10		12749	-0-	12749	12749	12738	2	11	9	Y	10	20	1			6
09	DLQ G-10		7743	-0-	7743	20492	7712	2	31	9	Y	28					34
10	DLQ G-10		1346	-0-	1346	21838	1342	2	4	9	Y	4					38

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					73
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	693	2	12	9	Y	11					84
08	DLQ G-10		708	-0-	708	708	705	2	3	9	Y	3					87
09	DLQ G-10		641	-0-	641	1349	624	2	17	9	Y	15	72	1			30
10	DLQ G-10		432	-0-	432	1781	422	2	10	9	Y	9					39

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		275	-0-	275	275	275	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		216	-0-	216	491	216	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		286	-0-	286	777	286	2			Y	-0-					-0-

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		838	-0-	838	838	838	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1483	-0-	1483	2321	1483	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					95
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	660	2	11	9	N	10					105
*09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	2	1	9	N	1	80	1			26
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	314	2	3	9	N	3					29

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					69
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					69
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					69
08	837	N	507	-0-	-330	-0-	498	2	9	9	N	8					77
*09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	401	2	10	9	N	9	48	1			38
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	514	2	12	9	N	11					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
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	877	2	4	9	N	4					30
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	878	2	8	9	N	7					37
07	1023	N	813	-0-	-210	-0-	804	2	9	9	N	8					45
08	868	N	579	-0-	-289	-0-	577	2	2	9	N	2					47
*09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	854	2	2	9	N	2					49
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	662	2	8	9	N	7	39	1			17

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					33
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	601	2	33	9	Y	30					63
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					63
08	DLQ G-10		625	-0-	625	625	625	2			Y	-0-					63
09	DLQ G-10		83	-0-	83	708	83	2			Y	-0-					63
10	DLQ G-10		310	-0-	310	1018	310	2			Y	-0-					63

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
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					40
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					40
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1935	2	24	9	N	22					62
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					62
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					62
*10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					62

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					67
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1472	2	18	9	Y	16					83
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	832	2	8	9	Y	7					90
08	DLQ G-10		1436	-0-	1436	1436	1430	2	6	9	Y	5					95
09	DLQ G-10		2041	-0-	2041	3477	2035	2	6	9	Y	5	74	1			26
10	DLQ G-10		1192	-0-	1192	4669	1183	2	9	9	Y	8					34

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		191	-0-	191	191	191	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		441	-0-	441	632	441	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	632					Y	-0-					-0-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					38
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					38
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2102	2	3	9	N	3					41
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1935	2	14	9	N	13					54
*09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1953	2	7	9	N	6					60
*10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2197	2	1	9	N	1					61

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					44
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					44
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					44
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					44
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-	5	5			39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2202	2	2	9	N	2					68
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					68
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	224	2	12	9	N	11					79
08	2201	N	182	-0-	-2019	-0-	182	2			N	-0-					79
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-	54	1			25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	3100	N	3146	-0-	46	46	3126	2	20	9	N	18	83	1			54
06	3000	N	3529	-0-	529	575	3529	2			N	-0-					54
07	3100	N	3406	-0-	306	881	3406	2			N	-0-					54
08	4090	X	3209	-0-	-881	-0-	3209	2			N	-0-					54
*09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					54
*10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2913	2	3	9	N	3					57

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	0	X	-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-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

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
05	744	N	545	-0-	-199	-0-	545	2			N	-0-					20
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					20
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1186	2	19	9	N	17					37
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1022	2	4	9	N	4					41
*09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					41
*10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1444	2	3	9	N	3					44

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
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					74
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					74
*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-	30	1			44
*08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					44
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					44
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					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
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					152
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					152
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					152
08	1674	N	1210	-0-	-464	-0-	1210	2			N	-0-					152
*09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-	5	5			147
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1662	2	6	9	N	5					73
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1395	2	4	9	N	4					77
07	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	1260	2	6	9	N	5					82
08	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	1215	2	9	9	N	8					90
*09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1118	2	7	9	N	6					96
*10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					96

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
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	573	-0-	-171	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		911	-0-	911	911	911	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		743	-0-	743	1654	743	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1298	-0-	1298	2952	1298	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					77
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					77
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	355	2	6	9	N	5					82
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					82
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	327	2	2	9	N	2					84
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					84

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					38
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	637	2	7	9	N	6					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					47
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					47
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					47

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
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					109
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					109
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					109
08	744	N	570	-0-	-174	-0-	570	2			N	-0-					109
*09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					109
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

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
05	3100	N	3525	-0-	425	425	3524	2	1	9	Y	1					113
06	3000	N	3928	-0-	928	1353	3919	2	9	9	Y	8	96	1			25
07	3100	N	3830	-0-	730	2083	3820	2	10	9	Y	9					34
08	DLQ	G-10	3669	-0-	3669	5752	3655	2	14	9	Y	13					47
*09	9085	X	3333	-0-	-5752	-0-	3316	2	17	9	Y	15					62
*10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3382	2	9	9	Y	8					70

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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	48	1			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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	738	2	28	9	N	25					156
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-	100	1			56
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					56
08	775	N	386	-0-	-389	-0-	386	2			N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					59

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					93
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					93
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	903	2	4	9	N	4					97
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	2	1	9	N	1					98
*10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	N	3					101

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
05	3100	N	4185	-0-	1085	1085	4170	2	15	9	N	14					119
06	3000	N	4083	-0-	1083	2168	4081	2	2	9	N	2					121
07	3100	N	3922	-0-	822	2990	3912	2	10	9	N	9	45	1			85
08	6364	X	3374	-0-	-2990	-0-	3371	2	3	9	N	3	46	1			42
*09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3557	2	4	9	N	4					46
*10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					46

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
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					34
06	3000	N	3807	-0-	807	807	3807	2			N	-0-					34
07	14B2 EXT		5770	-0-	5770	6577	5770	2			N	-0-					34
08	14B2 EXT		3371	-0-	3371	9948	3371	2			N	-0-					34
09	14B2 EXT		525	-0-	525	10473	525	2			N	-0-					34
10	14B2 EXT		2342	-0-	2342	12815	2342	2			N	-0-					34

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
05	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
07	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1975	-0-	1975	1975	1975	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1842	-0-	1842	3817	1842	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1807	-0-	1807	5624	1807	2			Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					66
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-					66
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1574	2	40	9	Y	36					102
08	DLQ G-10		1353	-0-	1353	1353	1353	2			Y	-0-					102
09	DLQ G-10		2004	-0-	2004	3357	1992	2	12	9	Y	11	93	1			20
10	DLQ G-10		263	-0-	263	3620	256	2	7	9	Y	6					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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2553	-0-	-392	-0-	2553	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	758	2	18	9	N	16					193
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	521	2	7	9	N	6	152	1			47
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	667	2	2	9	N	2					49
08	775	N	368	-0-	-407	-0-	368	2			N	-0-					49
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					49
10	682	N	526	-0-	-156	-0-	512	2	14	9	N	13					62

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					10
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					10
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					10
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					10
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					10
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					10

NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

05	899	N	676	-0-	-223	-0-	654	2	22	9	N	20					186
06	810	N	278	-0-	-532	-0-	276	2	2	9	N	2					188
07	961	N	88	-0-	-873	-0-	86	2	2	9	N	2	146	1			44
08	682	N	27	-0-	-655	-0-	27	2			N	-0-					44
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					44
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

05	465	N	449	-0-	-16	-0-	14	1	435	3	N	-0-					-0-
06	420	N	325	-0-	-95	-0-	10	1	315	3	N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	442	3	N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	20	1	639	3	N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	11	1	368	3	N	-0-					-0-
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	14	1	445	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	292	3	N	-0-					-0-
06	540	N	349	-0-	-191	-0-	11	1	338	3	N	-0-					-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	43	1	1384	3	N	-0-					-0-
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	59	1	1927	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3867	-0-	867	867	116	1	3751	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	2775	-0-	-325	542	83	1	2692	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	17	1	1668	3	Y	-0-					55
06	1980	N	1221	-0-	-759	-0-	12	1	1209	3	Y	-0-					55
07	1829	N	1473	-0-	-356	-0-	15	1	1458	3	Y	-0-					55
08	1674	N	1259	-0-	-415	-0-	12	1	1247	3	Y	-0-					55
09	3000	N	3118	-0-	118	118	31	1	3087	3	Y	-0-					55
*10	3100	N	3533	-0-	433	551	35	1	3498	3	Y	-0-					55

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					31
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					31
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					31
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					31
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					31
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	Y	3					34
							3	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	8	1	744	3	N	-0-					144
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	7	1	700	3	N	-0-					144
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	7	1	699	3	N	-0-					144
08	744	N	642	-0-	-102	-0-	6	1	636	3	N	-0-					144
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	10	1	976	3	N	-0-					144
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	11	1	1055	3	N	-0-	124	1			20

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	20	1	647	3	N	-0-					23
06	600	N	494	-0-	-106	-0-	15	1	479	3	N	-0-					23
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	30	1	981	3	N	-0-					23
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	23	1	765	3	N	-0-					23
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	27	1	889	3	N	-0-					23
*10	1023	N	955	-0-	-68	-0-	29	1	926	3	N	-0-					23

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
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	16	1	1604	3	Y	-0-					54
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	13	1	1343	3	Y	-0-					54
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	16	1	1636	3	Y	-0-					54
08	1612	N	1321	-0-	-291	-0-	13	1	1308	3	Y	-0-					54
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	17	1	1721	3	Y	-0-					54
*10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	19	1	1905	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	19	1	1907	3	Y	-0-					129
06	1650	N	1279	-0-	-371	-0-	13	1	1266	3	Y	-0-					129
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	17	1	1652	3	Y	1					130
							1	9									
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	17	1	1601	3	Y	-0-					130
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	21	1	2127	3	Y	-0-					130
*10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	23	1	2259	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
05	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	226	1	7295	3	N	-0-					185
06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	166	1	5370	3	N	-0-					185
07	2852	X	1460	-0-	-1392	-0-	44	1	1416	3	N	-0-					185
08	2852	X	2156	-0-	-696	-0-	65	1	2091	3	N	-0-					185
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-	143	1			42
*10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-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
05	1302	N	786	-0-	-516	-0-	784	2	2	9	N	2					77
06	870	N	391	-0-	-479	-0-	384	2	7	9	N	6					83
07	713	N	486	-0-	-227	-0-	471	2	15	9	N	14					97
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1972	2	24	9	N	22					119
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2069	2	7	9	N	6					125
*10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1693	2	1	9	N	1	1	8			125

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
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	896	2	7	9	Y	6					26
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					26
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					26
08	899	N	773	-0-	-126	-0-	748	2	25	9	Y	23	2	8			47
09	840	N	728	-0-	-112	-0-	728	2			Y	-0-					47
10	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	2			Y	-0-					47

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1848	2			Y	-0-					32
06	1740	N	1302	-0-	-438	-0-	1302	2			Y	-0-					32
07	1705	N	998	-0-	-707	-0-	998	2			Y	-0-					32
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					32
09	1290	N	1090	-0-	-200	-0-	1090	2			Y	-0-					32
10	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	2			Y	-0-					32

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

05	T. A.		1924	-0-	1924	7541	1924	2			Y	-0-					70
06	T. A.		1992	-0-	1992	9533	1992	2			Y	-0-					70
07	T. A.		2015	-0-	2015	11548	2015	2			Y	-0-					70
08	T. A.		1952	-0-	1952	13500	1948	2	4	9	Y	4	4	8			70
09	T. A.		1778	-0-	1778	15278	1778	2			Y	-0-					70
*10	17211	X	1933	-0-	-15278	-0-	1933	2			Y	-0-					70

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					29
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					29
07	496	N	244	-0-	-252	-0-	244	2			Y	-0-					29
08	434	N	4	-0-	-430	-0-	4	2			Y	-0-					29
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					29
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					42
06	810	N	793	-0-	-17	-0-	793	2			Y	-0-					42
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	858	2	35	9	Y	32					74
08	806	N	659	-0-	-147	-0-	658	2	1	9	Y	1	1	8			74
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					74
10	806	N	-0-	-0-	-806	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					20
06	2010	X	1771	-0-	-239	-0-	1771	2			N	-0-					20
07	1333	N	929	-0-	-404	-0-	929	2			N	-0-					20
08	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	2083	2	2	9	N	2	2	8			20
09	1770	N	1088	-0-	-682	-0-	1088	2			N	-0-					20
*10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					20

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	604	2	30	9	Y	27					39
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			Y	-0-					39
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			Y	-0-					39
08	620	N	224	-0-	-396	-0-	223	2	1	9	Y	1	1	8			39
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-	39	1			-0-
10	558	N	335	-0-	-223	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			Y	-0-					1
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	271	2	17	9	Y	15	12	1			4
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					4
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1	1	8			4
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	316	2	13	9	Y	12	12	8			4
10	341	N	183	-0-	-158	-0-	183	2			Y	-0-					4

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1164	2	24	9	Y	22					32
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					32
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					32
08	1178	N	941	-0-	-237	-0-	938	2	3	9	Y	3	3	8			32
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	969	2	83	9	Y	75	85	1	7	8	15
10	1085	N	926	-0-	-159	-0-	926	2			Y	-0-					15

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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	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

05	248	N	240	-0-	-8	-0-	22	1	142	2	Y	69					93
							76	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					93
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					93
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	29	1	203	2	Y	-0-					93
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	51	1	317	2	Y	51					144
							56	9									
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	32	1	215	2	Y	1	130	1			15
							1	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

05	1891	X	1805	-0-	-86	-0-	1793	2	12	9	Y	11					29
06	1860	X	1569	-0-	-291	-0-	1569	2			Y	-0-					29
07	1922	X	1218	-0-	-704	-0-	1218	2			Y	-0-					29
08	1922	X	1324	-0-	-598	-0-	1315	2	9	9	Y	8	8	8			29
09	1740	X	1721	-0-	-19	-0-	1678	2	43	9	Y	39	48	1	20	8	-0-
10	1798	X	1511	-0-	-287	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	51	-0-	51	51	51	2			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
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	13 10	1 9	87	2	Y	9					12
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	40	1	351	2	Y	-0-					12
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	23	1	129	2	Y	-0-					12
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	140	2	Y	6					18
*10	403	N	163	-0-	-240	-0-	20 4	1 9	139	2	Y	4	17	1			5

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					11
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					11
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					11
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					11
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					11
10	589	N	458	-0-	-131	-0-	457	2	1	9	Y	1					12

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

05	4712	X	3695	-0-	-1017	-0-	773	1	2860	2	Y	56	104	1			36
							62	9									
06	4560	X	3567	-0-	-993	-0-	763	1	2745	2	Y	54					90
							59	9									
07	4712	X	3803	-0-	-909	-0-	782	1	3021	2	Y	-0-					90
08	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	796	1	3096	2	Y	20					110
							22	9									
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	753	1	3040	2	Y	18	18	8			110
							20	9									
*10	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	1161	1	4628	2	Y	80	108	1	40	8	42
							88	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4413	2	7	9	Y	6					26
06	4050	X	3433	-0-	-617	-0-	3433	2			Y	-0-					26
07	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			Y	-0-					26
08	3565	X	2839	-0-	-726	-0-	2811	2	28	9	Y	25	4	8			47
09	3450	X	2600	-0-	-850	-0-	2600	2			Y	-0-					47
10	3565	X	2525	-0-	-1040	-0-	2525	2			Y	-0-					47

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
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	13	1	82	2	Y	14					19
							15	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					19
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	2	Y	-0-					19
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	25	1	145	2	Y	-0-					19
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	117	2	Y	10					29
							11	9									
*10	310	N	116	-0-	-194	-0-	15	1	101	2	Y	-0-	26	1			3

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	2			Y	-0-					32
06	1410	N	1129	-0-	-281	-0-	1129	2			Y	-0-					32
07	1426	N	618	-0-	-808	-0-	618	2			Y	-0-					32
08	1333	N	542	-0-	-791	-0-	542	2			Y	-0-					32
09	1140	N	805	-0-	-335	-0-	805	2			Y	-0-					32
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-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

05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					16
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					16
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					16
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					16
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					16
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					16
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					16
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	589	X	222	-0-	-367	-0-	222	2			Y	-0-					130
06	570	X	363	-0-	-207	-0-	346	2	17	9	Y	15	141	1			4
07	589	X	379	-0-	-210	-0-	379	2			Y	-0-					4
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	Y	2	2	8			4
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	384	2	14	9	Y	13	13	8			4
10	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	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
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					180
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-	162	1			18
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	Y	5					23
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	Y	4	4	8			23
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	814	2	21	9	Y	19	19	8			23
*10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					23

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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
10	T. A.		-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	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
05	806	N	22	-0-	-784	-0-	22	2			Y	-0-					109
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	109	1			-0-
10	0	N	-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
05	14B2 EXT		648	-0-	648	1508	648	2			Y	-0-					-0-
06	2568	X	1060	-0-	-1508	-0-	1059	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	465	X	449	-0-	-16	-0-	448	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	651	X	174	-0-	-477	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
09	1050	X	381	-0-	-669	-0-	283	2	98	9	Y	89	66	1	1	8	22
10	1085	X	348	-0-	-737	-0-	347	2	1	9	Y	1	1	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					26
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					26
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					26
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					26
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					26
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					26

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	310	N	258	-0-	-52	-0-	254	2	4	9	N	4	4	8			23
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	19	2	1	9	N	1	1	8			23
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	192	2	54	9	N	49	2	8			70
08	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	2			N	-0-					70
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					70
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					70

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051

05	6138	X	4879	-0-	-1259	-0-	4869	2	10	9	Y	9	9	8			23
06	5550	X	4251	-0-	-1299	-0-	4212	2	39	9	Y	35	7	8			51
07	5425	X	4460	-0-	-965	-0-	4394	2	66	9	Y	60	5	8			106
08	5270	X	4267	-0-	-1003	-0-	4264	2	3	9	Y	3	3	8			106
09	4950	X	4125	-0-	-825	-0-	4082	2	43	9	Y	39	123	1	4	8	18
10	4867	X	3852	-0-	-1015	-0-	3850	2	2	9	Y	2	2	8			18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8513	2	11	9	N	10	10	8			27
06	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	242	1	6709	2	N	185	152	1	9	8	51
							204	9									
07	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	341	1	8383	2	N	5	5	8			51
							6	9									
08	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	332	1	7864	2	N	105	4	8			152
							116	9									
09	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	330	1	6972	2	N	33	157	1	5	8	23
							36	9									
10	3565	X	3275	-0-	-290	-0-	302	1	2971	2	N	2	2	8			23
							2	9									

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					13
06	870	N	808	-0-	-62	-0-	801	2	7	9	Y	6					19
07	1023	N	975	-0-	-48	-0-	958	2	17	9	Y	15					34
08	1023	X	426	-0-	-597	-0-	426	2			Y	-0-					34
09	990	X	752	-0-	-238	-0-	745	2	7	9	Y	6	36	1			4
10	961	X	651	-0-	-310	-0-	651	2			Y	-0-					4

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	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

05	403	N	52	-0-	-351	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	159	-0-	-291	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					109
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					109
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					109
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					109
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					109
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					109

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	8			67
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1655	2	54	9	Y	49	84	1			18
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					18
07	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1718	2			Y	-0-					18
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1689	2	29	9	Y	26					44
09	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	1652	2			Y	-0-					44
10	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	1631	2	13	9	Y	12					56

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
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	426 4	1 9	3329	2	Y	4	4	8			18
06	3270	X	2962	-0-	-308	-0-	359 3	1 9	2600	2	Y	3	3	8			18
07	3720	X	2647	-0-	-1073	-0-	388 4	1 9	2255	2	Y	4	4	8			18
08	4650	X	2701	-0-	-1949	-0-	258 2	1 9	2441	2	Y	2	2	8			18
09	4500	X	3273	-0-	-1227	-0-	327 8	1 9	2938	2	Y	7	7	8			18
10	3751	X	3411	-0-	-340	-0-	365 8	1 9	3038	2	Y	7	7	8			18

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	713	1	473	2	N	-0-					47
06	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	690	1	470	2	N	-0-					47
07	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	713	1	558	2	N	-0-					47
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	713	1	460	2	N	-0-					47
09	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	690	1	440	2	N	-0-					47
10	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	713	1	404	2	N	-0-					47

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	596	2	19	9	N	17	17	8			49
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	606	2	88	9	N	80	101	1	1	8	27
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	N	1	1	8			27
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	N	1	1	8			27
09	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	2			N	-0-					27
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					27

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					27
06	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					27
07	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					27
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					27
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					27
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					27

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	11447	-0-	-302	-0-	1014	1	10419	2	N	13	3	8			44
							14	9									
06	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	1264	1	11094	2	N	19	6	8			57
							21	9									
07	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	1422	1	11221	2	N	156	177	1	5	8	31
							172	9									
08	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	1417	1	11300	2	N	171	16	8			186
							188	9									
09	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	1461	1	10096	2	N	67	161	1	1	8	91
							74	9									
10	11749	X	11234	-0-	-515	-0-	1346	1	9629	2	N	235	179	1	17	8	130
							259	9									

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	535	1	10581	2	Y	-0-					61
06	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	474	1	8405	2	Y	1					62
							1	9									
07	11005	X	7610	-0-	-3395	-0-	426	1	7184	2	Y	-0-					62
08	11129	X	8294	-0-	-2835	-0-	345	1	7949	2	Y	-0-					62
09	10770	X	8701	-0-	-2069	-0-	451	1	8211	2	Y	35	84	1			13
							39	9									
10	11129	X	6946	-0-	-4183	-0-	534	1	6410	2	Y	2	2	8			13
							2	9									

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	1238	-0-	-2	-0-	1209	1	29	9	N	26	7	8			144
06	1200	X	1195	-0-	-5	-0-	1170	1	25	9	N	23	3	8			164
07	3038	X	1369	-0-	-1669	-0-	1053	1	316	9	N	287	176	1	5	8	270
08	3038	X	1072	-0-	-1966	-0-	1053	1	19	9	N	17	17	8			270
09	2940	X	1238	-0-	-1702	-0-	1235	1	3	9	N	3	182	1	2	8	89
*10	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1436	1	20	9	N	18	18	8			89

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	226	1	597	2	Y	-0-					57
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	194	1	2324	2	Y	-0-					57
07	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	262	1	2626	2	Y	102	159	1			-0-
							112	9									
08	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	272	1	2747	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3274	-0-	274	274	241	1	3033	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3718	-0-	618	892	272	1	3446	2	Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	75	1	199	2	N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	21	1	247	2	N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	44	1	436	2	N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	32	1	320	2	N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	44	1	548	2	N	-0-					-0-
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	2	N	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	9	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	233	1	2175	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	148	1	2323	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	148	1	2276	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	144	1	2035	2	Y	16	12	1	6	8	1
							18	9									
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	148	1	1924	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	1736	N	12	-0-	-1724	-0-	1	1	11	9	Y	10	11	1			1

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
05	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	951	1	6910	2	Y	188	160	1			53
							207	9									
06	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	993	1	7011	2	Y	196	213	1			36
							216	9									
07	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	1058	1	7445	2	Y	206	207	1			35
							227	9									
08	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	1017	1	7972	2	Y	166	159	1			42
							183	9									
09	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	913	1	6404	2	Y	155	149	1			48
							171	9									
*10	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	1046	1	5758	2	Y	194	229	1			13
							213	9									

UOSI OPERATING, INC. 875336
BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	88	1	1802	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	91	1	1490	2	N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	55	1	1058	2	N	-0-					-0-
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	120	1	2294	2	N	-0-					-0-
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	108	1	1934	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	965	-0-	-151	-0-	53	1	912	2	Y	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	111	1	2284	2	N	-0-					-0-
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	156	1	2562	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	459	-0-	-812	-0-	23	1	436	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3579	-0-	479	479	177	1	3402	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2702	-0-	-298	181	143	1	2559	2	N	-0-					-0-
*10	2991	N	2810	-0-	-181	-0-	141	1	2652	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					3
10	14B2	EXT	114	-0-	114	141	114	2			Y	-0-					3

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	973	-0-	973	973	973	2			Y	-0-					30
10	14B2	EXT	282	-0-	282	1255	282	2			Y	-0-					30

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3017	-0-	-238	-0-	140	1	2877	2	N	-0-					-0-
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	173	1	2849	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1633	-0-	-1467	-0-	81	1	1552	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2313	-0-	-694	-0-	115	1	2198	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2803	-0-	-227	-0-	148	1	2655	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2400	-0-	-731	-0-	126	1	2189	2	Y	77	77	1			-0-
							85	9									

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					33
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					33
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					33
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					33
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					33
10	558	N	192	-0-	-366	-0-	192	2			Y	-0-					33

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	119	1	2434	2	N	-0-					-0-
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	150	1	2467	2	N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	63	1	1211	2	N	-0-					-0-
08	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	146	1	2796	2	N	-0-					-0-
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	122	1	2181	2	N	-0-					-0-
*10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	107	1	1858	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 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
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	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
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 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
05	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	93	1	1806	2	N	-0-					-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	117	1	1786	2	N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	50	1	839	2	N	-0-					-0-
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	116	1	2123	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1828	-0-	-62	-0-	100	1	1728	2	N	-0-					-0-
*10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	77	1	1339	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) //CONT.// 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	18	1	594	3	Y	4					28
							4	9									
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	28	1	906	3	Y	11	15	1			24
							12	9									
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	30	1	956	3	Y	6					30
							7	9									
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	39	1	1264	3	Y	-0-					30
09	960	N	754	-0-	-206	-0-	22	1	720	3	Y	11	26	1			15
							12	9									
*10	992	N	703	-0-	-289	-0-	21	1	673	3	Y	8					23
							9	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					128
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					128
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					128
08	372	N	152	-0-	-220	-0-	152	2			N	-0-					128
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					128
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					128

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

05	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					79
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-					79
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					79
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					79
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					79
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

05	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					48
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					48
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					48
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					48
09	630	N	429	-0-	-201	-0-	429	3			N	-0-					48
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					48

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	557	-0-	-94	-0-	554	3	3	9	N	3					113
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	474	3	8	9	N	7					120
07	837	N	515	-0-	-322	-0-	512	3	3	9	N	3					123
08	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	3			N	-0-					123
09	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	3			N	-0-					123
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					123

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	51	3	1	9	N	1					118
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					118
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					118
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					120
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	3	-0-	-741	-0-	2	3	1	9	N	1	161	1			35
06	990	N	656	-0-	-334	-0-	650	3	6	9	N	5					40
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	767	3	9	9	N	8					48
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	528	3	6	9	N	5					53
09	660	N	314	-0-	-346	-0-	314	3			N	-0-					53
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					53

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3524	-0-	-444	-0-	3504	3	20	9	N	18					120
06	3840	X	3028	-0-	-812	-0-	3015	3	13	9	N	12					132
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3976	3	9	9	N	8					140
08	3906	X	3573	-0-	-333	-0-	3538	3	35	9	N	32					172
*09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3797	3	3	9	N	3					175
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					175

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

05	3100	X	2511	-0-	-589	-0-	2482	3	29	9	N	26	180	1			61
06	3000	X	2823	-0-	-177	-0-	2799	3	24	9	N	22					83
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3215	3	31	9	N	28					111
08	2852	X	2670	-0-	-182	-0-	2653	3	17	9	N	15					126
09	2820	X	2797	-0-	-23	-0-	2761	3	36	9	N	33					159
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					159

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	751	3	50	9	N	45					57
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					57
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					57
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	263					320

CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5387	2	130	9	N	118	118	1			-0-
06	5130	X	4934	-0-	-196	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5195	-0-	-106	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4904	-0-	-397	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4904	-0-	-226	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
*10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5140	2	187	9	N	170	170	1			-0-

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					80
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					80
07	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	2			N	-0-					80
08	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					80
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					80
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					80

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1263	2	153	9	N	139	139	1			-0-
06	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1093	-0-	-240	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1102	-0-	-324	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
*09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1074	2	191	9	N	174	174	1			-0-
*10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3231	2	76	9	Y	69	69	1			-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
07	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2004	-0-	-1282	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
*09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3464	2	156	9	Y	142	142	1			-0-
10	3286	X	3083	-0-	-203	-0-	3083	2			Y	-0-					-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
05	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	1310	2			N	-0-					18
06	1500	N	886	-0-	-614	-0-	886	2			N	-0-					18
07	1581	N	1166	-0-	-415	-0-	1166	2			N	-0-					18
08	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			N	-0-					18
*09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					18
10	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	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
05	DLQ G-10		484	-0-	484	1969	472	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	2412	N	443	-0-	-1969	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
*09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1215	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
*10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-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
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			Y	-0-	6	1			32
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			Y	-0-					32
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					32
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-					32
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-	12	1			20
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					20

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
05	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	2316	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	2670	N	2309	-0-	-361	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	1825	-0-	-500	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
*09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2305	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	2387	N	2367	-0-	-20	-0-	2367	2			Y	-0-					-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
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					39
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					39
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					39
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
POWERS, BILL A WELL #: 6 RRCID -> 222783 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	439	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
*09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	696	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

05	589	N	502	-0-	-87	-0-	500	2	2	9	Y	2	22	1			-0-
06	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	738	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
10	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			Y	-0-					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3507	2	79	9	Y	72	76	1			-0-
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3139	-0-	-457	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
*09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3547	2	147	9	Y	134	134	1			-0-
*10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1028	2	17	9	N	15					152
06	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	998	2	18	9	N	16					168
07	1085	N	970	-0-	-115	-0-	959	2	11	9	N	10					178
08	1054	N	948	-0-	-106	-0-	933	2	15	9	N	14					192
09	1020	N	934	-0-	-86	-0-	923	2	11	9	N	10					202
10	961	N	904	-0-	-57	-0-	887	2	17	9	N	15	177	1			40

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	74 1		869 3		N	-0-					110
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	68 1		709 3		N	-0-					110
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	42 1		490 3		N	-0-					110
08	930 N	531	-0-	-399	-0-	39 1		492 3		N	-0-					110
09	780 N	482	-0-	-298	-0-	35 1		447 3		N	-0-					110
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	42 1		457 3		N	-0-					110

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	124 1 21 9		1462 3		N	19					85
06	1380 N	936	-0-	-444	-0-	82 1 7 9		847 3		N	6					91
07	1643 N	764	-0-	-879	-0-	59 1 10 9		695 3		N	9					100
08	1612 N	845	-0-	-767	-0-	62 1 8 9		775 3		N	7					107
09	930 N	924	-0-	-6	-0-	63 1 57 9		804 3		N	52	135	1			24
*10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	79 1 24 9		853 3		N	22					46

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	17	1	567	3	N	8					67
							9	9									
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	19	1	487	3	N	18					85
							20	9									
07	496	N	177	-0-	-319	-0-	5	1	172	3	N	-0-					85
08	589	N	332	-0-	-257	-0-	10	1	322	3	N	-0-					85
09	540	N	222	-0-	-318	-0-	7	1	214	3	N	1	57	1			29
							1	9									
*10	186	N	174	-0-	-12	-0-	5	1	169	3	N	-0-					29

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

05	434	N	61	-0-	-373	-0-	52	3	9	9	N	8					27
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	4	1	339	3	N	33					60
							36	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					92
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					92
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					92
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	28	1			74

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	N	1					43
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	15	1	1473	3	N	8					51
							9	9									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	3	1	338	3	N	10					61
							11	9									
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	2	1	212	3	N	-0-					61
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					61
*10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	10	30	1			41

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

05	372	N	150	-0-	-222	-0-	11	1	137	3	N	2					32
							2	9									
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	57	1	591	3	N	-0-					32
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	39	1	461	3	N	2					34
							2	9									
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	423	3	N	2					36
							2	9									
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	52	1	661	3	N	-0-					36
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	55	1	594	3	N	2					38
							2	9									

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	2					87
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	4	1	393	3	N	6					93
							7	9									
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	N	7					100
							8	9									
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					100
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					100
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	50	1			50

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	985	3	N	2					52
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					52
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					52
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					55

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	1096	3	N	6					145
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	15 11	1 9	1533	3	N	10					155
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	12 11	1 9	1215	3	N	10					165
08	1116	N	677	-0-	-439	-0-	7 2	1 9	668	3	N	2					167
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					167
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	100					267

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	6					115
06	1440	X	1038	-0-	-402	-0-	10 17	1 9	1011	3	N	15					130
07	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	12 13	1 9	1210	3	N	12					142
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					142
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					142
*10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	79	1			63

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	80	1	942	3	N	-0-					20
06	900	N	833	-0-	-67	-0-	74	1	759	3	N	-0-					20
07	868	N	513	-0-	-355	-0-	40	1	473	3	N	-0-					20
08	1023	N	569	-0-	-454	-0-	42	1	527	3	N	-0-					20
09	840	N	590	-0-	-250	-0-	43	1	547	3	N	-0-					20
*10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	52	1	567	3	N	-0-					20

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

05	217	N	206	-0-	-11	-0-	199	2	7	9	N	6					48
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	393	2	15	9	N	14					62
07	434	N	154	-0-	-280	-0-	153	2	1	9	N	1	1	8			62
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-					62
09	420	N	121	-0-	-299	-0-	121	2			N	-0-					62
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					62

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

05	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1514	2	26	9	N	24	1	8			144
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1375	2	28	9	N	25	2	8			167
07	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	1780	2	23	9	N	21	2	8			186
08	1550	N	1191	-0-	-359	-0-	1180	2	11	9	N	10	2	8			194
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1722	2	29	9	N	26	186	1	1	8	33
10	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	1539	2	22	9	N	20	1	8			52

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					69
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-					69
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	500	2	33	9	N	30					99
08	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	2			N	-0-					99
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					99
10	527	N	146	-0-	-381	-0-	146	2			N	-0-					99

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					62
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					62
07	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					62
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					62
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					62
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					62

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					26
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					26
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					26
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					26
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					26
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					26

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

05	1085	N	891	-0-	-194	-0-	871	2	20	9	N	18	2	8			140
06	1050	N	822	-0-	-228	-0-	815	2	7	9	N	6	2	8			144
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1055	2	18	9	N	16	1	8			159
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	917	2	29	9	N	26	11	8			174
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1261	2	31	9	N	28	1	8			201
10	1085	N	928	-0-	-157	-0-	918	2	10	9	N	9	177	1	1	8	32

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	579	2	15	9	N	14	2	8			74
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	429	2	12	9	N	11	1	8			84
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	464	2	9	9	N	8					92
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	N	10	2	8			100
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	421	2	6	9	N	5					105
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	610	2	12	9	N	11	1	8			115

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

05	1798	N	1023	-0-	-775	-0-	1021	2	2	9	N	2	2	8			79
06	1800	N	1025	-0-	-775	-0-	1017	2	8	9	N	7	1	8			85
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1988	2	2	9	N	2	2	8			85
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1921	2	14	9	N	13	8	8			90
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					90
10	1984	N	1570	-0-	-414	-0-	1550	2	20	9	N	18	1	8			107

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
05	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1233	2	3	9	N	3	1	8			103
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-	11	7			92
07	1147	N	996	-0-	-151	-0-	971	2	25	9	N	23	3	8			112
08	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	997	2	11	9	N	10	2	8			120
*09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	819	2	9	9	N	8	1	8			127
10	992	N	847	-0-	-145	-0-	837	2	10	9	N	9	92	1	2	8	42

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
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1120	2	34	9	N	31	2	8			74
06	1200	N	987	-0-	-213	-0-	956	2	31	9	N	28	2	8			100
07	1054	N	998	-0-	-56	-0-	970	2	28	9	N	25	5	8			120
08	1147	N	920	-0-	-227	-0-	905	2	15	9	N	14	2	8			132
09	990	N	778	-0-	-212	-0-	761	2	17	9	N	15	2	8			145
*10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1015	2	30	9	N	27	92	1	1	8	79

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	186	1	3085	2	N	88	5	8			115
							97	9									
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2255	2	50	9	N	45	3	8			157
07	2325	X	1686	-0-	-639	-0-	1616	2	70	9	N	64	1	8			220
08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2359	2	52	9	N	47	176	1	2	8	89
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3655	2	39	9	N	35	2	8			122
*10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	157	1	2593	2	N	44	4	8			162
							48	9									

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	971	-0-	-269	-0-	55	1	905	2	Y	10	69	1			30
							11	9									
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1351	2	2	9	Y	2					32
07	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	1283	2	2	9	Y	2					34
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					34
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					34
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					34

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	69	1	1146	2	N	42	149	1	2	8	25
							46	9									
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1111	2	22	9	N	20	2	8			43
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	919	2	18	9	N	16	2	8			57
08	1271	N	62	-0-	-1209	-0-	61	2	1	9	N	1	1	8			57
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					57
10	930	N	818	-0-	-112	-0-	46	1	760	2	N	11					68
							12	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	148	1	2451	2	Y	58	4	8			80
							64	9									
06	2340	X	2188	-0-	-152	-0-	2147	2	41	9	Y	37	90	1	3	8	24
07	2542	N	1517	-0-	-1025	-0-	1481	2	36	9	Y	33	2	8			55
08	2573	N	2161	-0-	-412	-0-	2137	2	24	9	Y	22	71	1	2	8	4
09	2190	N	957	-0-	-1233	-0-	950	2	7	9	Y	6	8	1			2
*10	3100	N	4146	-0-	1046	1046	234	1	3858	2	Y	49	27	1			24
							54	9									

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	884	-0-	-697	-0-	826	2	58	9	N	53	5	8			75
06	900	N	680	-0-	-220	-0-	646	2	34	9	N	31	3	8			103
07	1023	N	746	-0-	-277	-0-	725	2	21	9	N	19	2	8			120
08	899	N	644	-0-	-255	-0-	621	2	23	9	N	21	3	8			138
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1037	2	18	9	N	16	1	8			153
*10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1234	2	26	9	N	24	55	1			122

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
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	2	3	9	N	3					186
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	675	2	56	9	N	51					237
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	840	2	26	9	N	24	179	1			82
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	915	2	6	9	N	5					87
*09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	707	2	23	9	N	21	1	8			107
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	691	2	9	9	N	8					115

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
05	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	77	1	1272	2	Y	46	74	1			91
							51	9									
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1516	2	39	9	Y	35	76	1	2	8	48
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1578	2	33	9	Y	30	2	8			76
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2372	2	231	9	Y	210	98	1	6	8	182
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2366	2	65	9	Y	59	6	8			235
10	1612	N	781	-0-	-831	-0-	42	1	691	2	Y	44	184	1			95
							48	9									

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
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1887	2	22	9	N	20	3	8			125
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1973	2	9	9	N	8	5	8			128
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2232	2	10	9	N	9	2	8			135
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1643	2	9	9	N	8	1	8			142
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1955	2	6	9	N	5	2	8			145
*10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2336	2	12	9	N	11	1	8			155

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
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	46	1	756	2	N	35	3	8			65
							39	9									
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	729	2	48	9	N	44	4	8			105
07	1116	N	885	-0-	-231	-0-	864	2	21	9	N	19	2	8			122
08	837	N	48	-0-	-789	-0-	47	2	1	9	N	1					123
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					123
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	64	1	1054	2	N	20	80	1	1	8	62
							22	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					143
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-	31	7			112
07	3100	N	4158	-0-	1058	1058	4134	2	24	9	N	22	2	8			132
08	3100	N	6800	-0-	3700	4758	6662	2	138	9	N	125	3	8			254
*09	3000	N	3134	-0-	134	4892	3072	2	62	9	N	56	190	1	1	8	119
*10	7720	X	2828	-0-	-4892	-0-	2803	2	25	9	N	23	98	1	1	8	43

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
05	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	1310	2			N	-0-					165
06	1500	N	1296	-0-	-204	-0-	1184	2	112	9	N	102					267
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1719	2	12	9	N	11	2	8			276
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1692	2	15	9	N	14	184	1	1	8	105
*09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2176	2	22	9	N	20					125
*10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2001	2	22	9	N	20					145

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
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	170	1	2810	2	Y	58	6	8			78
							64	9									
06	2520	X	2140	-0-	-380	-0-	2103	2	37	9	Y	34	88	1	3	8	21
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3109	2	105	9	Y	95	2	8			114
08	3100	N	7743	-0-	4643	4643	7663	2	80	9	Y	73	156	1	4	8	27
09	3000	N	5540	-0-	2540	7183	5382	2	158	9	Y	144	112	1	3	8	56
*10	13267	X	6084	-0-	-7183	-0-	336	1	5531	2	Y	197	156	1	1	8	96
							217	9									

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	7			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1310	2	10	9	N	9					88
06	780	N	368	-0-	-412	-0-	368	2			N	-0-	10	7			78
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1797	2	10	9	N	9					87
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2557	2	77	9	N	70	2	8			155
*09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2157	2	34	9	N	31	2	8			184
10	1798	N	1256	-0-	-542	-0-	1234	2	22	9	N	20					204

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1868	-0-	-116	-0-	104	1	1727	2	N	34	3	8			98
							37	9									
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1796	2	31	9	N	28	4	8			122
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1776	2	22	9	N	20	2	8			140
08	1860	N	101	-0-	-1759	-0-	101	2			N	-0-					140
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					140
10	1798	N	1208	-0-	-590	-0-	68	1	1127	2	N	12					152
							13	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	301	-0-	-381	-0-	301	2			N	-0-	5	5			147
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	304	2	79	9	N	72					219
07	403	N	157	-0-	-246	-0-	139	2	18	9	N	16	182	1			53
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	448	2	26	9	N	24					77
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	498	2	19	9	N	17	1	8			93
*10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	591	2	19	9	N	17	1	8			109

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
05	3410	X	2567	-0-	-843	-0-	2494	2	73	9	Y	66	3	8			140
06	3300	X	3002	-0-	-298	-0-	2943	2	59	9	Y	54	5	8			189
07	3224	X	2800	-0-	-424	-0-	2756	2	44	9	Y	40	169	1	2	8	58
08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2743	2	39	9	Y	35	3	8			90
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2858	2	68	9	Y	62	2	8			150
10	2418	X	2314	-0-	-104	-0-	2222	2	92	9	Y	84	127	1	2	8	105

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
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	122	1	2018	2	N	69	4	8			92
							76	9									
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1995	2	42	9	N	38	2	8			128
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2030	2	23	9	N	21	2	8			147
08	1891	N	246	-0-	-1645	-0-	232	2	14	9	N	13					160
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					160
*10	3100	N	4669	-0-	1569	1569	264	1	4353	2	N	47	4	8			203
							52	9									

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
05	1023	N	695	-0-	-328	-0-	36	1	603	2	Y	51	100	1			112
							56	9									
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1064	2	37	9	Y	34	93	1	1	8	52
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	875	2	29	9	Y	26	1	8			77
08	3100	N	4244	-0-	1144	1144	4243	2	1	9	Y	1	77	1	1	8	-0-
09	2373	N	1229	-0-	-1144	-0-	1223	2	6	9	Y	5					5
*10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	79	1	1304	2	Y	53	4	1			54
							58	9									

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
05	527	N	286	-0-	-241	-0-	266	2	20	9	N	18	3	8			135
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					135
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	276	2	15	9	N	14	2	8			147
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	279	N	209	-0-	-70	-0-	183	2	26	9	N	24	1	8			170

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	109	1	1804	2	N	34	6	8			55
							37	9									
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1961	2	41	9	N	37	5	8			87
07	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1584	2	22	9	N	20	2	8			105
08	1953	N	184	-0-	-1769	-0-	181	2	3	9	N	3	1	8			107
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					107
*10	3100	N	4192	-0-	1092	1092	237	1	3904	2	N	46	88	1	2	8	63
							51	9									

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10880 - 11099

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	65	1	2186	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	69	1	2330	2	Y	3					4
							3	9									
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	73	1	2454	2	Y	2					6
							2	9									
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	71	1	2378	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	70	1	2339	2	Y	2					3
							2	9									
*10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	68	1	2280	2	Y	2					5
							2	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2304	-0-	-207	-0-	67	1	2237	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2430	N	2258	-0-	-172	-0-	65	1	2192	2	Y	1					1
							1	9									
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	74	1	2502	2	Y	-0-					1
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	71	1	2364	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	68	1	2283	2	Y	1					1
							1	9									
10	2573	N	2438	-0-	-135	-0-	71	1	2367	2	Y	-0-					1

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	74	1	1649	2	Y	16	22	1			21
							18	9									
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	61	1	1346	2	Y	15	24	1			12
							17	9									
07	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	68	1	1522	2	Y	23					35
							25	9									
08	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	64	1	1420	2	Y	1	25	1			11
							1	9									
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	76	1	1688	2	Y	6					17
							7	9									
10	1612	N	1119	-0-	-493	-0-	48	1	1060	2	Y	10					27
							11	9									

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	51	1	1124	2	Y	9	20	1			15
							10	9									
06	1020	N	947	-0-	-73	-0-	40	1	896	2	Y	10	17	1			8
							11	9									
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	45	1	991	2	Y	10					18
							11	9									
08	1178	N	984	-0-	-194	-0-	42	1	938	2	Y	4	15	1			7
							4	9									
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	43	1	963	2	Y	3					10
							3	9									
*10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	50	1	1109	2	Y	16					26
							18	9									

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2321	-0-	-407	-0-	99	1	2200	2	Y	20	45	1			35
							22	9									
06	2640	X	2358	-0-	-282	-0-	100	1	2228	2	Y	27	42	1			20
							30	9									
07	2728	X	2431	-0-	-297	-0-	103	1	2299	2	Y	26					46
							29	9									
08	2728	X	2214	-0-	-514	-0-	94	1	2087	2	Y	30	52	1			24
							33	9									
09	2640	X	2155	-0-	-485	-0-	92	1	2055	2	Y	7					31
							8	9									
10	2449	X	1928	-0-	-521	-0-	82	1	1814	2	Y	29					60
							32	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	72	1	1608	2	Y	26	57	1			44
							29	9									
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	65	1	1450	2	Y	32	51	1			25
							35	9									
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	67	1	1486	2	Y	29					54
							32	9									
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	60	1	1331	2	Y	7	42	1			19
							8	9									
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	61	1	1353	2	Y	8					27
							9	9									
*10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	54	1	1209	2	Y	33					60
							36	9									

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	81	1	1806	2	Y	-0-					-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	90	1	1994	2	Y	-0-					-0-
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	92	1	2052	2	Y	-0-					-0-
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	116	1	2581	2	Y	-0-					-0-
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	108	1	2403	2	Y	-0-					-0-
*10	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	130	1	2893	2	Y	-0-					-0-

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

05	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	57	1	1277	2	Y	21	43	1			34
							23	9									
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	62	1	1387	2	Y	39	49	1			24
							43	9									
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	71	1	1569	2	Y	40					64
							44	9									
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	64	1	1417	2	Y	6	48	1			22
							7	9									
09	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	64	1	1418	2	Y	9					31
							10	9									
10	1550	N	1191	-0-	-359	-0-	50	1	1104	2	Y	34					65
							37	9									

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	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

05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					110
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					110
07	1023	N	850	-0-	-173	-0-	850	2			N	-0-					110
08	868	N	662	-0-	-206	-0-	662	2			N	-0-					110
09	870	N	521	-0-	-349	-0-	521	2			N	-0-					110
10	837	N	505	-0-	-332	-0-	505	2			N	-0-					110

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

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
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	6	1	598	3	N	-0-					93
06	540	N	240	-0-	-300	-0-	2	1	238	3	N	-0-					93
07	496	N	112	-0-	-384	-0-	1	1	111	3	N	-0-					93
08	589	N	73	-0-	-516	-0-	73	3			N	-0-					93
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					93
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	911 25	1 9	3579	3	N	23					157
06	4320	X	4272	-0-	-48	-0-	900 20	1 9	3352	3	N	18					175
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	925	1	4480	3	N	-0-					175
08	4464	X	3992	-0-	-472	-0-	930 9	1 9	3053	3	N	8	156	1			27
09	4320	X	3999	-0-	-321	-0-	890 1	1 9	3108	3	N	1					28
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					28

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12803	X	12154	-0-	-649	-0-	12126	3	28	9	N	25					294
06	12210	X	11357	-0-	-853	-0-	11291	3	66	9	N	60	189	1			165
07	12617	X	11893	-0-	-724	-0-	11859	3	34	9	N	31					196
08	12586	X	12118	-0-	-468	-0-	12087	3	31	9	N	28	34	1			190
09	11820	X	11742	-0-	-78	-0-	11707	3	35	9	N	32					222
10	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					222

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
05	5704	X	3823	-0-	-1881	-0-	250	1	3503	3	Y	64					209
							70	9									
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	280	1	3808	3	Y	50	131	1			128
							55	9									
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	348	1	4322	3	Y	58					186
							64	9									
08	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	286	1	3989	3	Y	46	136	1			96
							51	9									
*09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	330	1	3829	3	Y	66					162
							73	9									
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					162

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	8268	-0-	-784	-0-	8251	3	17	9	Y	15	37	1			68
06	8610	X	8502	-0-	-108	-0-	8500	3	2	9	Y	2					70
07	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8932	3	10	9	Y	9					79
08	8525	X	7640	-0-	-885	-0-	7634	3	6	9	Y	5					84
09	8490	X	7835	-0-	-655	-0-	7822	3	13	9	Y	12					96
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					96

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8194	3	70	9	Y	64	134	1			102
06	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7505	3	12	9	Y	11					113
07	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7861	3	43	9	Y	39					152
08	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7847	3	24	9	Y	22					174
*09	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7765	3	55	9	Y	50					224
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					224

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	251	1	9495	3	Y	-0-					24
06	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	241	1	8906	3	Y	1	15	1			10
							1	9									
07	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	234	1	7218	3	Y	-0-					10
08	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	216	1	7498	3	Y	-0-	7	1			3
*09	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	233	1	7583	3	Y	1					4
							1	9									
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					4

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15500	X	14356	-0-	-1144	-0-	14348	3	8	9	Y	7	11	1			5
06	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	13215	3	9	9	Y	8	10	1			3
07	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7828	3	10	9	Y	9	9	1			3
08	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11598	3	10	9	Y	9	9	1			3
*09	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	11354	3	10	9	Y	9	8	1			4
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	6479	X	387	-0-	-6092	-0-	385	3	2	9	Y	2	19	1			22
06	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					22
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					22
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					22

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	10604	-0-	-525	-0-	10602	3	2	9	N	2					117
06	10710	X	9909	-0-	-801	-0-	9903	3	6	9	N	5					122
07	11067	X	10260	-0-	-807	-0-	10260	3			N	-0-					122
08	10881	X	10337	-0-	-544	-0-	10328	3	9	9	N	8					130
09	10320	X	10045	-0-	-275	-0-	10043	3	2	9	N	2					132
10	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					132

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7187	-0-	-470	-0-	7187	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3			Y	-0-					-0-
07	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	3			Y	-0-					-0-
08	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	3			Y	-0-					-0-
*09	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	3			Y	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					2132
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					2132
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2132
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					2132
*09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					2132
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2132

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	11442	X	903	-0-	-10539	-0-	903	2			N	-0-					54
06	990	N	768	-0-	-222	-0-	768	2			N	-0-					54
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					54
08	899	N	317	-0-	-582	-0-	317	2			N	-0-					54
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1006	2	41	9	N	37					91
*10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					44

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

05	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					18
06	780	N	18	-0-	-762	-0-	18	2			Y	-0-					18
07	3100	N	6265	-0-	3165	3165	6265	2			Y	-0-					18
08	3100	N	1448	-0-	-1652	1513	1402	2	46	9	Y	42	31	1			29
09	2206	N	693	-0-	-1513	-0-	690	2	3	9	Y	3	23	1			9
10	2263	X	601	-0-	-1662	-0-	586	2	15	9	Y	14	16	1			7

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					71
06	1950	N	1544	-0-	-406	-0-	1515	2	29	9	Y	26					97
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2406	2	22	9	Y	20					117
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2223	2	507	9	Y	461	256	1			322
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2019	2	25	9	Y	23	312	1			33
10	2387	N	2076	-0-	-311	-0-	2054	2	22	9	Y	20	42	1			11

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	806	N	289	-0-	-517	-0-	63	2	226	9	Y	205	183	1			107
06	600	N	359	-0-	-241	-0-	359	2			Y	-0-					107
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1099	2	17	9	Y	15					122
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1815	2	2	9	Y	2					124
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1383	2	23	9	Y	21	137	1			8
10	837	N	564	-0-	-273	-0-	485	2	79	9	Y	72	80	1			-0-

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	57	2	25	9	Y	23					23
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	136	2	17	9	Y	15					38
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					38
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-	38	1			-0-
*10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	536	2	124	9	Y	113	100	1			13

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

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-
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-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	16306	X	14173	-0-	-2133	-0-	14070	2	103	9	N	94	177	1			117
06	15630	X	13904	-0-	-1726	-0-	13772	2	132	9	N	120					237
07	15996	X	14156	-0-	-1840	-0-	13948	2	208	9	N	189	179	1			247
08	15004	X	14294	-0-	-710	-0-	14215	2	79	9	N	72	174	1			145
09	14520	X	13581	-0-	-939	-0-	13437	2	144	9	N	131					276
10	14353	X	13974	-0-	-379	-0-	13776	2	198	9	N	180	332	1			124

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

05	21545	X	20565	-0-	-980	-0-	20290	2	275	9	N	250	170	1			261
06	19939	X	19939	-0-	-0-	-0-	19853	2	86	9	N	78	183	1			156
07	20646	X	20430	-0-	-216	-0-	20147	2	283	9	N	257	182	1			231
08	20646	X	19787	-0-	-859	-0-	19695	2	92	9	N	84	153	1			162
09	19980	X	18957	-0-	-1023	-0-	18804	2	153	9	N	139	174	1			127
10	20615	X	19744	-0-	-871	-0-	19561	2	183	9	N	166	184	1			109

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

05	13609	X	11525	-0-	-2084	-0-	2543	1	8946	2	Y	33	36	1			6
							36	9									
06	12210	X	11413	-0-	-797	-0-	747	1	10602	2	Y	58	58	1			6
							64	9									
07	12338	X	11987	-0-	-351	-0-	849	1	11082	2	Y	51	51	1			6
							56	9									
08	12338	X	11366	-0-	-972	-0-	831	1	10492	2	Y	39	45	1			-0-
							43	9									
09	11580	X	11191	-0-	-389	-0-	927	1	10216	2	Y	44	41	1			3
							48	9									
*10	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	863	1	11066	2	Y	29	26	1			6
							32	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
05	13547	X	13199	-0-	-348	-0-	13053	2	146	9	N	133					155
06	13110	X	12404	-0-	-706	-0-	12220	2	184	9	N	167	179	1			143
07	13547	X	11814	-0-	-1733	-0-	11682	2	132	9	N	120	186	1			77
08	13206	X	11121	-0-	-2085	-0-	11044	2	77	9	N	70					147
09	12780	X	11257	-0-	-1523	-0-	11190	2	67	9	N	61	158	1			50
10	13206	X	12240	-0-	-966	-0-	12002	2	238	9	N	216	179	1			87

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
05	38103	X	38103	-0-	-0-	-0-	37782	2	321	9	N	292	531	1			87
06	36291	X	36291	-0-	-0-	-0-	35993	2	298	9	N	271	183	1			175
07	35477	X	35477	-0-	-0-	-0-	35159	2	318	9	N	289					464
08	33747	X	33747	-0-	-0-	-0-	33619	2	128	9	N	116	510	1			70
09	34668	X	34668	-0-	-0-	-0-	34524	2	144	9	N	131	174	1			27
*10	36724	X	36724	-0-	-0-	-0-	36507	2	217	9	N	197	179	1			45

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
05	14043	X	12955	-0-	-1088	-0-	12845	2	110	9	Y	100	109	1			19
06	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	12427	2	191	9	Y	174	175	1			18
07	12958	X	12310	-0-	-648	-0-	12141	2	169	9	Y	154	153	1			19
08	12958	X	12403	-0-	-555	-0-	12276	2	127	9	Y	115	134	1			-0-
09	12540	X	12091	-0-	-449	-0-	11958	2	133	9	Y	121	109	1			12
10	12927	X	12207	-0-	-720	-0-	12083	2	124	9	Y	113	102	1			23

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
05	29140	X	25520	-0-	-3620	-0-	25391	2	129	9	Y	117	127	1			22
06	25860	X	24125	-0-	-1735	-0-	23902	2	223	9	Y	203	204	1			21
07	26722	X	23987	-0-	-2735	-0-	23790	2	197	9	Y	179	178	1			22
08	26598	X	23755	-0-	-2843	-0-	23606	2	149	9	Y	135	157	1			-0-
09	24600	X	22299	-0-	-2301	-0-	22139	2	160	9	Y	145	131	1			14
10	25420	X	21685	-0-	-3735	-0-	21534	2	151	9	Y	137	128	1			23

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
05	31376	X	31376	-0-	-0-	-0-	4170	1	27077	2	Y	117	127	1			22
							129	9									
06	30286	X	30286	-0-	-0-	-0-	1158	1	28905	2	Y	203	204	1			21
							223	9									
07	29461	X	29461	-0-	-0-	-0-	1208	1	28056	2	Y	179	178	1			22
							197	9									
08	29593	X	29593	-0-	-0-	-0-	1250	1	28194	2	Y	135	157	1			-0-
							149	9									
09	29965	X	29965	-0-	-0-	-0-	1351	1	28454	2	Y	145	131	1			14
							160	9									
*10	30228	X	30228	-0-	-0-	-0-	1137	1	28936	2	Y	141	127	1			28
							155	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	16988	X	16978	-0-	-10	-0-	30	1	16790	2	N	144					271
							158	9									
06	16440	X	16241	-0-	-199	-0-	30	1	16136	2	N	68	178	1			161
							75	9									
07	18228	X	16257	-0-	-1971	-0-	28	1	16041	2	N	171	178	1			154
							188	9									
08	18352	X	15794	-0-	-2558	-0-	26	1	15735	2	N	30					184
							33	9									
09	17760	X	14965	-0-	-2795	-0-	25	1	14874	2	N	60					244
							66	9									
10	16988	X	14387	-0-	-2601	-0-	25	1	14362	2	N	-0-					244

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
05	28551	X	26707	-0-	-1844	-0-	47	1	26327	2	N	303	355	1			18
							333	9									
06	26850	X	25368	-0-	-1482	-0-	47	1	25078	2	N	221	179	1			60
							243	9									
07	29109	X	25774	-0-	-3335	-0-	45	1	25450	2	N	254	180	1			134
							279	9									
08	29109	X	24709	-0-	-4400	-0-	40	1	24415	2	N	231	353	1			12
							254	9									
09	28170	X	23418	-0-	-4752	-0-	39	1	22952	2	N	388	353	1			47
							427	9									
10	26722	X	23160	-0-	-3562	-0-	40	1	22910	2	N	191	178	1			60
							210	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13547	X	3506	-0-	-10041	-0-	299	1	3078	2	Y	117	127	1			22
							129	9									
06	32453	X	32453	-0-	-0-	-0-	1858	1	30372	2	Y	203	204	1			21
							223	9									
07	29504	X	29504	-0-	-0-	-0-	2084	1	27223	2	Y	179	178	1			22
							197	9									
08	29639	X	29639	-0-	-0-	-0-	2165	1	27325	2	Y	135	157	1			-0-
							149	9									
09	27880	X	27880	-0-	-0-	-0-	2304	1	25410	2	Y	151	134	1			17
							166	9									
*10	27713	X	27713	-0-	-0-	-0-	1996	1	25530	2	Y	170	153	1			34
							187	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6586	-0-	-265	-0-	6517	2	69	9	N	63	168	1			72
06	6600	X	6342	-0-	-258	-0-	6240	2	102	9	N	93					165
07	6820	X	6221	-0-	-599	-0-	6190	2	31	9	N	28	166	1			27
08	6665	X	5886	-0-	-779	-0-	5809	2	77	9	N	70					97
09	6390	X	4902	-0-	-1488	-0-	4847	2	55	9	N	50					147
*10	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	6976	2	63	9	N	57	177	1			27

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

05	18972	X	6129	-0-	-12843	-0-	595	1	5405	2	Y	117	127	1			22
							129	9									
06	31663	X	31663	-0-	-0-	-0-	1714	1	29726	2	Y	203	204	1			21
							223	9									
07	23657	X	23657	-0-	-0-	-0-	1668	1	21792	2	Y	179	178	1			22
							197	9									
08	22693	X	22693	-0-	-0-	-0-	1655	1	20889	2	Y	135	157	1			-0-
							149	9									
09	23133	X	23133	-0-	-0-	-0-	1906	1	21011	2	Y	196	176	1			20
							216	9									
*10	23323	X	23323	-0-	-0-	-0-	1672	1	21434	2	Y	197	179	1			38
							217	9									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

05	22351	X	6344	-0-	-16007	-0-	438	1	5814	2	Y	84	91	1			16
							92	9									
06	31747	X	31747	-0-	-0-	-0-	1284	1	30305	2	Y	144	145	1			15
							158	9									
07	25186	X	25186	-0-	-0-	-0-	1295	1	23750	2	Y	128	127	1			16
							141	9									
08	22403	X	22403	-0-	-0-	-0-	1132	1	21165	2	Y	96	112	1			-0-
							106	9									
09	21913	X	21913	-0-	-0-	-0-	1259	1	20515	2	Y	126	112	1			14
							139	9									
*10	22816	X	22816	-0-	-0-	-0-	1120	1	21540	2	Y	142	128	1			28
							156	9									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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
REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	19561	X	17911	-0-	-1650	-0-	17901	2	10	9	N	9	159	1			45
06	18930	X	16978	-0-	-1952	-0-	16815	2	163	9	N	148					193
07	19065	X	16558	-0-	-2507	-0-	16397	2	161	9	N	146	166	1			173
08	18414	X	15711	-0-	-2703	-0-	15699	2	12	9	N	11	162	1			22
09	17340	X	16126	-0-	-1214	-0-	16126	2			N	-0-					22
10	17918	X	17403	-0-	-515	-0-	17241	2	162	9	N	147	156	1			13

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

05	19561	X	10988	-0-	-8573	-0-	10914	2	74	9	Y	67	73	1			13
06	19399	X	19399	-0-	-0-	-0-	19272	2	127	9	Y	115	116	1			12
07	18910	X	18172	-0-	-738	-0-	18060	2	112	9	Y	102	102	1			12
08	18910	X	17803	-0-	-1107	-0-	17717	2	86	9	Y	78	90	1			-0-
09	18630	X	18433	-0-	-197	-0-	18328	2	105	9	Y	95	86	1			9
10	19251	X	18472	-0-	-779	-0-	18378	2	94	9	Y	85	77	1			17

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

05	14663	X	10071	-0-	-4592	-0-	1033	1	9002	2	Y	33	36	1			6
							36	9									
06	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	934	1	13058	2	Y	58	58	1			6
							64	9									
07	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	974	1	12715	2	Y	51	51	1			6
							56	9									
08	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	1041	1	13113	2	Y	39	45	1			-0-
							43	9									
09	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	1197	1	13193	2	Y	51	45	1			6
							56	9									
*10	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	1045	1	13390	2	Y	56	51	1			11
							62	9									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

05	16678	X	15040	-0-	-1638	-0-	15004	2	36	9	Y	33	36	1			6
06	25805	X	25805	-0-	-0-	-0-	25741	2	64	9	Y	58	58	1			6
07	25263	X	25263	-0-	-0-	-0-	25207	2	56	9	Y	51	51	1			6
08	25578	X	25578	-0-	-0-	-0-	25535	2	43	9	Y	39	45	1			-0-
09	24522	X	24522	-0-	-0-	-0-	24466	2	56	9	Y	51	45	1			6
*10	19052	X	19052	-0-	-0-	-0-	18990	2	62	9	Y	56	51	1			11

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

05	27125	X	26710	-0-	-415	-0-	26308	2	402	9	N	365	184	1			248
06	26250	X	24806	-0-	-1444	-0-	24653	2	153	9	N	139	180	1			207
07	26567	X	23865	-0-	-2702	-0-	23865	2			N	-0-					207
08	26722	X	22690	-0-	-4032	-0-	22505	2	185	9	N	168	180	1			195
09	25860	X	23131	-0-	-2729	-0-	22942	2	189	9	N	172	185	1			182
10	26722	X	24331	-0-	-2391	-0-	24306	2	25	9	N	23	187	1			18

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20243	X	958	-0-	-19285	-0-	64	1	802	2	Y	84	91	1			16
							92	9									
06	22489	X	22489	-0-	-0-	-0-	1238	1	21093	2	Y	144	145	1			15
							158	9									
07	19189	X	17939	-0-	-1250	-0-	1266	1	16532	2	Y	128	127	1			16
							141	9									
08	19189	X	17791	-0-	-1398	-0-	1285	1	16400	2	Y	96	112	1			-0-
							106	9									
09	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	1554	1	17130	2	Y	121	109	1			12
							133	9									
10	19344	X	18385	-0-	-959	-0-	1316	1	16945	2	Y	113	102	1			23
							124	9									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

05	15531	X	6839	-0-	-8692	-0-	668	1	6097	2	Y	67	73	1			13
							74	9									
06	16620	X	10336	-0-	-6284	-0-	648	1	9561	2	Y	115	116	1			12
							127	9									
07	17174	X	8703	-0-	-8471	-0-	606	1	7985	2	Y	102	102	1			12
							112	9									
08	17174	X	7669	-0-	-9505	-0-	553	1	7030	2	Y	78	90	1			-0-
							86	9									
09	16620	X	7452	-0-	-9168	-0-	612	1	6750	2	Y	82	74	1			8
							90	9									
*10	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	1283	1	16793	2	Y	101	89	1			20
							111	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20267	X	20267	-0-	-0-	-0-	20138	2	129	9	Y	117	127	1			22
06	33627	X	33627	-0-	-0-	-0-	33404	2	223	9	Y	203	204	1			21
07	31361	X	31361	-0-	-0-	-0-	31164	2	197	9	Y	179	178	1			22
08	30507	X	30507	-0-	-0-	-0-	30358	2	149	9	Y	135	157	1			-0-
09	30310	X	30310	-0-	-0-	-0-	30124	2	186	9	Y	169	149	1			20
*10	30214	X	30214	-0-	-0-	-0-	30008	2	206	9	Y	187	179	1			28

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

05	10664	X	10012	-0-	-652	-0-	2211	1	7727	2	Y	67	73	1			13
							74	9									
06	9960	X	9623	-0-	-337	-0-	626	1	8870	2	Y	115	116	1			12
							127	9									
07	10137	X	9655	-0-	-482	-0-	679	1	8864	2	Y	102	102	1			12
							112	9									
08	10137	X	9588	-0-	-549	-0-	698	1	8804	2	Y	78	90	1			-0-
							86	9									
09	9810	X	9135	-0-	-675	-0-	755	1	8324	2	Y	51	45	1			6
							56	9									
10	9982	X	9189	-0-	-793	-0-	662	1	8465	2	Y	56	51	1			11
							62	9									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

05	34748	X	34748	-0-	-0-	-0-	34619	2	129	9	Y	117	127	1			22
06	32689	X	32689	-0-	-0-	-0-	32466	2	223	9	Y	203	204	1			21
07	32634	X	32634	-0-	-0-	-0-	32437	2	197	9	Y	179	178	1			22
08	31945	X	31945	-0-	-0-	-0-	31796	2	149	9	Y	135	157	1			-0-
09	30663	X	30663	-0-	-0-	-0-	30524	2	139	9	Y	126	112	1			14
*10	31128	X	31128	-0-	-0-	-0-	30972	2	156	9	Y	142	128	1			28

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

05	15593	X	1556	-0-	-14037	-0-	100	1	1254	2	Y	184	200	1			35
							202	9									
06	38375	X	38375	-0-	-0-	-0-	2102	1	35923	2	Y	318	320	1			33
							350	9									
07	29392	X	29392	-0-	-0-	-0-	2068	1	27015	2	Y	281	280	1			34
							309	9									
08	28586	X	28586	-0-	-0-	-0-	2080	1	26273	2	Y	212	246	1			-0-
							233	9									
09	29019	X	29019	-0-	-0-	-0-	2386	1	26306	2	Y	297	265	1			32
							327	9									
*10	28443	X	28443	-0-	-0-	-0-	2021	1	26085	2	Y	306	281	1			57
							337	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	16554	X	8332	-0-	-8222	-0-	916 74	1 9	7342	2	Y	67	73	1			13
06	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	1036 127	1 9	14492	2	Y	115	116	1			12
07	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	1107 112	1 9	14464	2	Y	102	102	1			12
08	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	1135 86	1 9	14329	2	Y	78	90	1			-0-
09	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	1231 112	1 9	13578	2	Y	102	90	1			12
*10	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	1067 122	1 9	13720	2	Y	111	100	1			23

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

05	26009	X	22598	-0-	-3411	-0-	22488	2	110	9	Y	100	109	1			19
06	25320	X	19302	-0-	-6018	-0-	19111	2	191	9	Y	174	175	1			18
07	26164	X	19888	-0-	-6276	-0-	19719	2	169	9	Y	154	153	1			19
08	25544	X	19884	-0-	-5660	-0-	19757	2	127	9	Y	115	134	1			-0-
09	23700	X	19500	-0-	-4200	-0-	19361	2	139	9	Y	126	112	1			14
10	24490	X	20096	-0-	-4394	-0-	19940	2	156	9	Y	142	128	1			28

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

05	19964	X	18982	-0-	-982	-0-	18800	2	182	9	N	165	172	1			195
06	19080	X	18192	-0-	-888	-0-	17861	2	331	9	N	301	351	1			145
07	19561	X	18501	-0-	-1060	-0-	18193	2	308	9	N	280	348	1			77
08	19437	X	17969	-0-	-1468	-0-	17847	2	122	9	N	111	175	1			13
09	18810	X	17247	-0-	-1563	-0-	16971	2	276	9	N	251	166	1			98
10	18972	X	17404	-0-	-1568	-0-	17129	2	275	9	N	250	180	1			168

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

05	27063	X	25123	-0-	-1940	-0-	24833	2	290	9	N	264	175	1			222
06	25200	X	23934	-0-	-1266	-0-	23790	2	144	9	N	131	176	1			177
07	25854	X	24143	-0-	-1711	-0-	24016	2	127	9	N	115	174	1			118
08	25482	X	24038	-0-	-1444	-0-	23936	2	102	9	N	93	184	1			27
09	24300	X	22940	-0-	-1360	-0-	22711	2	229	9	N	208	195	1			40
10	25110	X	23323	-0-	-1787	-0-	23016	2	307	9	N	279	179	1			140

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

05	25451	X	23955	-0-	-1496	-0-	23586	2	369	9	N	335	360	1			175
06	24300	X	22971	-0-	-1329	-0-	22676	2	295	9	N	268	359	1			84
07	24831	X	23648	-0-	-1183	-0-	23276	2	372	9	N	338	355	1			67
08	24459	X	22972	-0-	-1487	-0-	22717	2	255	9	N	232	171	1			128
09	23340	X	22343	-0-	-997	-0-	22043	2	300	9	N	273	330	1			71
10	23963	X	22907	-0-	-1056	-0-	22604	2	303	9	N	275	177	1			169

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	189627	X	63128	-0-	-126499	-0-	635	1	60107	2	N	2169	2286	1			191
							2386	9									
06	183510	X	57987	-0-	-125523	-0-	669	1	55209	2	N	1917	1949	1			159
							2109	9									
07	189627	X	74578	-0-	-115049	-0-	640	1	71434	2	N	2276	2224	1			211
							2504	9									
08	189627	X	77562	-0-	-112065	-0-	648	1	74406	2	N	2280	2310	1			181
							2508	9									
09	70439	X	70439	-0-	-0-	-0-	625	1	67590	2	N	2022	1933	1			270
							2224	9									
10	74586	X	71042	-0-	-3544	-0-	647	1	68246	2	N	1954	1951	1			273
							2149	9									

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
11	0		113763	-0-	113763	275450	371	1	110473	2	N	2654	2736	1			138
							2919	9									
12	0		103381	-0-	103381	378831	383	1	101100	2	N	1725	1648	1			215
							1898	9									
01	0		90769	-0-	90769	469600	383	1	88950	2	N	1305	1268	1			252
							1436	9									
02	0		76648	-0-	76648	546248	346	1	75026	2	N	1160	1267	1			145
							1276	9									
03	0		78679	-0-	78679	624927	383	1	76963	2	N	1212	1254	1			103
							1333	9									
04	0		70606	-0-	70606	695533	259	1	69119	2	N	1116	1082	1			137
							1228	9									
05	0		62426	-0-	62426	757959	61689	2	737	9	N	670	702	1			105
06	0		59949	-0-	59949	817908	59286	2	663	9	N	603	543	1			165
*07	881411	X	63503	-0-	-817908	-0-	62877	2	626	9	N	569	516	1			218
*08	149761	X	60481	-0-	-89280	-0-	59911	2	570	9	N	518	534	1			202
*09	144930	X	52769	-0-	-92161	-0-	52344	2	425	9	N	386	355	1			233
*10	149761	X	56708	-0-	-93053	-0-	56249	2	459	9	N	417	537	1			113

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
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	191	1	2238	3	N	19					113
							21	9									
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	202	1	2098	3	N	21					134
							23	9									
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	216	1	2539	3	N	10					144
							11	9									
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	197	1	2448	3	N	8					152
							9	9									
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	186	1	2374	3	N	36	173	1			15
							40	9									
*10	2635	N	2308	-0-	-327	-0-	193	1	2109	3	N	5					20
							6	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

05	1147	N	715	-0-	-432	-0-	715	3			N	-0-					102
06	1050	N	514	-0-	-536	-0-	514	3			N	-0-					102
07	930	N	441	-0-	-489	-0-	441	3			N	-0-	94	1			8
08	713	N	382	-0-	-331	-0-	382	3			N	-0-					8
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					8
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					8

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					21
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					21
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					21
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					21
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					21
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					21

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

05	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	1653	2	46	9	Y	42	54	1			37
06	2100	N	1411	-0-	-689	-0-	1392	2	1	4	Y	16	2	1			51
							18	9									
07	1984	N	1370	-0-	-614	-0-	1355	2	15	9	Y	14	50	1			15
08	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	1593	2	24	9	Y	22	1	1			36
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	4	Y	32	48	1			20
							35	9									
*10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2180	2	57	9	Y	52	36	1			36

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
10	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

05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					63
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					63
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					63
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					63
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					63
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	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

05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	3	-0-	-307	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

05	713	N	526	-0-	-187	-0-	526	2			Y	-0-					3
06	690	N	500	-0-	-190	-0-	499	2	1	9	Y	1	2	1			2
07	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	48	90	1			88
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	45	1	1			132
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	58	73	1			117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	47	1			116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	63	1			92
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	20	2	9	9	Y	8	18	1			82

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

05	1922	X	1507	-0-	-415	-0-	1505	2	2	9	Y	2					109
06	1860	X	1155	-0-	-705	-0-	1154	2	1	9	Y	1	2	1			108
07	1922	X	1076	-0-	-846	-0-	1075	2	1	9	Y	1	3	1			106
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-	1	1			105
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1815	2	1	4	Y	2	1	1			106
							2	9									
*10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1700	2	2	9	Y	2	2	1			106

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 #: 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
05	310	N	209	-0-		-101	-0-	209	2			Y	-0-					9
06	270	N	214	-0-		-56	-0-	214	2			Y	-0-					9
07	257	N	257	-0-		-0-	-0-	257	2			Y	-0-					9
08	259	N	259	-0-		-0-	-0-	259	2			Y	-0-					9
09	280	N	280	-0-		-0-	-0-	280	2			Y	-0-					9
10	248	N	227	-0-		-21	-0-	227	2			Y	-0-					9

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

05	403	N	-0-	-0-		-403	-0-					Y	-0-					2
06	570	N	380	-0-		-190	-0-	379	2	1	9	Y	1					3
07	1310	N	1310	-0-		-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					3
08	185	N	185	-0-		-0-	-0-	185	2			Y	-0-					3
09	394	N	394	-0-		-0-	-0-	393	2	1	9	Y	1					4
10	682	N	373	-0-		-309	-0-	373	2			Y	-0-					4

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	93	N	53	-0-		-40	-0-	53	2			Y	-0-					5
06	60	N	8	-0-		-52	-0-	8	2			Y	-0-					5
07	62	N	11	-0-		-51	-0-	11	2			Y	-0-					5
08	62	N	12	-0-		-50	-0-	12	2			Y	-0-					5
09	18	N	18	-0-		-0-	-0-	18	2			Y	-0-					5
*10	69	N	69	-0-		-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1					6

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

05	3286	X	763	-0-		-2523	-0-	762	2	1	9	Y	1					24
06	2910	X	1024	-0-		-1886	-0-	1022	2	2	9	Y	2	3	1			23
07	3132	X	3132	-0-		-0-	-0-	3129	2	3	9	Y	3	5	1			21
08	1953	X	227	-0-		-1726	-0-	226	2	1	9	Y	1	3	1			19
09	1020	N	61	-0-		-959	-0-	60	2	1	9	Y	1	3	1			17
10	2697	X	229	-0-		-2468	-0-	229	2			Y	-0-	3	1			14

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

05	104	N	104	-0-		-0-	-0-	104	2			Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2					42
07	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-					42
08	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					42
09	88	N	88	-0-		-0-	-0-	81	2	7	9	Y	6	10	1			38
*10	77	N	77	-0-		-0-	-0-	77	2			Y	-0-	31	1			7

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020

05	93	N	36	-0-		-57	-0-	36	2			Y	-0-					5
06	99	N	99	-0-		-0-	-0-	99	2			Y	-0-					5
07	62	N	62	-0-		-0-	-0-	62	2			Y	-0-					5
08	75	N	75	-0-		-0-	-0-	75	2			Y	-0-					5
09	90	N	70	-0-		-20	-0-	70	2			Y	-0-					5
*10	66	N	66	-0-		-0-	-0-	66	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
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					1
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					1
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					1
08	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					1
09	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					1
10	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					1

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1426	2	10	9	Y	9					9
06	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	1324	2	1	4	Y	23	24	1			8
							25	9									
07	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1452	2	8	9	Y	7	5	1			10
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1480	2	101	9	Y	92	102	1			-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	4	Y	14	3	1			11
							15	9									
10	1457	N	831	-0-	-626	-0-	828	2	3	9	Y	3	12	1			2

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	930	X	102	-0-	-828	-0-	102	2			Y	-0-					16
06	900	X	230	-0-	-670	-0-	229	2	1	9	Y	1	2	1			15
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3505	2	1	9	Y	1	2	1			14
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3874	2	1	9	Y	1	2	1			13
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	1			12
*10	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4042	2	4	9	Y	4	2	1			14

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 4241 - 4526

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	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

05	2263	N	2124	-0-	-139	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3516	-0-	416	416	3516	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1686	-0-	-453	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	892	-0-	-2022	-0-	892	2			N	-0-					-0-

RUSH CREEK OPERATING LLC 734825
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					219
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					219
07	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					219
08	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					219
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					121
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					121
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					121
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					121
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					121
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	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

05	3255	X	2087	-0-	-1168	-0-	2056	2	31	9	Y	28								71
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3028	2	41	9	Y	37	1	8						107
07	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	2918	2	25	9	Y	23	85	1						45
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2894	2	37	9	Y	34								79
*09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2864	2	41	9	Y	37	89	1						27
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT								27

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	696	2	10	9	N	9					60
06	690	N	630	-0-	-60	-0-	622	2	8	9	N	7					67
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	709	2	7	9	N	6					73
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	711	2	8	9	N	7					80
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	711	2	6	9	N	5					85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT				WELL #: 21-F		RRCID -> 037096		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9085		PERF. 7802 - 7960		
05	1643	N	1308	-0-	-335	-0-	1284	2	24	9	Y	22	4	1			135
06	1410	N	1235	-0-	-175	-0-	1213	2	1	4	Y	19	7	1			147
							21	9									
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-	63	1			84
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1365	2	7	9	Y	6	40	1			50
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1510	2	1	4	Y	2	1	1			51
							2	9									
10	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1368	2	33	9	Y	30	5	1			76
	BOWYER-WILLS UNIT				WELL #: 2D		RRCID -> 148129		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11355		PERF. 7944 - 7953		
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1484	2	17	9	Y	15					38
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1832	2	1	4	Y	3	37	1			4
							3	9									
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					4
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1164	2	8	9	Y	7					11
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	892	2	1	4	Y	4					15
							4	9									
*10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2165	2	25	9	Y	23	38	1			-0-
	EDENS G.U. 2				WELL #: 2 F		RRCID -> 170598		COMPL. DATE 08/12/1998			TOTAL DEPTH 9850			PERF. 7832 - 7857		
05	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2434	2	3	9	Y	3					34
06	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4459	2	2	4	Y	7					41
							8	9									
07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4672	2	2	9	Y	2					43
08	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3697	2	1	9	Y	1					44
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3252	2	2	4	Y	3					47
							3	9									
*10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3547	2	1	9	Y	1					48
	RAMPY, H.R.				WELL #: 7 D		RRCID -> 173780		COMPL. DATE 07/01/1999			TOTAL DEPTH 9850			PERF. 7873 - 7886		
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					40
06	159	X	159	-0-	-0-	-0-	151	2	8	9	Y	7					47
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7	14	1			40
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-	1	1			39
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
05	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	3178	2	29	9	N	26					26
06	3150	X	2808	-0-	-342	-0-	2777	2	1	4	N	27	53	1			-0-
							30	9									
07	3255	X	3003	-0-	-252	-0-	2966	2	37	9	N	34	34	1			-0-
08	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	3189	2	17	9	N	15	2	1			13
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3548	2	2	4	N	21	9	1			25
							23	9									
*10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3264	2	28	9	N	25	50	1			-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1294	-0-	-597	-0-	1292	2	2	9	Y	2					9
06	1830	N	1453	-0-	-377	-0-	1450	2	1	4	Y	2	3	1			8
							2	9									
07	1736	N	945	-0-	-791	-0-	941	2	4	9	Y	4	12	1			-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1968	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2799	2	2	4	Y	13	3	1			11
							14	9									
*10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2366	2	3	9	Y	3	3	1			11

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	24	-0-	-2363	-0-	24	2			Y	-0-					11
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					11
07	1519	N	14	-0-	-1505	-0-	14	2			Y	-0-					11
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					11
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11
10	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSH CREEK OPERATING LLC 734825
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2261	2	6	9	N	5					22
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2395	2	6	9	N	5					27
07	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					27
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					27
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1591	2	3	9	N	3					30
*10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1911	2	2	9	N	2					32

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
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2755	2	39	9	Y	35					78
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2607	2	43	9	Y	39					117
07	2852	N	2116	-0-	-736	-0-	2091	2	25	9	Y	23	93	1			47
08	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2950	2	42	9	Y	38					85
*09	3000	N	3478	-0-	478	478	3439	2	39	9	Y	35	94	1			26
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					26

BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

05	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	187	1	966	2	N	48					83
							53	9									
06	1320	N	933	-0-	-387	-0-	153	1	730	2	N	45					128
							50	9									
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	459	1	1212	2	N	62					190
							68	9									
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	320	1	995	2	N	59	187	1			62
							65	9									
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	43					105
*10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	541	1	947	2	N	57					162
							63	9									

BOSS OPERATING LLC 083262
LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

05	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1346	2	63	9	N	57	150	1			227
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	791	2	99	9	N	90					317
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	940	2	46	9	N	42	145	1			214
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1366	2	99	9	N	90					304
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1251	2	23	9	N	21					325
*10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1402	2	48	9	N	44	149	1			237

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2338	3	66	9	N	60	190	1			140
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2417	3	55	9	N	50					190
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2346	3	54	9	N	49	97	1			142
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2422	3	50	9	N	45					187
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2308	3	47	9	N	43					230
*10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2395	3	53	9	N	48	186	1			92

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
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	465	1	3340	2	N	-0-	139	1			68
06	2700	X	2369	-0-	-331	-0-	330	1	2039	2	N	-0-					68
07	2790	X	1227	-0-	-1563	-0-	270	1	957	2	N	-0-					68
08	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	405	1	2113	2	N	-0-					68
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	450	1	3314	2	N	50					118
							55	9									
*10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	405	1	2692	2	N	37					155
							41	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

05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	52	1			211
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	2	1			209
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	3	1			206
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			205
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			203
*10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	Y	1	1	1			203

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3534	X	3426	-0-	-108	-0-	3356	2	70	9	Y	64	172	1			31
06	3420	X	2561	-0-	-859	-0-	2496	2	1	4	Y	58	12	1			77
							64	9									
07	3751	X	1863	-0-	-1888	-0-	1830	2	33	9	Y	30	78	1			29
08	3751	X	1997	-0-	-1754	-0-	1960	2	37	9	Y	34	54	1			9
09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3803	2	2	4	Y	69	67	1			11
							76	9									
10	3441	X	787	-0-	-2654	-0-	763	2	24	9	Y	22	33	1			-0-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4280	2	125	9	Y	114	89	1			89
06	4410	X	4047	-0-	-363	-0-	3887	2	2	4	Y	144	53	1			180
							158	9									
07	4588	X	4465	-0-	-123	-0-	4244	2	221	9	Y	201	280	1			101
08	4619	X	3837	-0-	-782	-0-	3662	2	175	9	Y	159	190	1			70
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4324	2	3	4	Y	158	165	1			63
							174	9									
*10	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4480	2	235	9	Y	214	216	1			61

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
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4413	2	140	9	Y	127	82	1			106
06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4006	2	2	4	Y	111	151	1			66
							122	9									
07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3678	2	95	9	Y	86	92	1			60
08	4960	X	3434	-0-	-1526	-0-	3353	2	81	9	Y	74	66	1			68
09	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4747	2	3	4	Y	111	101	1			78
							122	9									
10	4557	X	4505	-0-	-52	-0-	4394	2	111	9	Y	101	121	1			58

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
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					50
06	810	N	503	-0-	-307	-0-	502	2	1	9	Y	1					51
07	837	N	335	-0-	-502	-0-	335	2			Y	-0-					51
08	868	N	687	-0-	-181	-0-	687	2			Y	-0-					51
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2423	2	1	4	Y	3					54
							3	9									
*10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1657	2	2	9	Y	2					56

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
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4241	2	75	9	Y	68	56	1			12
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3962	2	2	4	Y	62	73	1			1
							68	9									
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4383	2	34	9	Y	31	32	1			-0-
08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4355	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
09	4170	X	3585	-0-	-585	-0-	3548	2	2	4	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
10	4402	X	3824	-0-	-578	-0-	3739	2	85	9	Y	77	61	1			16

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
05	1736	N	1180	-0-	-556	-0-	1157	2	23	9	Y	21	20	1			1
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2615	2	1	4	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2299	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2287	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	2250	N	2183	-0-	-67	-0-	2174	2	1	4	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2535	2	29	9	Y	26	22	1			4

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1895	2	2	9	Y	2					6
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1827	2	1	4	Y	3	2	1			7
							3	9									
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2266	2	1	9	Y	1	3	1			5
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-	1	1			4
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1987	2	1	4	Y	2	1	1			5
							2	9									
10	2263	N	50	-0-	-2213	-0-	50	2			Y	-0-	2	1			3

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					14
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					14
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-					14
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					14
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					14
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					14

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2738	2	4	9	Y	4					7
06	3000	N	3038	-0-	38	38	3035	2	1	4	Y	2	2	1			7
							2	9									
07	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	2			Y	-0-	2	1			5
08	2449	N	865	-0-	-1584	-0-	865	2			Y	-0-	2	1			3
09	2370	X	1074	-0-	-1296	-0-	1072	2	1	4	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	2449	X	1019	-0-	-1430	-0-	1018	2	1	9	Y	1	2	1			2

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PARK & PARK OIL CO. 639520
BARTON, H. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015893 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7504 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					15
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					15
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					15

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: RRCID -> 215542 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 10480 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017

CECIL COX (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017

WEDDINGTON ESTATE WELL #: RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2017

WEDDINGTON ESTATE WELL #: RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017

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

05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					138
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					138
07	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					138
08	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					138
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					138
10	899		-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					138

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218328 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 10640

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10628

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					224
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					224
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					224
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					224
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	N	1	175	1			50
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					50

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)//CONT.// 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1856	2	58	9	N	53					208
06	2130	N	1687	-0-	-443	-0-	1687	2			N	-0-					208
07	1736	N	459	-0-	-1277	-0-	459	2			N	-0-					208
08	1922	N	817	-0-	-1105	-0-	808	2	9	9	N	8					216
09	1680	N	972	-0-	-708	-0-	971	2	1	9	N	1					217
*10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1771	2	28	9	N	25					242

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	8527	-0-	-3997	-0-	8527	2			N	-0-					282
06	12120	X	6933	-0-	-5187	-0-	6933	2			N	-0-					282
07	9362	X	6854	-0-	-2508	-0-	6854	2			N	-0-					282
08	8866	X	8128	-0-	-738	-0-	8128	2			N	-0-					282
09	8250	X	6008	-0-	-2242	-0-	6008	2			N	-0-					282
*10	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					282

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	7239	-0-	-201	-0-	7215	2	24	9	N	22					65
06	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7810	2	37	9	N	34					99
07	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7393	2	56	9	N	51					150
08	7440	X	7332	-0-	-108	-0-	7267	2	65	9	N	59					209
09	7200	X	6175	-0-	-1025	-0-	6133	2	42	9	N	38					247
*10	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9125	2	51	9	N	46	176	1			117

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			N	-0-					73
06	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					73
07	8432	X	7554	-0-	-878	-0-	7554	2			N	-0-					73
08	8432	X	5781	-0-	-2651	-0-	5781	2			N	-0-					73
09	8160	X	4998	-0-	-3162	-0-	4998	2			N	-0-					73
*10	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2			N	-0-					73

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7615	2	20	9	N	18					267
06	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8738	2	2	9	N	2					269
07	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9820	2	2	9	N	2					271
08	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10361	2	1	9	N	1					272
09	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9015	2	2	9	N	2					274
10	9827	X	6765	-0-	-3062	-0-	6719	2	46	9	N	42					316

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	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
05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					77
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					77
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					77
08	5766	X	5154	-0-	-612	-0-	5154	2			N	-0-					77
09	5580	X	3317	-0-	-2263	-0-	3317	2			N	-0-					77
*10	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					77

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2582	-0-	-487	-0-	2567	2	15	9	Y	14					21
06	2970	X	1388	-0-	-1582	-0-	1371	2	17	9	Y	15	32	1			4
07	2635	X	2376	-0-	-259	-0-	2359	2	17	9	Y	15					19
08	2635	X	1918	-0-	-717	-0-	1896	2	22	9	Y	20					39
09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2993	2	28	9	Y	25	35	1			29
*10	3100	N	4630	-0-	1530	1530	4602	2	28	9	Y	25					54

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					5
06	1320	N	1167	-0-	-153	-0-	1167	2			Y	-0-	5	1			-0-
07	930	N	731	-0-	-199	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	364	-0-	-806	-0-	360	2	4	9	Y	4					4
*10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	841	2	12	9	Y	11					15

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4203	2	12	9	Y	11					14
06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3340	2	20	9	Y	18	27	1			5
07	2790	X	18	-0-	-2772	-0-	18	2			Y	-0-					5
08	4216	X	504	-0-	-3712	-0-	501	2	3	9	Y	3					8
09	4080	X	935	-0-	-3145	-0-	923	2	12	9	Y	11	7	1			12
10	4216	X	584	-0-	-3632	-0-	574	2	10	9	Y	9					21

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12451	2	31	9	Y	28					49
06	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10769	2	54	9	Y	49	85	1			13
07	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	16159	2	47	9	Y	43					56
08	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12792	2	59	9	Y	54					110
09	12090	X	7731	-0-	-4359	-0-	7706	2	25	9	Y	23	97	1			36
*10	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	12574	2	25	9	Y	23					59

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
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3292	2	9	9	Y	8					15
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4000	2	22	9	Y	20	29	1			6
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5217	2	17	9	Y	15					21
08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3950	2	21	9	Y	19					40
09	4020	X	2386	-0-	-1634	-0-	2366	2	20	9	Y	18	36	1			22
10	4154	X	2660	-0-	-1494	-0-	2648	2	12	9	Y	11					33

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	14B2	EXT	-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

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					67
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					67
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					67
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2852	X	1136	-0-	-1716	-0-	1136	2			Y	-0-					4
06	3360	X	2147	-0-	-1213	-0-	2147	2			Y	-0-					4
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					4
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			Y	-0-					4
09	3150	X	1643	-0-	-1507	-0-	1643	2			Y	-0-					4
10	3720	X	3535	-0-	-185	-0-	3535	2			Y	-0-					4

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					1
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					1
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-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

05	2139	N	752	-0-	-1387	-0-	752	2			N	-0-					167
06	2010	N	815	-0-	-1195	-0-	815	2			N	-0-					167
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					167
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1952	2	69	9	N	63					230
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					230
*10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	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

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	1			N	-0-					-0-
06	840	X	87	-0-	-753	-0-	87	1			N	-0-					-0-
07	961	X	543	-0-	-418	-0-	543	1			N	-0-					-0-
08	961	X	353	-0-	-608	-0-	353	1			N	-0-					-0-
09	930	X	460	-0-	-470	-0-	460	1			N	-0-					-0-
*10	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	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
05	930	N	548	-0-	-382	-0-	548	2			N	-0-					204
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					204
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					204
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1488	2	2	9	N	2					206
09	540	N	427	-0-	-113	-0-	427	2			N	-0-					206
*10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					206

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
05	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	236	1	1509	2	N	18					78
							20	9									
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	209	1	1339	2	N	20					98
							22	9									
07	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	127	1	1242	2	N	24					122
							26	9									
08	1767	N	1494	-0-	-273	-0-	251	1	1223	2	N	18					140
							20	9									
09	1560	N	1081	-0-	-479	-0-	58	1	1008	2	N	14					154
							15	9									
*10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	60	1	800	2	N	8					162
							9	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	X	989	-0-	-964	-0-	982	2	7	9	N	6					205
06	1890	X	581	-0-	-1309	-0-	578	2	3	9	N	3					208
07	1953	X	323	-0-	-1630	-0-	321	2	2	9	N	2					210
08	992	X	531	-0-	-461	-0-	527	2	4	9	N	4					214
09	960	X	507	-0-	-453	-0-	506	2	1	9	N	1					215
10	992	X	886	-0-	-106	-0-	882	2	4	9	N	4					219

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					140
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					140

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
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					75
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					75
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					75
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					75
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					167
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					167
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					167
08	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					167
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					167
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			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
05	6324	X	5157	-0-	-1167	-0-	5102	2	55	9	N	50					200
06	5100	X	4312	-0-	-788	-0-	4290	2	22	9	N	20					220
07	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5060	2	28	9	N	25					245
08	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5491	2	22	9	N	20					265
09	4980	X	2319	-0-	-2661	-0-	2315	2	4	9	N	4	169	1			100
10	5146	X	2673	-0-	-2473	-0-	2640	2	33	9	N	30					130

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					128
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					128
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					128
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					128

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 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
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					80
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					80
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	523	1	2336	2	N	28					195
							31	9									
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	433	1	1924	2	N	32					227
							35	9									
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	461	1	2477	2	N	67	185	1			109
							74	9									
08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	509	1	2267	2	N	38					147
							42	9									
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	334	1	1487	2	N	23					170
							25	9									
*10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	396	1	1766	2	N	22					192
							7589	5	24	9							

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	3441	X	2860	-0-	-581	-0-	523	1	2311	2	N	24					119
							26	9									
06	3330	X	2973	-0-	-357	-0-	532	1	2366	2	N	68					187
							75	9									
07	17019	X	2812	-0-	-14207	-0-	590	1	2197	2	N	23					210
							25	9									
08	3286	X	2822	-0-	-464	-0-	518	1	2304	2	N	-0-					210
09	3180	X	2017	-0-	-1163	-0-	369	1	1648	2	N	-0-					210
10	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	532	1	2372	2	N	12					222
							7492	5	13	9							

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	49	1	275	2	N	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	64	1	285	2	N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	57	1	311	2	N	7					7
							8	9									
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	55	1	301	2	N	-0-					7
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	43	1	259	2	N	-0-					7
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	55	1	306	2	N	-0-					7

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	7			74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	309 14	1 9	1660	3	Y	13					20
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	323	1	1982	3	Y	-0-					20
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	269	1	2021	3	Y	-0-					20
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	313	1	1921	3	Y	-0-					20
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	253	1	1864	3	Y	-0-					20
*10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	326	1	1984	3	Y	-0-					20

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	53	3	Y	1					1
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					1
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	Y	-0-					1
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					1
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	Y	-0-					1
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	3	Y	-0-					1

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	50	1	1668	3	N	-0-					-0-
06	960	N	743	-0-	-217	-0-	21	1	722	3	N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	25	1	854	3	N	-0-					-0-
08	992	N	685	-0-	-307	-0-	20	1	665	3	N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	35	1	1183	3	N	-0-					-0-
10	868	N	661	-0-	-207	-0-	19	1	642	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 #: 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
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1192	-0-	-234	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	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
05	1054	N	567	-0-	-487	-0-	88	1	475	3	Y	4					6
							4	9									
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	179	1	1106	3	Y	-0-					6
07	1364	N	828	-0-	-536	-0-	97	1	731	3	Y	-0-					6
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	120	1	742	3	Y	-0-					6
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	195	1	1447	3	Y	-0-					6
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	123	1	752	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1347	-0-	-93	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	1566	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1691	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
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	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 #: 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
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	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
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	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
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1307	-0-	-398	-0-	1307	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
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	56	-0-	-1370	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	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
05	1240	N	604	-0-	-636	-0-	94	1	506	3	Y	4					10
							4	9									
06	1170	N	511	-0-	-659	-0-	71	1	440	3	Y	-0-					10
07	868	N	308	-0-	-560	-0-	36	1	272	3	Y	-0-					10
08	589	N	12	-0-	-577	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					10
09	3000	N	3378	-0-	378	378	401	1	2977	3	Y	-0-					10
*10	2134	N	1756	-0-	-378	-0-	247	1	1509	3	Y	-0-					10

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
05	24992	X	6536	-0-	-18456	-0-	1019	1	5472	3	Y	41					66
							45	9									
06	7140	X	6169	-0-	-971	-0-	864	1	5305	3	Y	-0-					66
07	7378	X	6318	-0-	-1060	-0-	743	1	5575	3	Y	-0-					66
08	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	1159	1	7128	3	Y	-0-					66
09	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	1024	1	7555	3	Y	-0-					66
*10	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	929	1	5651	3	Y	-0-					66

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	1139	1	6103	3	Y	47					78
							52	9									
06	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	1197	1	7334	3	Y	-0-					78
07	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	1075	1	8058	3	Y	-0-					78
08	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	1135	1	6962	3	Y	-0-					78
09	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	883	1	6499	3	Y	-0-					78
*10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	1077	1	6539	3	Y	-0-					78

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-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

05	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					45
06	570	#	335	-0-	-235	-0-	335	3			N	-0-					45
07	589	#	338	-0-	-251	-0-	338	3			N	-0-					45
08	589	#	240	-0-	-349	-0-	240	3			N	-0-					45
09	420	#	211	-0-	-209	-0-	211	3			N	-0-					45
10	372	#	169	-0-	-203	-0-	169	3			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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	309380	X	166173	-0-	-143207	-0-	160837	2	5336	9	Y	4851	4991	1			179
06	277680	X	150747	-0-	-126933	-0-	147143	2	3604	9	Y	3276	3296	1			159
07	242792	X	145417	-0-	-97375	-0-	140629	2	4788	9	Y	4353	4306	1			206
08	160642	X	127420	-0-	-33222	-0-	121356	2	6064	9	Y	5513	5302	1			417
*09	155460	X	119645	-0-	-35815	-0-	115099	2	4546	9	Y	4133	4322	1			228
10	160642	X	NO RPT	-0-	-160642	-0-					Y	NO RPT					228

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11186 - 17902

05	2382313	X	248639	-0-	-2133674	-0-	240757	2	7882	9	Y	7165	7263	1			264
06	393330	X	245329	-0-	-148001	-0-	237648	2	7681	9	Y	6983	6908	1			339
07	348254	X	245936	-0-	-102318	-0-	241414	2	4522	9	Y	4111	4256	1			194
08	284301	X	215898	-0-	-68403	-0-	211225	2	4673	9	Y	4248	4121	1			321
*09	245340	X	190185	-0-	-55155	-0-	186362	2	3823	9	Y	3475	3604	1			192
10	253518	X	NO RPT	-0-	-253518	-0-					Y	NO RPT					192

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
*05	96495	X	96495	-0-	-0-	-0-	96152	3	343	9	N	312	173	1	120	8	110
*06	82524	X	82524	-0-	-0-	-0-	82130	3	394	9	N	358	177	1	123	8	168
*07	76111	X	76111	-0-	-0-	-0-	75857	3	254	9	N	231	175	1	97	8	127
*08	68780	X	68780	-0-	-0-	-0-	68517	3	263	9	N	239	169	1	130	8	67
*09	53310	X	NO RPT	-0-	-53310	-0-					N	NO RPT					67
*10	55087	X	NO RPT	-0-	-55087	-0-					N	NO RPT					67

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286027 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	S	210	-0-	-317	-0-	210	2			N	-0-					25
06	510	S	190	-0-	-320	-0-	190	2			N	-0-					25
07	527	S	211	-0-	-316	-0-	211	2			N	-0-					25
08	527	S	144	-0-	-383	-0-	144	2			N	-0-					25
09	631	S	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					25
10	527	S	256	-0-	-271	-0-	256	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	S	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-					19
06	90	S	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					19
07	124	S	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					19
08	62	S	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					19
09	30	S	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					19
10	11	S	2	-0-	-9	-0-	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	100	1	1365	2	N	-0-					12
06	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	90	1	1227	2	N	-0-					12
07	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	81	1	1140	2	N	-0-					12
08	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	97	1	1346	2	N	-0-					12
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	87	1	1236	2	N	-0-					12
*10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	80	1	1312	2	N	1	1	8			12
							1	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	21	1	281	2	N	-0-					17
06	300	N	191	-0-	-109	-0-	13	1	178	2	N	-0-					17
07	279	N	178	-0-	-101	-0-	12	1	166	2	N	-0-					17
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	17	1	235	2	N	-0-					17
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	N	-0-					17
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	N	-0-					17

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	76	1	1046	2	N	1	1	8			38
							1	9									
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	109	1	1475	2	N	2	2	8			38
							2	9									
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	79	1	1103	2	N	-0-					38
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	82	1	1138	2	N	1	1	8			38
							1	9									
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	99	1	1364	2	N	-0-					5
06	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	99	1	1350	2	N	-0-					5
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	102	1	1430	2	N	-0-					5
08	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	94	1	1311	2	N	-0-					5
09	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	88	1	1242	2	N	-0-					5
*10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	75	1	1234	2	N	-0-					5

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

05	620	N	616	-0-	-4	-0-	42	1	574	2	N	-0-					50
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	42	1	564	2	N	-0-					50
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	45	1	637	2	N	-0-					50
08	620	N	460	-0-	-160	-0-	31	1	429	2	N	-0-					50
09	600	N	518	-0-	-82	-0-	34	1	484	2	N	-0-					50
*10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	35	1	581	2	N	-0-					50

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

05	1023	N	975	-0-	-48	-0-	66	1	909	2	N	-0-	1	1			-0-
06	960	N	922	-0-	-38	-0-	63	1	859	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	543	-0-	-480	-0-	36	1	507	2	N	-0-					-0-
08	961	N	635	-0-	-326	-0-	43	1	592	2	N	-0-					-0-
09	930	N	751	-0-	-179	-0-	49	1	702	2	N	-0-					-0-
*10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	63	1	1029	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

05	2697	N	2679	-0-	-18	-0-	182	1	2497	2	N	-0-			33
06	2460	N	2446	-0-	-14	-0-	168	1	2278	2	N	-0-			33
07	2790	N	2302	-0-	-488	-0-	153	1	2149	2	N	-0-			33
08	2666	N	2624	-0-	-42	-0-	176	1	2448	2	N	-0-			33
09	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	172	1	2444	2	N	-0-			33
*10	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	156	1	2548	2	N	-0-			33

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	68	1	937	2	N	-0-			16
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	68	1	923	2	N	-0-			16
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	75	1	1052	2	N	-0-			16
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	70	1	969	2	N	-0-			16
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	68	1	963	2	N	-0-			16
*10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	69	1	1131	2	N	-0-			16

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	93	1	1275	2	N	-0-			8
06	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	88	1	1199	2	N	-0-			8
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	91	1	1282	2	N	-0-			8
08	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	86	1	1198	2	N	-0-			8
09	1290	N	1066	-0-	-224	-0-	70	1	996	2	N	-0-			8
*10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	65	1	1055	2	N	-0-			8

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

05	1240	N	977	-0-	-263	-0-	66	1	911	2	N	-0-			9
06	1110	N	914	-0-	-196	-0-	63	1	851	2	N	-0-			9
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	54	1	761	2	N	-0-			9
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	69	1	965	2	N	-0-			9
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	70	1	988	2	N	-0-			9
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	57	1	940	2	N	-0-			9

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	126	1	1729	2	N	-0-			3
06	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	105	1	1430	2	N	-0-			3
07	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	102	1	1432	2	N	-0-			3
08	1860	N	1190	-0-	-670	-0-	80	1	1110	2	N	-0-			3
09	1530	N	1246	-0-	-284	-0-	82	1	1164	2	N	-0-			3
*10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	74	1	1215	2	N	-0-			3

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

05	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	70	1	954	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1040	-0-	-280	-0-	71	1	969	2	N	-0-			-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	85	1	1197	2	N	-0-			-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	87	1	1209	2	N	-0-			-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	89	1	1270	2	N	-0-			-0-
*10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	78	1	1273	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	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
05	4030	X	3724	-0-	-306	-0-	253	1	3471	2	N	-0-					25
06	3870	X	3489	-0-	-381	-0-	239	1	3250	2	N	-0-					25
07	3999	X	3438	-0-	-561	-0-	229	1	3209	2	N	-0-					25
08	3937	X	3853	-0-	-84	-0-	259	1	3594	2	N	-0-					25
09	3810	X	3494	-0-	-316	-0-	230	1	3264	2	N	-0-					25
10	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	211	1	3447	2	N	-0-					25

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	116	1	1596	2	N	-0-					32
06	1620	N	1427	-0-	-193	-0-	98	1	1329	2	N	-0-					32
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	114	1	1596	2	N	-0-					32
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	123	1	1710	2	N	-0-					32
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	114	1	1621	2	N	-0-					32
*10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	98	1	1609	2	N	-0-					32

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
05	620	N	477	-0-	-143	-0-	32	1	445	2	N	-0-					4
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	28	1	382	2	N	-0-					4
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					4
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					4
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					4
10	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
05	3782	X	3735	-0-	-47	-0-	254	1	3481	2	N	-0-					67
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	297	1	4045	2	N	1					68
							1	9									
07	3875	X	3765	-0-	-110	-0-	250	1	3513	2	N	2					70
							2	9									
08	3875	X	3508	-0-	-367	-0-	236	1	3272	2	N	-0-					70
09	3930	X	3651	-0-	-279	-0-	240	1	3411	2	N	-0-					70
10	4061	X	3691	-0-	-370	-0-	213	1	3478	2	N	-0-					70

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
05	2604	X	1775	-0-	-829	-0-	121	1	1654	2	N	-0-			8
06	2490	X	1656	-0-	-834	-0-	113	1	1543	2	N	-0-			8
07	2573	X	1781	-0-	-792	-0-	119	1	1662	2	N	-0-			8
08	1798	X	1622	-0-	-176	-0-	109	1	1513	2	N	-0-			8
09	1740	X	1438	-0-	-302	-0-	95	1	1343	2	N	-0-			8
10	1767	X	1382	-0-	-385	-0-	80	1	1302	2	N	-0-			8

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
05	1581	N	1284	-0-	-297	-0-	87	1	1197	2	N	-0-			42
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	91	1	1244	2	N	-0-			42
07	1612	N	1446	-0-	-166	-0-	96	1	1350	2	N	-0-			42
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	102	1	1423	2	N	-0-			42
09	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	82	1	1161	2	N	-0-			42
*10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	92	1	1497	2	N	-0-			42

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	134	1	1842	2	N	-0-			13
06	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	126	1	1706	2	N	-0-			13
07	2046	N	1852	-0-	-194	-0-	123	1	1729	2	N	-0-			13
08	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	116	1	1605	2	N	-0-			13
09	1830	N	1667	-0-	-163	-0-	110	1	1557	2	N	-0-			13
*10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	102	1	1673	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
05	2542	N	2348	-0-	-194	-0-	159	1	2189	2	N	-0-			9
06	2400	N	2152	-0-	-248	-0-	147	1	2005	2	N	-0-			9
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	127	1	1783	2	N	-0-			9
08	2356	N	1990	-0-	-366	-0-	134	1	1856	2	N	-0-			9
09	2160	N	1990	-0-	-170	-0-	131	1	1859	2	N	-0-			9
*10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	124	1	2022	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
05	4433	X	4292	-0-	-141	-0-	292	1	4000	2	N	-0-			95
06	4320	X	4110	-0-	-210	-0-	282	1	3828	2	N	-0-			95
07	4464	X	4365	-0-	-99	-0-	290	1	4075	2	N	-0-			95
08	4464	X	4170	-0-	-294	-0-	280	1	3890	2	N	-0-			95
09	4320	X	4009	-0-	-311	-0-	264	1	3745	2	N	-0-			95
10	4278	X	4130	-0-	-148	-0-	238	1	3892	2	N	-0-			95

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2501	-0-	-72	-0-	170	1	2331	2	N	-0-			17
06	2400	N	2313	-0-	-87	-0-	158	1	2155	2	N	-0-			17
07	2542	N	2247	-0-	-295	-0-	150	1	2097	2	N	-0-			17
08	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	167	1	2316	2	N	-0-			17
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	161	1	2286	2	N	-0-			17
*10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	145	1	2377	2	N	-0-			17

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	133	1	1826	2	N	-0-					7
06	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	125	1	1692	2	N	-0-					7
07	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	124	1	1740	2	N	-0-					7
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	140	1	1938	2	N	-0-					7
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	126	1	1784	2	N	-0-					7
*10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	103	1	1675	2	N	-0-					7

LITTLEJOHN WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117

05	27404	X	23851	-0-	-3553	-0-	1612	1	22116	2	N	112	181	1			166
							123	9									
06	26520	X	22721	-0-	-3799	-0-	1547	1	21035	2	N	126	173	1			119
							139	9									
07	26753	X	23682	-0-	-3071	-0-	1572	1	22059	2	N	46					165
							51	9									
08	25823	X	22572	-0-	-3251	-0-	1512	1	21021	2	N	35	1	8			199
							39	9									
09	23910	X	21278	-0-	-2632	-0-	1393	1	19767	2	N	107	176	1			130
							118	9									
10	23839	X	21262	-0-	-2577	-0-	1219	1	19934	2	N	99					229
							109	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

05	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1091	2	46	9	N	42					92
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1034	2	11	9	N	10					102
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	774	2	42	9	N	38	84	1			56
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	635	2	10	9	N	9					65
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	952	2	13	9	N	12					77
*10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	924	2	13	9	N	12					89

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1902	2	4	9	N	4					16
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2023	2	83	9	N	75	83	1			8
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1500	2	11	9	N	10					18
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					18
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1966	2	6	9	N	5					23
*10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2015	2	6	9	N	5					28

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1261 R	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	N	10					237
06	1261 R	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	N	10					247
07	1261 R	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	N	10					257
08	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					257
09	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					257
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					257

BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798 #	1335	-0-	-463	-0-	1328	3	7	9	Y	6	142	1			49
06	1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	1808	3	31	9	Y	28					77
07	1798 #	1655	-0-	-143	-0-	1557	3	98	9	Y	89	142	1			24
08	1581 #	1507	-0-	-74	-0-	1474	3	33	9	Y	30					54
09	1830 #	1676	-0-	-154	-0-	1588	3	88	9	Y	80					134
10	1891 #	1720	-0-	-171	-0-	1676	3	44	9	Y	40	130	1			44

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					84
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					84
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
08	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					84
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*10	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					28
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					28
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					28
08	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	3			N	-0-					28
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-					28
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					28

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1256	3	4	9	N	4					175
06	1170	N	885	-0-	-285	-0-	860	3	25	9	N	23					198
07	1209	N	849	-0-	-360	-0-	796	3	53	9	N	48					246
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1382	3	160	9	N	145	351	1			40
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1638	3	363	9	N	330	360	1			10
*10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1051	3	152	9	N	138					148

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
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	67	3	45	9	N	41					123
06	210	N	98	-0-	-112	-0-	81	3	17	9	N	15					138
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	32	3	9	9	N	8					146
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	136	3	26	9	N	24					170
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	51	3	17	9	N	15					185
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	125	3	12	9	N	11					196

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	107	3	11	9	N	10					55
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	62	3	8	9	N	7					62
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	121	3	9	9	N	8					70
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	144	3	10	9	N	9					79
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	77	3	6	9	N	5					84
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	104	3	1	9	N	1					85

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
05	930	N	379	-0-	-551	-0-	354	3	25	9	Y	23					82
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	611	3	28	9	Y	25					107
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	556	3	44	9	Y	40	81	1			66
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	938	3	40	9	Y	36					102
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	940	3	47	9	Y	43	82	1			63
*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	781	3	25	9	Y	23					86

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
05	620	N	393	-0-	-227	-0-	361	3	32	9	N	29					57
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	584	3	34	9	N	31					88
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	531	3	53	9	N	48	99	1			37
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	908	3	48	9	N	44					81
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1098	3	58	9	N	53	100	1			34
*10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1121	3	31	9	N	28					62

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
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	471	2	11	9	N	10					107
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	652	2	22	9	N	20					127
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	941	2	29	9	N	26					153
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	794	2	19	9	N	17					170
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	829	2	20	9	N	18					188
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	773	2	26	9	N	24					212

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					22
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					115
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					115
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					115
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					115
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					115
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK) 17011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					107
06	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					107
07	197	R	197	-0-	-0-	-0-	182	2	15	9	N	14					121
08	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					121
*09	180	R	180	-0-	-0-	-0-	173	2	7	9	N	6					127
10	186	#	177	-0-	-9	-0-	176	2	1	9	N	1					128

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
05	1054	#	898	-0-	-156	-0-	887	2	11	9	N	10	180	1			72
06	1080	#	840	-0-	-240	-0-	828	2	12	9	N	11					83
07	1116	#	1050	-0-	-66	-0-	1039	2	11	9	N	10					93
08	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1337	2	13	9	N	12					105
09	1321	R	1321	-0-	-0-	-0-	1310	2	11	9	N	10					115
10	1054	#	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					115

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	4619	X	4559	-0-	-60	-0-	4550	2	9	9	N	8					167
06	4980	X	3938	-0-	-1042	-0-	3929	2	9	9	N	8					175
07	5146	X	4271	-0-	-875	-0-	4259	2	12	9	N	11					186
08	5146	X	4327	-0-	-819	-0-	4317	2	10	9	N	9	22	1			173
09	4650	X	3254	-0-	-1396	-0-	3242	2	12	9	N	11					184
*10	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4758	2	33	9	N	30					214

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
05	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	1333	2	8	9	N	7					107
06	2100	N	1191	-0-	-909	-0-	1180	2	11	9	N	10					117
07	1178	N	117	-0-	-1061	-0-	114	2	3	9	N	3					120
08	1333	N	241	-0-	-1092	-0-	227	2	14	9	N	13	7	1			126
09	1200	N	259	-0-	-941	-0-	251	2	8	9	N	7					133
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	116	2	15	9	N	14					147

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
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	39	2	2	9	N	2					66
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					66
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	22	2	2	9	N	2					68
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	N	2					70
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	N	1					71
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					71

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2103	2	19	9	N	17					225
06	1590	N	1233	-0-	-357	-0-	1216	2	17	9	N	15					240
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1809	2	22	9	N	20					260
08	2108	N	1775	-0-	-333	-0-	1729	2	46	9	N	42	176	1			126
09	1230	N	1110	-0-	-120	-0-	1071	2	39	9	N	35					161
*10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2107	2	61	9	N	55					216

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

05	4185	X	3309	-0-	-876	-0-	3167	2	142	9	N	129	154	1			67
06	4200	X	4101	-0-	-99	-0-	4032	2	69	9	N	63					130
07	4340	X	3569	-0-	-771	-0-	3511	2	58	9	N	53					183
08	4340	X	2736	-0-	-1604	-0-	2694	2	42	9	N	38	26	1			195
09	4110	X	1926	-0-	-2184	-0-	1884	2	42	9	N	38	188	1			45
*10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4277	2	73	9	N	66					111

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5435	2	22	9	N	20	187	1			110
06	4200	X	3910	-0-	-290	-0-	3888	2	22	9	N	20					130
07	4774	X	2737	-0-	-2037	-0-	2720	2	17	9	N	15					145
08	4991	X	2921	-0-	-2070	-0-	2904	2	17	9	N	15					160
09	4830	X	2152	-0-	-2678	-0-	2135	2	17	9	N	15					175
10	4991	X	3935	-0-	-1056	-0-	3909	2	26	9	N	24					199

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

05	3999	X	3309	-0-	-690	-0-	3160	2	149	9	N	135					248
06	3870	X	3210	-0-	-660	-0-	3023	2	187	9	N	170	188	1			230
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	3916	2	169	9	N	154	186	1			198
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3360	2	177	9	N	161	186	1			173
09	3210	X	2627	-0-	-583	-0-	2531	2	96	9	N	87					260
*10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4153	2	235	9	N	214	182	1			292

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	165	2	57	9	N	52	186	1			73
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	131	2	39	9	N	35					108
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	120	2	33	9	N	30					138
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	143	2	59	9	N	54					192
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	79	2	23	9	N	21					213
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	168	2	39	9	N	35	181	1			67

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

05	4340	X	3334	-0-	-1006	-0-	3225	2	109	9	N	99					222
06	4200	X	3235	-0-	-965	-0-	3144	2	91	9	N	83	187	1			118
07	4340	X	3200	-0-	-1140	-0-	3121	2	79	9	N	72					190
08	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4474	2	140	9	N	127	180	1			137
09	3600	X	1361	-0-	-2239	-0-	1350	2	11	9	N	10					147
*10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3773	2	119	9	N	108					255

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1916	2	11	9	N	10					87
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2014	2	7	9	N	6					93
07	1984	N	1664	-0-	-320	-0-	1657	2	7	9	N	6					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					99

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					33

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
10	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
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1			Y	-0-					12
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			Y	-0-					12
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			Y	-0-					12
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			Y	-0-					12
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-					12
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF. 10688 - 10942

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			93
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	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
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	231	2	15	9	N	14					125
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	169	2	11	9	N	10					135
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	202	2	12	9	N	11					146
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	194	2	11	9	N	10					156
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	129	2	9	9	N	8					164
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					164

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
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					44
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					44
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					44
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					44
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					44
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					45
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					45
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					45
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					45
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					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
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	9	N	1					76
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					77
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					77
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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

	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
05	1767	N	993	-0-	-774	-0-	986	2	7	9	N	6					95
06	1740	N	305	-0-	-1435	-0-	299	2	6	9	N	5					100
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1956	2	35	9	N	32					132
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1510	2	24	9	N	22					154
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1733	2	17	9	N	15					169
10	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	1766	2	9	9	N	8					177

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

	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
05	1829	N	1440	-0-	-389	-0-	1407	2	33	9	N	30					132
06	1770	N	802	-0-	-968	-0-	788	2	14	9	N	13					145
07	1426	N	60	-0-	-1366	-0-	60	2			N	-0-					145
08	1426	N	475	-0-	-951	-0-	462	2	13	9	N	12					157
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1385	2	22	9	N	20					177
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1350	2	28	9	N	25					202

KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

	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
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	605	2	58	9	N	53	177	1			115
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	747	2	44	9	N	40					155
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	817	2	46	9	N	42					197
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	980	2	46	9	N	42					239
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	821	2	91	9	N	83	177	1			145
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	719	2	35	9	N	32					177

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	9	5	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

	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
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	197 18	1 9	2331	2	N	16					119
06	1260	N	620	-0-	-640	-0-	20 3	1 9	597	2	N	3					122
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					122
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					122
09	630	N	196	-0-	-434	-0-	39	1	157	2	N	-0-					122
*10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	116	1	615	2	N	-0-					122

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	83	1	785	3	N	5					122
							6	9									
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	66	1	598	3	N	6	96	1			32
							7	9									
07	1333	N	758	-0-	-575	-0-	58	1	689	3	N	10					42
							11	9									
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	104	1	1229	3	N	3					45
							3	9									
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	109	1	1233	3	N	17					62
							19	9									
*10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	86	1	909	3	N	33					95
							36	9									

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
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	56	1	537	3	N	43					150
							47	9									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	55	1	501	3	N	37	129	1			58
							41	9									
07	806	N	586	-0-	-220	-0-	42	1	499	3	N	41					99
							45	9									
08	651	N	559	-0-	-92	-0-	41	1	487	3	N	28					127
							31	9									
09	600	N	522	-0-	-78	-0-	40	1	454	3	N	25	75	1			77
							28	9									
10	589	N	529	-0-	-60	-0-	42	1	445	3	N	38					115
							42	9									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	DLQ G-10		46	-0-	46	141	46	2			Y	-0-					-0-
06	203	N	62	-0-	-141	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	323	-0-	-18	-0-	54	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	27	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	177	-0-	-133	-0-	23	1	154	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	169	-0-	-71	-0-	22	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	722					Y	11	56	1			5
06	722	N	-0-	-0-	-722	-0-					Y	-0-					5
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1950	R	1950	-0-	-0-	-0-	31	1	1917	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2035	R	2035	-0-	-0-	-0-	295	1	1464	2	Y	251	196	1			56
							276	9									
07	2775	R	2775	-0-	-0-	-0-	328	1	2060	2	Y	352	341	1			67
							387	9									
08	2198	R	2198	-0-	-0-	-0-	336	1	1624	2	Y	216	220	1			63
							238	9									
09	2040	#	1896	-0-	-144	-0-	336	1	1560	2	Y	-0-	50	1			13
10	2790	#	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					43
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					43
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					43
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	576	3	3	9	N	3					46
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	168	3	37	9	N	34					80
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	259	3	266	9	N	242	169	1			153

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					120
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	3	2	9	N	2	2	8			120
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					120
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1159	3	14	9	N	13					133
*09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1467	3	30	9	N	27					160
*10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					160

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	31	1	2015	2	N	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	27	1	1658	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1487	-0-	-435	-0-	31	1	1456	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	745	-0-	-1301	-0-	31	1	714	2	N	-0-					-0-
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	29	1	2502	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-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

05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	904	2	7	9	N	6					188
06	1080	N	832	-0-	-248	-0-	803	2	29	9	N	26	184	1			30
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	876	2	11	9	N	10					40
08	899	N	316	-0-	-583	-0-	313	2	3	9	N	3					43
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	856	2	2	9	N	2					45
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					45

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

05	3100	N	6591	-0-	3491	5563	6591	2			N	-0-					35
06	3000	N	6698	-0-	3698	9261	6698	2			N	-0-					35
07	16918	X	7657	-0-	-9261	-0-	7592	2	65	9	N	59					94
*08	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7453	2	118	9	N	107	174	1			27
*09	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5705	2	1	9	N	1					28
*10	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6720	2	8	9	N	7					35

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	548 1 182 9		2095	2	N	165	316	1			47
06	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	569 1 172 9		2067	2	N	156					203
07	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	603 1 197 9		2205	2	N	179	171	1	1	8	210
08	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	656 1 169 9		2193	2	N	154	174	1			190
09	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	605 1 157 9		2237	2	N	143	161	1			172
*10	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	688 1 160 9		2097	2	N	145	177	1			140

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	868	N	865	-0-	-3	-0-	174	1	681	2	Y	9					20
							10	9									
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	312	1	1128	2	Y	6	22	1			4
							7	9									
07	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	258	1	950	2	Y	7					11
							8	9									
08	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	260	1	869	2	Y	8					19
							9	9									
09	1410	X	1321	-0-	-89	-0-	279	1	1030	2	Y	11	26	1			4
							12	9									
10	1488	X	266	-0-	-1222	-0-	53	1	176	2	Y	34	28	1			10
							37	9									

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	326	1	1247	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
06	1740	N	1206	-0-	-534	-0-	259	1	940	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
07	1953	N	1617	-0-	-336	-0-	342	1	1268	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
08	1550	N	898	-0-	-652	-0-	207	1	687	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	462	1	1719	2	Y	78	6	1			77
							86	9									
*10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	515	1	1572	2	Y	81	85	1			73
							89	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2374	-0-	-478	-0-	490	1	1874	2	Y	9					22
							10	9									
06	2760	X	2414	-0-	-346	-0-	521	1	1886	2	Y	6	24	1			4
							7	9									
07	2604	N	2467	-0-	-137	-0-	524	1	1935	2	Y	7					11
							8	9									
08	3100	N	3886	-0-	786	786	888	1	2989	2	Y	8					19
							9	9									
09	3000	N	3175	-0-	175	961	668	1	2495	2	Y	11	26	1			4
							12	9									
*10	3100	N	2324	-0-	-776	185	566	1	1721	2	Y	34	28	1			10
							37	9									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	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

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
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	333	1	1277	2	Y	9					22
							10	9									
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	374	1	1357	2	Y	6	24	1			4
							7	9									
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	382	1	1402	2	Y	7					11
							8	9									
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	404	1	1348	2	Y	8					19
							9	9									
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	386	1	1429	2	Y	11	26	1			4
							12	9									
*10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	459	1	1398	2	Y	34	28	1			10
							37	9									

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

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
05	2790	X	2362	-0-	-428	-0-	495	1	1863	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	2700	X	1862	-0-	-838	-0-	402	1	1457	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	397	1	1455	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	434	1	1449	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	421	1	1558	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	1705	N	1246	-0-	-459	-0-	299	1	946	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	651	N	382	-0-	-269	-0-	79	1	303	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	990	N	387	-0-	-603	-0-	84	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	404	-0-	-588	-0-	87	1	317	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	373	-0-	-588	-0-	86	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	393	-0-	-567	-0-	83	1	310	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	99	1	301	2	Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	700	1	2677	2	Y	7	33	1			4
							8	9									
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	698	1	2529	2	Y	-0-					4
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	753	1	2789	2	Y	-0-					4
*08	3255	X	2953	-0-	-302	-0-	683	1	2268	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
*09	3150	X	1218	-0-	-1932	-0-	257	1	960	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
10	3255	X	501	-0-	-2754	-0-	124	1	377	2	Y	-0-					4

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	351 10	1 9	1351	2	Y	9					22
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	415 7	1 9	1506	2	Y	6	24	1			4
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	402 8	1 9	1478	2	Y	7					11
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	447 9	1 9	1491	2	Y	8					19
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	418 12	1 9	1544	2	Y	11	26	1			4
*10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	535 37	1 9	1637	2	Y	34	28	1			10

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2205	-0-	-492	-0-	454	1	1751	2	Y	-0-					57
06	2550	X	478	-0-	-2072	-0-	100	1	378	2	Y	-0-					57
07	2294	N	2019	-0-	-275	-0-	440	1	1579	2	Y	-0-					57
08	2170	N	1307	-0-	-863	-0-	295	1	1012	2	Y	-0-					57
*09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	312 1	1 9	1152	2	Y	1	1	8			57
10	2015	N	1196	-0-	-819	-0-	291	1	905	2	Y	-0-					57

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	14	-0-	-110	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					13
06	120	X	71	-0-	-49	-0-	15	1	56	2	Y	-0-					13
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					13
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					13
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					19
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

05	744	N	351	-0-	-393	-0-	67	1	284	2	Y	-0-					60
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	140	1	541	2	Y	-0-					60
07	744	X	666	-0-	-78	-0-	136	1	530	2	Y	-0-					60
08	620	X	510	-0-	-110	-0-	109	1	401	2	Y	-0-					60
09	999	X	999	-0-	-0-	-0-	190	1	809	2	Y	-0-					60
10	713	X	386	-0-	-327	-0-	91	1	295	2	Y	-0-					60

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

05	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	221	1	846	2	Y	9					22
							10	9									
06	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	219	1	790	2	Y	6	24	1			4
							7	9									
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	240	1	882	2	Y	7					11
							8	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	247	1	823	2	Y	8					19
							9	9									
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	239	1	880	2	Y	11	26	1			4
							12	9									
*10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	282	1	870	2	Y	34	28	1			10
							37	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

05	1953	N	1537	-0-	-416	-0-	316	1	1213	2	Y	7	33	1			4
							8	9									
06	1590	N	1421	-0-	-169	-0-	307	1	1114	2	Y	-0-					4
07	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	311	1	1139	2	Y	-0-					4
*08	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	335	1	1119	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
*09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	332	1	1229	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
*10	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	724	1	2205	2	Y	-0-					4

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	3100	N	3657	-0-	557	838	756	1	2891	2	Y	9					22
							10	9									
06	4035	X	3197	-0-	-838	-0-	691	1	2499	2	Y	6	24	1			4
							7	9									
07	3193	X	2780	-0-	-413	-0-	595	1	2177	2	Y	7					11
							8	9									
08	3596	X	2279	-0-	-1317	-0-	524	1	1746	2	Y	8					19
							9	9									
09	3480	X	1928	-0-	-1552	-0-	408	1	1508	2	Y	11	26	1			4
							12	9									
10	3658	X	2311	-0-	-1347	-0-	558	1	1716	2	Y	34	28	1			10
							37	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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 #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 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
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	16	1	1058	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	80	1	1033	2	Y	198	155	1			44
							218	9									
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	92	1	1245	2	Y	101	121	1			24
							111	9									
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	83	1	988	2	Y	160	143	1			41
							176	9									
09	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	92	1	1188	2	Y	-0-	33	1			8
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					8

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	14	1	2453	2	Y	107	222	1			82
							118	9									
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	141	1	2692	2	Y	295	290	1			87
							325	9									
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	159	1	2999	2	Y	353	330	1			110
							388	9									
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	161	1	2770	2	Y	283	335	1			58
							311	9									
09	3150	X	2838	-0-	-312	-0-	138	1	2500	2	Y	182	178	1			62
							200	9									
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					62

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	118	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	157	N	104	-0-	-53	-0-	18	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

05	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	15	1	2142	2	Y	-0-					-0-
06	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	117	1	1823	2	Y	-0-					-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	125	1	1945	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	119	1	1678	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	994	-0-	-956	-0-	76	1	918	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-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 #: 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
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	5	1	1241	2	Y	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	63	1	1280	2	Y	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	65	1	1313	2	Y	-0-					-0-
08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	143	1	2662	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	7226	-0-	4226	4226	361	1	6865	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	2862					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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	8	1			2
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	8	8	1			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	40	1			10
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		268	-0-	268	268	47	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	14B DENY		157	-0-	157	425	40	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		86	-0-	86	511	38	1	48	2	Y	-0-					-0-
*09	511	X	-0-	-0-	-511	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	176	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	26	1	173	2	Y	-0-					-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

05	1953	X	1481	-0-	-472	-0-	457	1	1024	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	1667	-0-	-223	-0-	566	1	1033	2	Y	62					62
							68	9									
07	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	683	1	1267	2	Y	69	83	1			48
							76	9									
08	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	611	1	999	2	Y	29					77
							32	9									
09	1680	X	1527	-0-	-153	-0-	617	1	873	2	Y	34	79	1			32
							37	9									
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					32

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

05	2232	X	643	-0-	-1589	-0-	195	1	445	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	1620	X	865	-0-	-755	-0-	64	1	801	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1736	X	1086	-0-	-650	-0-	81	1	1005	2	Y	-0-					-0-
08	1736	X	505	-0-	-1231	-0-	66	1	439	2	Y	-0-					-0-
09	1680	X	996	-0-	-684	-0-	92	1	904	2	Y	-0-					-0-
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

05	2046	X	932	-0-	-1114	-0-	31	1	901	2	Y	-0-					-0-
06	990	X	945	-0-	-45	-0-	285	1	654	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	394	1	1812	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	384	1	2010	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	374	1	1376	2	Y	22	18	1			5
							24	9									
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					5

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	458	1	1026	2	Y	-0-					-0-
06	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	393	1	816	2	Y	-0-					-0-
07	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	418	1	842	2	Y	-0-					-0-
08	1488	X	1092	-0-	-396	-0-	406	1	686	2	Y	-0-					-0-
09	1440	X	896	-0-	-544	-0-	397	1	499	2	Y	-0-					-0-
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-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
05	403	X	244	-0-	-159	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	191	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-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
05	2170	X	1898	-0-	-272	-0-	582	1	1316	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2015	-0-	-865	-0-	586	1	1411	2	Y	16					16
							18	9									
07	3162	X	2393	-0-	-769	-0-	703	1	1669	2	Y	19	22	1			13
							21	9									
08	3162	X	1224	-0-	-1938	-0-	544	1	671	2	Y	8					21
							9	9									
09	3060	X	1807	-0-	-1253	-0-	640	1	1158	2	Y	8	21	1			8
							9	9									
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					8

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206197 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7543 - 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
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-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
05	155	X	50	-0-	-105	-0-	16	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	120	X	68	-0-	-52	-0-	32	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	97	X	97	-0-	-0-	-0-	34	1	63	2	Y	-0-					-0-
08	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	171	1	1638	2	Y	-0-					-0-
*09	278	X	278	-0-	-0-	-0-	42	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-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
05	1581	X	813	-0-	-768	-0-	31	1	782	2	Y	-0-					-0-
06	1530	X	1009	-0-	-521	-0-	157	1	848	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	527	1	1475	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	549	1	2235	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	541	1	1023	2	Y	18	15	1			4
							20	9									
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	31	1	1584	2	Y	15	17	1			6
							17	9									
06	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	379	1	1416	2	Y	-0-	5	1			1
07	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	429	1	1525	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1519	X	1063	-0-	-456	-0-	366	1	697	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	861	-0-	-939	-0-	332	1	529	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	31	1	3854	2	Y	20	23	1			8
							22	9									
06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	304	1	2076	2	Y	63	55	1			16
							69	9									
07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	334	1	2354	2	Y	92	90	1			18
							101	9									
08	3627	X	2613	-0-	-1014	-0-	341	1	2198	2	Y	67	66	1			19
							74	9									
09	3510	X	2488	-0-	-1022	-0-	321	1	2167	2	Y	-0-	15	1			4
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	31	1	1268	2	Y	-0-					-0-
06	1200	X	1180	-0-	-20	-0-	254	1	926	2	Y	-0-					-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	330	1	867	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	340	1	728	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	332	1	829	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-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. 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
05	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	31	1	1121	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	363	1	914	2	Y	-0-					-0-
07	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	382	1	1040	2	Y	-0-					-0-
08	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	397	1	1345	2	Y	-0-					-0-
09	1290	X	1239	-0-	-51	-0-	403	1	836	2	Y	-0-					-0-
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-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
05	5115	X	1559	-0-	-3556	-0-	31	1	1528	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	2578	-0-	-2372	-0-	348	1	2227	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	4836	X	1601	-0-	-3235	-0-	364	1	1236	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	4836	X	1507	-0-	-3329	-0-	340	1	1166	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4680	X	1598	-0-	-3082	-0-	337	1	1248	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	31	1	2337	2	Y	-0-					-0-
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	473	1	2027	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	2232	X	2103	-0-	-129	-0-	439	1	1660	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	521	1	2114	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	507	1	2116	2	Y	30	25	1			6
							33	9									
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	321	X	321	-0-	-0-	-0-	73	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	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. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

05	1271	X	1101	-0-	-170	-0-	352	1	749	2	Y	-0-					-0-
06	1230	X	1074	-0-	-156	-0-	571	1	486	2	Y	15					15
							17	9									
07	1333	X	1179	-0-	-154	-0-	684	1	495	2	Y	-0-	9	1			6
08	1333	X	795	-0-	-538	-0-	538	1	218	2	Y	35					41
							39	9									
09	1290	X	1021	-0-	-269	-0-	646	1	351	2	Y	22	45	1			18
							24	9									
10	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					18

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	112	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	399	X	399	-0-	-0-	-0-	199	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	478	-0-	-18	-0-	63	1	415	2	Y	-0-					-0-
08	496	X	251	-0-	-245	-0-	59	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	480	X	312	-0-	-168	-0-	55	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-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

05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	161	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	469	X	469	-0-	-0-	-0-	262	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	620	X	273	-0-	-347	-0-	49	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	496	X	99	-0-	-397	-0-	40	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	480	X	109	-0-	-371	-0-	37	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

05	2635	X	2285	-0-	-350	-0-	31	1	2097	2	Y	143	164	1			58
							157	9									
06	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	395	1	1932	2	Y	2	47	1			13
							2	9									
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	482	1	2458	2	Y	8	18	1			3
							9	9									
08	2139	X	1306	-0-	-833	-0-	436	1	862	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
*09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	503	1	2592	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-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. 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
05	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	31 110	1 9	1699	2	Y	100	115	1			40
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	585 6	1 9	3340	2	Y	5	35	1			10
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	617 3	1 9	2929	2	Y	3	11	1			2
08	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	565 3	1 9	1489	2	Y	3	4	1			1
09	3930	X	2035	-0-	-1895	-0-	554 25	1 9	1456	2	Y	23	19	1			5
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2573	X	1163	-0-	-1410	-0-	31 4	1 9	1128	2	Y	4	5	1			2
06	2490	X	1110	-0-	-1380	-0-	373 2	1 9	735	2	Y	2	3	1			1
07	961	X	680	-0-	-281	-0-	197 1	1 9	482	2	Y	1	2	1			-0-
08	1085	X	147	-0-	-938	-0-	67	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	1110	X	81	-0-	-1029	-0-	61	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-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
05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	31	1	4119	2	Y	73	84	1			29
							80	9									
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	382	1	3159	2	Y	4	26	1			7
							4	9									
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	429	1	3526	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
08	3937	X	3442	-0-	-495	-0-	434	1	3006	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	3810	X	3507	-0-	-303	-0-	430	1	3059	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
10	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
05	1023	X	983	-0-	-40	-0-	31	1	952	2	Y	-0-					-0-
06	1380	X	963	-0-	-417	-0-	282	1	681	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	776	-0-	-712	-0-	264	1	512	2	Y	-0-					-0-
08	1488	X	854	-0-	-634	-0-	284	1	570	2	Y	-0-					-0-
09	1440	X	776	-0-	-664	-0-	281	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-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
05	4960	X	3319	-0-	-1641	-0-	16	1	3303	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	3392	-0-	-1408	-0-	184	1	3208	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3297	-0-	-51	-0-	183	1	3114	2	Y	-0-					-0-
08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	288	1	4873	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2842	-0-	-548	-0-	168	1	2674	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-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
05	1116	X	619	-0-	-497	-0-	31	1	542	2	Y	42	48	1			17
							46	9									
06	1050	X	600	-0-	-450	-0-	192	1	408	2	Y	-0-	13	1			4
07	652	X	652	-0-	-0-	-0-	242	1	410	2	Y	-0-	3	1			1
08	646	X	646	-0-	-0-	-0-	243	1	403	2	Y	-0-					1
*09	629	X	629	-0-	-0-	-0-	230	1	399	2	Y	-0-					1
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	968	X	968	-0-	-0-	-0-	293	1	675	2	Y	-0-					-0-
06	944	X	944	-0-	-0-	-0-	677	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	930	X	797	-0-	-133	-0-	537	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	961	X	784	-0-	-177	-0-	611	1	173	2	Y	-0-					-0-
*09	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	733	1	306	2	Y	-0-					-0-
10	961	X	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 #: 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
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	31	1	3587	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	3000	X	2910	-0-	-90	-0-	531	1	2376	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	3224	X	3179	-0-	-45	-0-	588	1	2588	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	3348	X	3005	-0-	-343	-0-	610	1	2393	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3240	X	3086	-0-	-154	-0-	601	1	2468	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					3

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	31	1	975	2	Y	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	113	1	1088	2	Y	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	111	1	1000	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	678	-0-	-252	-0-	93	1	585	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	994	-0-	-206	-0-	106	1	888	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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
05	3131	X	2783	-0-	-348	-0-	922	1	1829	2	Y	29	52	1			30
							32	9									
06	3030	X	2844	-0-	-186	-0-	828	1	1970	2	Y	42					72
							46	9									
07	3131	X	2976	-0-	-155	-0-	884	1	2048	2	Y	40	66	1			46
							44	9									
08	3038	X	2201	-0-	-837	-0-	827	1	1327	2	Y	43	75	1			14
							47	9									
09	2940	X	2275	-0-	-665	-0-	893	1	1341	2	Y	37					51
							41	9									
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					51

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	2227	-0-	-4221	-0-	31	1	2196	2	Y	-0-					-0-
06	6240	X	2000	-0-	-4240	-0-	315	1	1681	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	8928	X	2517	-0-	-6411	-0-	369	1	2148	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	8928	X	3155	-0-	-5773	-0-	417	1	2738	2	Y	-0-					-0-
09	8640	X	2223	-0-	-6417	-0-	369	1	1854	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3613	-0-	-417	-0-	1208	1	2405	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3364	-0-	-536	-0-	744	1	2620	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3719	-0-	-373	-0-	764	1	2955	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	2580	-0-	-1512	-0-	711	1	1869	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3043	-0-	-917	-0-	781	1	2262	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-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
05	2046	X	841	-0-	-1205	-0-	254	1	578	2	Y	8					12
							9	9									
06	1980	X	1589	-0-	-391	-0-	443	1	1122	2	Y	22					34
							24	9									
07	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	692	1	1592	2	Y	39					73
							43	9									
08	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	736	1	1456	2	Y	5					78
							6	9									
*09	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	872	1	1475	2	Y	-0-					78
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					78

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
05	7378	X	3453	-0-	-3925	-0-	1014	1	2424	2	Y	14					21
							15	9									
06	7140	X	3667	-0-	-3473	-0-	863	1	2802	2	Y	2					23
							2	9									
07	7378	X	3646	-0-	-3732	-0-	944	1	2701	2	Y	1					24
							1	9									
08	6324	X	880	-0-	-5444	-0-	686	1	194	2	Y	-0-					24
09	6120	X	681	-0-	-5439	-0-	531	1	147	2	Y	3					27
							3	9									
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	10199	X	1298	-0-	-8901	-0-	384	1	878	2	Y	33	35	1			11
							36	9									
06	5850	X	50	-0-	-5800	-0-	4	1	46	2	Y	-0-	10	1			1
07	2573	X	61	-0-	-2512	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					1
08	2573	X	4	-0-	-2569	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	2490	X	48	-0-	-2442	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					1
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	847	1	1855	2	Y	-0-					-0-
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	206	1	2293	2	Y	-0-					-0-
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	208	1	2284	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	1239	-0-	-1458	-0-	183	1	1056	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	1540	-0-	-1070	-0-	193	1	1347	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-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
05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	188	1	385	2	Y	-0-					-0-
06	480	X	340	-0-	-140	-0-	192	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	78	-0-	-418	-0-	35	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-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 #: 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	4091	2	Y	3	4	1			1
06	4170	X	3978	-0-	-192	-0-	387 8	1 9	3583	2	Y	7	6	1			2
07	4464	X	4394	-0-	-70	-0-	500 6	1 9	3888	2	Y	5	6	1			1
08	4464	X	4413	-0-	-51	-0-	517 4	1 9	3892	2	Y	4	4	1			1
09	4320	X	4178	-0-	-142	-0-	508 34	1 9	3636	2	Y	31	26	1			6
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					6

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	156	X	156	-0-	-0-	-0-	36	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	186	X	182	-0-	-4	-0-	38	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	186	X	177	-0-	-9	-0-	39	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	180	X	107	-0-	-73	-0-	34	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	13	16	1			9
06	2190	X	2142	-0-	-48	-0-	309 2	1 9	1831	2	Y	2	8	1			3
07	2356	X	2253	-0-	-103	-0-	332 10	1 9	1911	2	Y	9	8	1			4
08	2356	X	1854	-0-	-502	-0-	323 4	1 9	1527	2	Y	4	4	1			4
09	2280	X	1812	-0-	-468	-0-	315 4	1 9	1493	2	Y	4	4	1			4
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					4

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 #: 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
05	1488	X	1291	-0-	-197	-0-	21	1	1253	2	Y	15	18	1			10
							17	9									
06	1980	X	968	-0-	-1012	-0-	373	1	595	2	Y	-0-	7	1			3
07	2108	X	1258	-0-	-850	-0-	428	1	830	2	Y	-0-	2	1			1
08	2108	X	1803	-0-	-305	-0-	426	1	1377	2	Y	-0-					1
09	2040	X	637	-0-	-1403	-0-	404	1	232	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2635	X	2316	-0-	-319	-0-	31	1	2285	2	Y	-0-					-0-
06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	493	1	4369	2	Y	-0-					-0-
07	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	560	1	5994	2	Y	-0-					-0-
08	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	544	1	4981	2	Y	-0-					-0-
*09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	522	1	4764	2	Y	-0-					-0-
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	652	-0-	-2200	-0-	3	1	616	2	Y	30	37	1			21
							33	9									
06	1770	X	633	-0-	-1137	-0-	28	1	573	2	Y	29	37	1			13
							32	9									
07	853	X	853	-0-	-0-	-0-	39	1	790	2	Y	22	23	1			12
							24	9									
08	730	X	730	-0-	-0-	-0-	36	1	670	2	Y	22	18	1			16
							24	9									
*09	745	X	745	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	Y	22	19	1			19
							24	9									
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	31	1	1397	2	Y	-0-					-0-
06	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	397	1	899	2	Y	-0-					-0-
07	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	455	1	1594	2	Y	-0-					-0-
08	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	442	1	982	2	Y	-0-					-0-
*09	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	466	1	1448	2	Y	-0-					-0-
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	2781	-0-	-1745	-0-	31	1	2750	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	2609	-0-	-1021	-0-	469	1	2131	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
07	3038	X	2671	-0-	-367	-0-	540	1	2125	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	636	1	3376	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	758	1	5709	2	Y	34	28	1			7
							37	9									
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					7

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 #: 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
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	304	N	297	-0-	-7	-0-	43	1	254	2	Y	-0-	2	1			1
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	42	1	226	2	Y	-0-					1
08	279	N	160	-0-	-119	-0-	38	1	122	2	Y	-0-					1
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
05	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	31	1	1313	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	318	1	961	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	314	1	770	2	Y	-0-					-0-
08	1240	X	906	-0-	-334	-0-	311	1	595	2	Y	-0-					-0-
09	1290	X	963	-0-	-327	-0-	312	1	651	2	Y	-0-					-0-
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	31	1	2122	2	Y	-0-					-0-
06	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	500	1	1766	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	564	1	1688	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2015	X	1843	-0-	-172	-0-	502	1	1339	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2280	X	1979	-0-	-301	-0-	504	1	1455	2	Y	18	15	1			4
							20	9									
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	3007	X	2550	-0-	-457	-0-	11	1	2536	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	3480	X	2312	-0-	-1168	-0-	350	1	1930	2	Y	29	23	1			8
							32	9									
07	3720	X	2253	-0-	-1467	-0-	394	1	1839	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
08	3720	X	2907	-0-	-813	-0-	424	1	2470	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
09	3600	X	2103	-0-	-1497	-0-	395	1	1693	2	Y	14	12	1			12
							15	9									
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	2759	X	1474	-0-	-1285	-0-	31	1	1443	2	Y	-0-					-0-
06	1680	X	1499	-0-	-181	-0-	425	1	1074	2	Y	-0-					-0-
07	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	464	1	1473	2	Y	-0-					-0-
08	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	477	1	1933	2	Y	-0-					-0-
*09	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	476	1	1764	2	Y	-0-					-0-
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-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 #: 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
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	31	1	2446	2	Y	59	67	1			24
							65	9									
06	2610	X	2512	-0-	-98	-0-	457	1	2055	2	Y	-0-	18	1			6
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	512	1	2359	2	Y	-0-	4	1			2
08	2821	X	2505	-0-	-316	-0-	525	1	1980	2	Y	-0-	1	1			1
09	2790	X	803	-0-	-1987	-0-	435	1	368	2	Y	-0-					1
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	31	1	2204	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	364	1	1631	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	453	1	2676	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	452	1	2279	2	Y	-0-					-0-
*09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	443	1	2551	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	27	1	2669	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
06	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	236	1	2087	2	Y	29	25	1			8
							32	9									
07	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	267	1	1969	2	Y	53	40	1			21
							58	9									
08	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	264	1	2181	2	Y	85	56	1			50
							94	9									
*09	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	256	1	2211	2	Y	72	62	1			60
							79	9									
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					60

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
05	589	X	564	-0-	-25	-0-	31	1	445	2	Y	80	92	1			32
							88	9									
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	25	1			7
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	6	1			1
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-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
05	2356	X	2103	-0-	-253	-0-	31	1	2043	2	Y	26	130	1			12
							29	9									
06	2280	X	2276	-0-	-4	-0-	423	1	1743	2	Y	100					112
							110	9									
07	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	516	1	1559	2	Y	94					206
							103	9									
08	1953	X	1920	-0-	-33	-0-	465	1	1408	2	Y	43	182	1			67
							47	9									
09	2280	X	1787	-0-	-493	-0-	435	1	1296	2	Y	51					118
							56	9									
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					118

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	65	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1395	X	1217	-0-	-178	-0-	16	1	1195	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	236	1	1255	2	Y	17	15	1			4
							19	9									
07	1426	X	311	-0-	-1115	-0-	179	1	119	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
08	1426	X	227	-0-	-1199	-0-	187	1	30	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
09	1500	X	712	-0-	-788	-0-	60	1	568	2	Y	76	63	1			16
							84	9									
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					16

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

05	2728	X	1671	-0-	-1057	-0-	16	1	1655	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1469	-0-	-571	-0-	340	1	1129	2	Y	-0-					-0-
07	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	383	1	1294	2	Y	-0-					-0-
08	1550	X	1451	-0-	-99	-0-	386	1	1065	2	Y	-0-					-0-
09	1500	X	1281	-0-	-219	-0-	372	1	909	2	Y	-0-					-0-
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-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

05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	31	1	3001	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	384	1	2882	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	435	1	3431	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	445	1	3723	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	443	1	3309	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-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

05	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	31	1	2248	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	2130	X	2095	-0-	-35	-0-	403	1	1692	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	472	1	2078	2	Y	-0-					-0-
08	2201	X	2085	-0-	-116	-0-	471	1	1614	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	2086	-0-	-44	-0-	458	1	1628	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-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 #: 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
05	3131	X	2384	-0-	-747	-0-	31	1	2351	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2280	X	2202	-0-	-78	-0-	278	1	1924	2	Y	-0-					1
07	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	334	1	2232	2	Y	-0-					1
08	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	334	1	2013	2	Y	-0-					1
*09	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	345	1	2392	2	Y	-0-					1
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	31	1	3389	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	395	1	2746	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	454	1	2995	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	432	1	2836	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	410	1	2765	2	Y	29	24	1			6
							32	9									
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	31	1	2959	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	488	1	2634	2	Y	-0-	3	1			1
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	534	1	2763	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	505	1	2757	2	Y	-0-					-0-
*09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	540	1	2886	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2247	-0-	-171	-0-	16	1	2229	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2340	X	2332	-0-	-8	-0-	452	1	1878	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	486	1	1950	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	473	1	2316	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2340	X	1695	-0-	-645	-0-	450	1	1236	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1470	-0-	-731	-0-	16	1	1448	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	369	1	2130	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	502	1	2954	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	500	1	2347	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	2520	X	2359	-0-	-161	-0-	454	1	1840	2	Y	59	49	1			12
							65	9									
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					12

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	3	3	1			1
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
09	810	X	71	-0-	-739	-0-	61	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	31	1	2087	2	Y	-0-					-0-
06	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	433	1	1649	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
07	2976	X	1246	-0-	-1730	-0-	398	1	837	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
08	2976	X	1692	-0-	-1284	-0-	422	1	1262	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	2880	X	1945	-0-	-935	-0-	441	1	1434	2	Y	64	53	1			13
							70	9									
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	23	1	1862	2	Y	16	20	1			11
							18	9									
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	241	1	1455	2	Y	48	44	1			15
							53	9									
07	1519	X	1033	-0-	-486	-0-	231	1	719	2	Y	75	59	1			31
							83	9									
08	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	298	1	1902	2	Y	69	53	1			47
							76	9									
09	1740	X	1219	-0-	-521	-0-	239	1	906	2	Y	67	58	1			56
							74	9									
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					56

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
05	496	X	248	-0-	-248	-0-	31	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	1080	X	387	-0-	-693	-0-	216	1	169	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1178	N	598	-0-	-580	-0-	87	1	509	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	74	1	217	2	Y	-0-					-0-
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	86	1	492	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2077	X	843	-0-	-1234	-0-	263 7	1 9	573	2	Y	6	7	1			2
06	2010	X	1253	-0-	-757	-0-	461	1	792	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2077	X	1113	-0-	-964	-0-	503	1	610	2	Y	-0-					-0-
08	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	483	1	684	2	Y	-0-					-0-
09	1260	X	883	-0-	-377	-0-	525	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-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
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	34	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	37	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	36	1	96	2	Y	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	36	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
05	516	N	479	-0-	-37	-0-	5 89	1 9	385	2	Y	81	89	1			26
06	451	N	427	-0-	-24	-0-	25	1	402	2	Y	-0-	19	1			7
07	465	N	411	-0-	-54	-0-	24	1	387	2	Y	-0-	6	1			1
08	465	N	325	-0-	-140	-0-	21	1	304	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	39	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	41	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	40	1	163	2	Y	-0-					-0-
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	41	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	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
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	3	1	455	2	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	280	-0-	-154	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	319	-0-	-191	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	273	X	273	-0-	-0-	-0-	240	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-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
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	126	1	585	2	N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	548	1	1187	2	Y	177	171	1			93
							195	9									
06	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	835	1	698	2	Y	-0-					93
07	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	996	1	644	2	Y	-0-	59	1			34
08	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	905	1	1214	2	Y	-0-					34
09	1860	X	1669	-0-	-191	-0-	966	1	702	2	Y	1	25	1			10
							1	9									
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	366	1	782	2	Y	-0-					-0-
06	600	X	600	-0-	-0-	-0-	391	1	203	2	Y	5					5
							6	9									
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	6	7	1			4
08	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	1342	1	9097	2	Y	3					7
							3	9									
*09	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	467	1	4720	2	Y	-0-	5	1			2
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2015	X	1242	-0-	-773	-0-	7	1	1235	2	N	-0-					-0-
06	DELQ PR		1446	-0-	1446	1446	72	1	1374	2	N	-0-					-0-
07	3062	X	1616	-0-	-1446	-0-	81	1	1535	2	N	-0-					-0-
08	2015	X	1236	-0-	-779	-0-	68	1	1168	2	N	-0-					-0-
*09	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	77	1	1393	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (YOUNG) //CONT.// 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2310	-0-	2310	9242	16	1	2294	2	Y	-0-					-0-
06	11781	X	2539	-0-	-9242	-0-	145	1	2394	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	157	1	2578	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2558	-0-	-325	-0-	158	1	2400	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	1982	-0-	-808	-0-	126	1	1856	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

05	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					23
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	92	1	341	2	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	94	1	336	2	N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	89	1	343	2	N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	87	1	340	2	N	-0-					-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	79	1	319	2	N	-0-					-0-
*10	434	N	384	-0-	-50	-0-	76	1	308	2	N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					140
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	95	2	7	9	N	6					146
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					146
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					146
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					146
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	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
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	305	2	46	9	N	42					129
06	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	2			N	-0-	49	1			80
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					80
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					80
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	360	3	18	9	N	16					96
10	527	N	139	-0-	-388	-0-	115	3	24	9	N	22					118

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
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	120	2	4	9	N	4					183
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					183
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					183
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					183
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	3	6	9	N	5					188
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	3					191

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					151
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					151
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					151
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					151
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					151
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					151

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
10	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

05	4340	X	1490	-0-	-2850	-0-	1259	2	231	9	N	210	98	0	149	1	151
06	4050	X	4022	-0-	-28	-0-	3518	2	504	9	N	458	273	0	319	1	17
07	4185	X	632	-0-	-3553	-0-	580	2	52	9	N	47					64
08	4092	X	3244	-0-	-848	-0-	3044	2	200	9	N	182	246	0			-0-
*09	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1417	2	499	9	N	454	115	0	321	1	18
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					18

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

05	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2323	-0-	-437	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2971	-0-	-5	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2819	-0-	-61	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2458	-0-	-518	-0-	2458	3			N	-0-					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2379	-0-	-351	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2679	-0-	-141	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2591	-0-	-416	-0-	2591	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2559	-0-	-76	-0-	2559	3			N	-0-					30
06	2490	N	2009	-0-	-481	-0-	2002	3	7	9	N	6					36
07	2604	N	2498	-0-	-106	-0-	2492	3	6	9	N	5					41
08	2573	N	2336	-0-	-237	-0-	2336	3			N	-0-					41
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2263	3	66	9	N	60					101
10	2511	N	2463	-0-	-48	-0-	2420	3	43	9	N	39					140

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2019 - PLUGGED 07/15/19

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
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
05	2883	X	697	-0-	-2186	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	604	-0-	-2186	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	383	-0-	-2500	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	104	-0-	-2779	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	100	-0-	-2690	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	682	X	129	-0-	-553	-0-	129	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	526	-0-	-974	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	220	-0-	-1330	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	104	-0-	-1446	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	510	N	100	-0-	-410	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

05	4061	X	649	-0-	-3412	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	275	-0-	-2515	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	236	-0-	-2244	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	540	-0-	-1351	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	535	-0-	-755	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	651	X	244	-0-	-407	-0-	244	2			N	-0-					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

05	8246	X	3943	-0-	-4303	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	1165	-0-	-6815	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	2466	-0-	-5780	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	2426	-0-	-5696	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	2341	-0-	-2579	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	900	-0-	-3037	-0-	900	2			N	-0-					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

05	4278	X	932	-0-	-3346	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	1126	-0-	-3014	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	486	-0-	-3978	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	159	-0-	-4305	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	200	-0-	-4120	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	117	-0-	-1061	-0-	117	2			N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

05	2139	X	1363	-0-	-776	-0-	1363	2			N	-0-					7
06	2070	X	1105	-0-	-965	-0-	1105	2			N	-0-					7
07	2139	X	790	-0-	-1349	-0-	790	2			N	-0-					7
08	2139	X	104	-0-	-2035	-0-	104	2			N	-0-					7
09	2070	X	278	-0-	-1792	-0-	278	2			N	-0-					7
10	1364	X	116	-0-	-1248	-0-	116	2			N	-0-					7

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
05	6262	X	951	-0-	-5311	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	824	-0-	-2656	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	670	-0-	-2647	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	131	-0-	-3186	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	122	-0-	-2518	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	961	X	106	-0-	-855	-0-	106	2			N	-0-					-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

05	4619	X	1449	-0-	-3170	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	1291	-0-	-3179	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	1822	-0-	-2797	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	171	-0-	-3735	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	243	-0-	-3507	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	114	-0-	-1715	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

05	8525	X	7287	-0-	-1238	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6984	-0-	-1206	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6964	-0-	-1499	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	4374	-0-	-4089	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	3061	-0-	-4799	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	2183	-0-	-5102	-0-	2183	2			N	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

05	1891	X	316	-0-	-1575	-0-	316	2			N	-0-					13
06	1710	X	315	-0-	-1395	-0-	315	2			N	-0-					13
07	1767	X	546	-0-	-1221	-0-	546	2			N	-0-					13
08	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					13
09	300	N	100	-0-	-200	-0-	100	2			N	-0-					13
10	558	N	106	-0-	-452	-0-	106	2			N	-0-					13

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

05	2108	N	1474	-0-	-634	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1438	-0-	-272	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1347	-0-	-327	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	104	-0-	-1384	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	167	-0-	-1213	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	106	-0-	-1227	-0-	106	2			N	-0-					-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

05	3906	X	114	-0-	-3792	-0-	114	2			N	-0-					3
06	3780	X	104	-0-	-3676	-0-	104	2			N	-0-					3
07	3906	X	366	-0-	-3540	-0-	366	2			N	-0-					3
08	3162	X	104	-0-	-3058	-0-	104	2			N	-0-					3
09	3060	X	100	-0-	-2960	-0-	100	2			N	-0-					3
10	372	X	106	-0-	-266	-0-	106	2			N	-0-					3

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

05	5115	X	701	-0-	-4414	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	594	-0-	-1986	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	384	-0-	-2282	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	109	-0-	-2557	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	100	-0-	-2360	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	713	X	106	-0-	-607	-0-	106	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
05	2945	N	2585	-0-	-360	-0-	2585	2			N	-0-					18
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					18
07	2449	N	1827	-0-	-622	-0-	1827	2			N	-0-					18
08	2573	N	1050	-0-	-1523	-0-	1050	2			N	-0-					18
09	2580	N	1373	-0-	-1207	-0-	1373	2			N	-0-					18
10	1829	N	1274	-0-	-555	-0-	1274	2			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
05	806	X	618	-0-	-188	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	806	X	518	-0-	-288	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	806	X	216	-0-	-590	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	780	X	100	-0-	-680	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	806	X	108	-0-	-698	-0-	108	2			N	-0-					-0-

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
05	1054	N	644	-0-	-410	-0-	644	2			N	-0-					5
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					5
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					5
08	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					5
09	1200	N	603	-0-	-597	-0-	603	2			N	-0-					5
10	1271	N	714	-0-	-557	-0-	714	2			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
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
08	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	106	-0-	-2002	-0-	106	2			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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	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
05	2108	N	1907	-0-	-201	-0-	97	1	1810	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	76	1	1407	2	N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	73	1	1449	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	99	1	1802	2	N	-0-					-0-
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	91	1	1612	2	N	-0-					-0-
*10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	89	1	1690	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

	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
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

	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
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
10	217	N	128	-0-	-89	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	6	1	92	2	N	-0-			-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	2	N	-0-			-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-			-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-			-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	2	N	-0-			-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	2	N	-0-			-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	89	1	1415	2	N	-0-					42
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	130	1	2081	2	N	-0-					42
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	136	1	1975	2	N	-0-					42
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	179	1	2533	2	N	-0-					42
09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	154	1	2419	2	N	-0-					42
*10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	69	1	905	2	N	-0-					42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	77	1	1229	2	N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	73	1	1167	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	82	1	1187	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	75	1	1060	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	71	1	1116	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	83	1	1101	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					40
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					40
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					40
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					40
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					40
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3658 X	3595	-0-	-63	-0-	212	1	3383	2	N	-0-					-0-
06	3630 X	3310	-0-	-320	-0-	195	1	3115	2	N	-0-					-0-
07	3751 X	3422	-0-	-329	-0-	221	1	3201	2	N	-0-					-0-
08	3751 X	3024	-0-	-727	-0-	200	1	2824	2	N	-0-					-0-
09	3480 X	2793	-0-	-687	-0-	168	1	2625	2	N	-0-					-0-
10	3596 X	2635	-0-	-961	-0-	186	1	2449	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	751	-0-	-3248	-0-	751	2			N	-0-					2
06	3180	X	117	-0-	-3063	-0-	117	2			N	-0-					2
07	4433	X	300	-0-	-4133	-0-	300	2			N	-0-					2
08	4433	X	105	-0-	-4328	-0-	105	2			N	-0-					2
09	4290	X	136	-0-	-4154	-0-	136	2			N	-0-					2
10	744	X	326	-0-	-418	-0-	326	2			N	-0-					2

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
05	7130	X	1720	-0-	-5410	-0-	1720	2			N	-0-					20
06	6900	X	1385	-0-	-5515	-0-	1385	2			N	-0-					20
07	7099	X	1569	-0-	-5530	-0-	1569	2			N	-0-					20
08	7006	X	126	-0-	-6880	-0-	126	2			N	-0-					20
09	6780	X	260	-0-	-6520	-0-	260	2			N	-0-					20
10	1705	X	342	-0-	-1363	-0-	342	2			N	-0-					20

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	900	N	811	-0-	-89	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	752	-0-	-302	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	810	N	244	-0-	-566	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	341	-0-	-775	-0-	341	2			N	-0-					-0-

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	226	-0-	-5292	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	145	-0-	-5195	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	224	-0-	-4798	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	108	-0-	-3922	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	100	-0-	-2300	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	217	X	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2930	-0-	-46	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	2139	-0-	-81	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2134	-0-	-1183	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	389	-0-	-2928	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	399	-0-	-2811	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	274	-0-	-2671	-0-	274	2			N	-0-					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2837	-0-	-387	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2240	-0-	-880	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3013	-0-	-335	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	279	-0-	-3069	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	263	-0-	-2977	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	105	-0-	-2902	-0-	105	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

05	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	1440	2			N	-0-					40
06	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	1205	2			N	-0-					40
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					40
08	1426	N	105	-0-	-1321	-0-	105	2			N	-0-					40
09	1200	N	210	-0-	-990	-0-	210	2			N	-0-					40
10	1550	N	430	-0-	-1120	-0-	430	2			N	-0-					40

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

05	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1755	-0-	-384	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	540	-0-	-1320	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	638	-0-	-682	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	133	-0-	-1634	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

05	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					10
06	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	1246	2			N	-0-					10
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					10
08	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1062	3			N	-0-					10
09	1260	N	922	-0-	-338	-0-	922	2			N	-0-					10
10	1395	N	849	-0-	-546	-0-	849	2			N	-0-					10

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3751	X	2772	-0-	-979	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2026	-0-	-1454	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2754	-0-	-1059	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	1585	-0-	-2228	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	1739	-0-	-1951	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	105	-0-	-2654	-0-	105	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
05	4371	X	625	-0-	-3746	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	299	-0-	-3871	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	524	-0-	-2979	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	324	-0-	-1505	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	325	-0-	-965	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	620	X	374	-0-	-246	-0-	374	2			N	-0-					-0-

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
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
*10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
07	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
08	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
09	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
*10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

05	6076	X	5704	-0-	-372	-0-	336	1	5368	2	N	-0-					20
06	6090	X	4889	-0-	-1201	-0-	288	1	4601	2	N	-0-					20
07	6293	X	5393	-0-	-900	-0-	341	1	4936	2	N	105					125
							116	9									
08	6293	X	4858	-0-	-1435	-0-	313	1	4423	2	N	111	184	1			52
							122	9									
09	5880	X	5749	-0-	-131	-0-	344	1	5393	2	N	11					63
							12	9									
10	5704	X	5618	-0-	-86	-0-	396	1	5219	2	N	3					66
							3	9									

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

05	6169	X	5965	-0-	-204	-0-	352	1	5613	2	N	-0-					183
06	5970	X	5714	-0-	-256	-0-	337	1	5377	2	N	-0-					183
07	6107	X	5912	-0-	-195	-0-	382	1	5530	2	N	-0-					183
08	6107	X	5366	-0-	-741	-0-	349	1	4938	2	N	72	173	1			82
							79	9									
09	5880	X	5493	-0-	-387	-0-	330	1	5163	2	N	-0-					82
10	5952	X	5665	-0-	-287	-0-	399	1	5266	2	N	-0-					82

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

05	5518	X	4940	-0-	-578	-0-	291	1	4649	2	N	-0-					12
06	4770	X	4647	-0-	-123	-0-	274	1	4373	2	N	-0-					12
07	4991	X	4651	-0-	-340	-0-	301	1	4350	2	N	-0-					12
08	4991	X	4145	-0-	-846	-0-	274	1	3871	2	N	-0-					12
09	4830	X	4521	-0-	-309	-0-	271	1	4250	2	N	-0-					12
10	4929	X	4668	-0-	-261	-0-	329	1	4339	2	N	-0-					12

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	71	1	1141	2	N	-0-					33
06	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	68	1	1081	2	N	-0-					33
07	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	75	1	1091	2	N	-0-					33
08	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	72	1	1019	2	N	-0-					33
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	75	1	1172	2	N	-0-					33
*10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	86	1	1139	2	N	-0-					33

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4762	-0-	-198	-0-	281	1	4481	2	N	-0-					70
06	4860	X	4551	-0-	-309	-0-	268	1	4283	2	N	-0-					70
07	5022	X	4418	-0-	-604	-0-	286	1	4132	2	N	-0-					70
08	5022	X	4178	-0-	-844	-0-	276	1	3902	2	N	-0-					70
09	4710	X	4324	-0-	-386	-0-	259	1	4065	2	N	-0-					70
10	4774	X	4035	-0-	-739	-0-	284	1	3751	2	N	-0-					70

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
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	70	1	1120	2	N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	71	1	1125	2	N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	70	1	1010	2	N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	61	1	867	2	N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	58	1	903	2	N	-0-					-0-
*10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	78	1	1034	2	N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	308	1	4912	2	N	78					173
							86	9									
06	4920	X	4913	-0-	-7	-0-	290	1	4623	2	N	-0-					173
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	331	1	4792	2	N	-0-					173
08	5239	X	4542	-0-	-697	-0-	299	1	4237	2	N	5	163	1			15
							6	9									
09	5070	X	4632	-0-	-438	-0-	277	1	4333	2	N	20					35
							22	9									
10	5239	X	4688	-0-	-551	-0-	330	1	4355	2	N	3					38
							3	9									

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	136	1	2166	2	N	-0-					130
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	126	1	2010	2	N	-0-					130
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	149	1	2159	2	N	-0-					130
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	127	1	1804	2	N	-0-					130
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	124	1	1943	2	N	-0-					130
*10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	152	1	2010	2	N	-0-					130

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	94	1	1499	2	N	-0-			242
06	1530	N	1495	-0-	-35	-0-	88	1	1407	2	N	-0-			242
07	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	99	1	1426	2	N	-0-			242
08	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	90	1	1268	2	N	-0-			242
09	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	86	1	1346	2	N	-0-			242
10	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	88	1	1158	2	N	-0-			242

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	2	N	-0-			-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	N	-0-			-0-
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	9	1	137	2	N	-0-			-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	2	N	-0-			-0-
09	240	N	113	-0-	-127	-0-	7	1	106	2	N	-0-			-0-
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	7	1	96	2	N	-0-			-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	5069	-0-	-1627	-0-	299	1	4770	2	N	-0-			-0-
06	5640	X	5124	-0-	-516	-0-	302	1	4822	2	N	-0-			-0-
07	5766	X	5548	-0-	-218	-0-	359	1	5189	2	N	-0-			-0-
08	5766	X	4817	-0-	-949	-0-	318	1	4499	2	N	-0-			-0-
09	5580	X	4911	-0-	-669	-0-	295	1	4616	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	4813	-0-	-736	-0-	339	1	4474	2	N	-0-			-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	252	1	4016	2	N	-0-			78
06	4110	X	4020	-0-	-90	-0-	237	1	3783	2	N	-0-			78
07	4247	X	4124	-0-	-123	-0-	267	1	3857	2	N	-0-			78
08	4247	X	3619	-0-	-628	-0-	239	1	3380	2	N	-0-			78
09	4110	X	3683	-0-	-427	-0-	221	1	3462	2	N	-0-			78
10	4247	X	3677	-0-	-570	-0-	259	1	3418	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	572	2	Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	39	1	522	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	411	-0-	-116	-0-	35	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	147	-0-	-363	-0-	14	1	133	2	Y	-0-					-0-
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	46	1	632	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

05	5270	X	4736	-0-	-534	-0-	4727	2	9	9	N	8					251
06	4800	X	4512	-0-	-288	-0-	4502	2	10	9	N	9					260
07	4960	X	4714	-0-	-246	-0-	4702	2	12	9	N	11					271
08	4805	X	4207	-0-	-598	-0-	4198	2	9	9	N	8	35	1			244
09	4590	X	3925	-0-	-665	-0-	3915	2	10	9	N	9					253
*10	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5197	2	11	9	N	10					263

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3857	2	8	9	N	7					220
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2858	2	7	9	N	6					226
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2780	2	7	9	N	6					232
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3671	2	9	9	N	8	24	1			216
09	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2444	2	12	9	N	11					227
*10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3688	2	15	9	N	14					241

DPMP ENERGY LLC 227740
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

05	775	N	171	-0-	-604	-0-	171	2			N	-0-					123
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					123
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					123
08	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					123
09	510	N	426	-0-	-84	-0-	426	2			N	-0-					123
10	434	N	257	-0-	-177	-0-	257	2			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

05	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	13208	2	3	9	N	3					48
06	10890	X	8982	-0-	-1908	-0-	8902	2	80	9	N	73	94	1			27
07	11253	X	10073	-0-	-1180	-0-	10060	2	13	9	N	12					39
08	11253	X	8441	-0-	-2812	-0-	8321	2	120	9	N	109	116	1			32
*09	12780	X	6841	-0-	-5939	-0-	6798	2	43	9	N	39					71
10	13206	X	12416	-0-	-790	-0-	12416	2			N	-0-					71

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
05	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7112	2	4	9	N	4					24
06	5850	X	4846	-0-	-1004	-0-	4793	2	53	9	N	48	51	1			21
07	6045	X	5438	-0-	-607	-0-	5417	2	21	9	N	19					40
08	6045	X	4527	-0-	-1518	-0-	4481	2	46	9	N	42	62	1			20
*09	6300	X	3678	-0-	-2622	-0-	3661	2	17	9	N	15					35
*10	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6686	2	4	9	N	4					39

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

05	10540	X	9576	-0-	-964	-0-	552	1	8941	2	Y	75	56	1			46
							83	9									
06	10200	X	9840	-0-	-360	-0-	743	1	9055	2	Y	38	73	1			11
							42	9									
07	10540	X	9651	-0-	-889	-0-	674	1	8930	2	Y	43	25	1			29
							47	9									
08	10199	X	9528	-0-	-671	-0-	805	1	8669	2	Y	49	36	1			42
							54	9									
09	9840	X	7297	-0-	-2543	-0-	693	1	6579	2	Y	23	35	1			30
							25	9									
*10	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	765	1	10524	2	Y	39	53	1			16
							43	9									

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

05	13485	X	13084	-0-	-401	-0-	751	1	12157	2	Y	160	111	1			101
							176	9									
06	13080	X	7904	-0-	-5176	-0-	595	1	7247	2	Y	56	138	1			19
							62	9									
07	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	957	1	12671	2	Y	69	42	1			46
							76	9									
08	13516	X	13089	-0-	-427	-0-	1104	1	11900	2	Y	77	56	1			67
							85	9									
09	12660	X	9023	-0-	-3637	-0-	856	1	8128	2	Y	35	54	1			48
							39	9									
10	13702	X	13516	-0-	-186	-0-	912	1	12536	2	Y	62	84	1			26
							68	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

05	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	344	1	5566	2	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4538	-0-	-352	-0-	344	1	4194	2	Y	-0-					-0-
07	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	480	1	6362	2	Y	-0-					-0-
08	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	517	1	5570	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	3704	-0-	-1186	-0-	353	1	3351	2	Y	-0-					-0-
*10	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	356	1	4897	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	786	1	12722	2	Y	70	48	1			53
							77	9									
06	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	755	1	9206	2	Y	103	129	1			27
							113	9									
07	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	756	1	10015	2	Y	202	105	1			124
							222	9									
08	8773	X	8126	-0-	-647	-0-	673	1	7257	2	Y	178	148	1			154
							196	9									
09	8490	X	4699	-0-	-3791	-0-	437	1	4148	2	Y	104	126	1			132
							114	9									
*10	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	673	1	9247	2	Y	183	240	1			75
							201	9									

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	496	1	8033	2	Y	34	25	1			26
							37	9									
06	8130	X	7401	-0-	-729	-0-	559	1	6808	2	Y	31	49	1			8
							34	9									
07	8711	X	8204	-0-	-507	-0-	573	1	7587	2	Y	40	22	1			26
							44	9									
08	8711	X	5626	-0-	-3085	-0-	473	1	5102	2	Y	46	33	1			39
							51	9									
09	8430	X	3955	-0-	-4475	-0-	375	1	3558	2	Y	20	31	1			28
							22	9									
10	8556	X	5371	-0-	-3185	-0-	361	1	4969	2	Y	37	50	1			15
							41	9									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	183	1	2965	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2928	-0-	-282	-0-	222	1	2706	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2847	-0-	-470	-0-	200	1	2647	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2834	-0-	-483	-0-	241	1	2593	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	1793	-0-	-1267	-0-	171	1	1622	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	3109	-0-	-53	-0-	211	1	2898	2	Y	-0-					-0-

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	547	2	17	9	Y	15					72
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	546	2	50	9	Y	45	76	1			41
07	589	N	476	-0-	-113	-0-	450	2	26	9	Y	24					65
08	558	N	407	-0-	-151	-0-	385	2	22	9	Y	20	80	1			5
09	600	N	278	-0-	-322	-0-	277	2	1	9	Y	1					6
10	465	N	379	-0-	-86	-0-	366	2	13	9	Y	12					18

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	169	1	2739	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	204	1	2485	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2694	-0-	-344	-0-	187	1	2483	2	Y	22	7	1			15
							24	9									
08	3038	X	2761	-0-	-277	-0-	232	1	2496	2	Y	30	20	1			25
							33	9									
09	2820	X	1532	-0-	-1288	-0-	145	1	1373	2	Y	13	21	1			17
							14	9									
*10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	219	1	3014	2	Y	24	31	1			10
							26	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
05	6696	X	4428	-0-	-2268	-0-	242 265	1 9	3921	2	Y	241	137	1			164
06	6480	X	4048	-0-	-2432	-0-	288 243	1 9	3517	2	Y	221	331	1			54
07	4619	X	3537	-0-	-1082	-0-	233 220	1 9	3084	2	Y	200	146	1			108
08	4619	X	1671	-0-	-2948	-0-	133 105	1 9	1433	2	Y	95	79	1			124
09	4470	X	3277	-0-	-1193	-0-	299 140	1 9	2838	2	Y	127	106	1			145
10	4433	X	4103	-0-	-330	-0-	260 263	1 9	3580	2	Y	239	288	1			96

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
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	77 6	1 9	68	2	N	5					28
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	65 4	1 9	35	2	N	4					32
07	341	N	273	-0-	-68	-0-	186 3	1 9	84	2	N	3					35
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	194	1	76	2	N	-0-					35
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	252	1	82	2	N	-0-					35
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	181	1	82	2	N	-0-					35

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2852	#	2253	-0-	-599	-0-	2253	2			N	-0-					167
06	3430		3380	-0-	-50	-0-	3380	2			N	-0-					167
07	3286	#	1971	-0-	-1315	-0-	1971	2			N	-0-					167
08	3286	#	2152	-0-	-1134	-0-	2152	2			N	-0-					167
09	3330		2525	-0-	-805	-0-	2525	2			N	-0-					167
10	3441		2078	-0-	-1363	-0-	2078	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
05	372	N	313	-0-	-59	-0-	26	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	29	1	316	2	Y	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	42	1	438	2	Y	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	35	1	366	2	Y	-0-					-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS (JAMES LIME) //CONT.// 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	48	1	523	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	306	-0-	-174	-0-	26	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	73	1	795	2	Y	1					1
							1	9									
08	434	N	277	-0-	-157	-0-	24	1	245	2	Y	7	1	8			7
							8	9									
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	110	1	1158	2	Y	11					18
							12	9									
*10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	59	1	617	2	Y	-0-	9	1			9

STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			7
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	193	1	2151	2	Y	-0-					7
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	49	1	524	2	Y	-0-					7
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	108	1	1109	2	Y	-0-					7
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					7
*10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	124	1	1298	2	Y	-0-					7

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	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

05	372	N	300	-0-	-72	-0-	25	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	23	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	34	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	38	1	395	2	Y	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	40	1	424	2	Y	-0-					-0-
*10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	64	1	675	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	308	1	3384	2	Y	17					17
							19	9									
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	291	1	3214	2	Y	-0-	10	1			7
07	2976	X	2729	-0-	-247	-0-	234	1	2495	2	Y	-0-					7
08	3782	X	2615	-0-	-1167	-0-	230	1	2385	2	Y	-0-					7
09	3660	X	2217	-0-	-1443	-0-	193	1	2024	2	Y	-0-					7
10	3720	X	2535	-0-	-1185	-0-	220	1	2315	2	Y	-0-					7

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					93
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					93
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					93
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					93
*09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					93
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	433	-0-	-187	-0-	432	2	1	9	N	1	1	8			162
06	720	N	355	-0-	-365	-0-	84	1	271	2	N	-0-					162
07	837	N	271	-0-	-566	-0-	271	2			N	-0-					162
08	434	N	139	-0-	-295	-0-	139	2			N	-0-					162
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					162
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					112
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	N	1					113
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					113
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					113
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					113
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					113

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					28
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					28
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					28
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					28
09	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	2			N	-0-					28
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					28

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	140	1	1681	2	Y	-0-					26
06	1620	X	1270	-0-	-350	-0-	97	1	1165	2	Y	7					33
							8	9									
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	150	1	1755	2	Y	-0-					33
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	161	1	1836	2	Y	-0-					33
*09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	140	1	1607	2	Y	-0-					33
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					33

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	114	1	1369	2	Y	-0-					24
06	1380	N	847	-0-	-533	-0-	64	1	775	2	Y	7					31
							8	9									
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	121	1	1412	2	Y	-0-					31
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	123	1	1401	2	Y	-0-					31
*09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	113	1	1303	2	Y	-0-					31
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	DLQ G-10		3501	-0-	3501	12574	270	1	3231	2	Y	-0-					26
06	16113	X	3539	-0-	-12574	-0-	271	1	3262	2	Y	5					31
							6	9									
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	294	1	3436	2	Y	4					35
							4	9									
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	305	1	3467	2	Y	3					38
							3	9									
*09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	269	1	3091	2	Y	2					40
							2	9									
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	DLQ G-10		3710	-0-	3710	13620	286	1	3424	2	Y	-0-					26
06	15596	X	1976	-0-	-13620	-0-	151	1	1819	2	Y	5					31
							6	9									
07	3534	X	3240	-0-	-294	-0-	255	1	2981	2	Y	4					35
							4	9									
08	3410	X	3050	-0-	-360	-0-	246	1	2801	2	Y	3					38
							3	9									
09	3300	X	2980	-0-	-320	-0-	238	1	2739	2	Y	3					41
							3	9									
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					41

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
05	DLQ G-10		4233	-0-	4233	15989	326	1	3907	2	Y	-0-					27
06	18523	X	2534	-0-	-15989	-0-	194	1	2334	2	Y	5					32
							6	9									
07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	363	1	4247	2	Y	4					36
							4	9									
08	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	381	1	4337	2	Y	4					40
							4	9									
*09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	342	1	3929	2	Y	2					42
							2	9									
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	140	1	1675	2	Y	-0-					51
06	1740	N	1149	-0-	-591	-0-	87	1	1045	2	Y	15					66
							17	9									
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	165	1	1928	2	Y	1					67
							1	9									
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	167	1	1898	2	Y	-0-					67
*09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	158	1	1816	2	Y	-0-					67
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					67

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	163	1	1958	2	Y	-0-					22
06	1770	N	1243	-0-	-527	-0-	95	1	1144	2	Y	4					26
							4	9									
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	174	1	2030	2	Y	3					29
							3	9									
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	170	1	1929	2	Y	2					31
							2	9									
*09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	155	1	1785	2	Y	2					33
							2	9									
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					179
06	900	N	718	-0-	-182	-0-	718	2			N	-0-					179
07	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	2			N	-0-					179
08	899	N	763	-0-	-136	-0-	763	2			N	-0-					179
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	654	2	75	9	N	68	163	1			84
10	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	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
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					8
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					8
07	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					8
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					8
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					8
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					8

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
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					12
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					12
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					12
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					12
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					12
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	348	-0-	-1357	-0-	348	3			N	-0-					36
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					36
07	1023	N	509	-0-	-514	-0-	509	3			N	-0-					36
08	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	3			N	-0-					36
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					36
*10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					36

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	214	1	1638	2	N	-0-					139
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	2	1	9	N	1	1	8			139
07	2139	N	1537	-0-	-602	-0-	121	1	1416	2	N	-0-					139
08	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	1482	2	1	9	N	1					140
09	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	168	1	1211	2	N	4					144
							4	9									
10	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	162	1	1049	2	N	-0-					144

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

05	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	1906	2			N	-0-					85
06	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	68	1	1808	2	N	1	1	8			85
							1	9									
07	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	159	1	1797	2	N	-0-					85
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	475	1	2178	2	N	-0-					85
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	586	1	1908	2	N	-0-					85
10	1953	N	1720	-0-	-233	-0-	1720	2			N	-0-					85

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					90
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	186	1	1960	2	N	1	1	8			90
							1	9									
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	316	1	1272	2	N	-0-					90
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					90
09	2160	N	878	-0-	-1282	-0-	97	1	781	2	N	-0-					90
10	1581	N	745	-0-	-836	-0-	745	2			N	-0-					90

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

05	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					220
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	40	1	129	2	N	-0-					220
07	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-					220
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					220
09	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	2			N	-0-					220
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					220

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

05	2325	N	2225	-0-	-100	-0-	235	1	1989	2	N	1	1	8			134
							1	9									
06	2130	N	1900	-0-	-230	-0-	32	1	1867	2	N	1	1	8			134
							1	9									
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	143	1	2059	2	N	20					154
							22	9									
08	2232	N	1396	-0-	-836	-0-	90	1	1306	2	N	-0-					154
09	1890	N	1080	-0-	-810	-0-	71	1	1009	2	N	-0-					154
10	2232	N	1759	-0-	-473	-0-	37	1	1722	2	N	-0-					154

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	560	1	3134	2	N	2	1	8			180
							2	9									
06	3360	X	3029	-0-	-331	-0-	163	1	2866	2	N	-0-					180
07	3658	X	3029	-0-	-629	-0-	220	1	2809	2	N	-0-					180
08	3689	X	2729	-0-	-960	-0-	178	1	2551	2	N	-0-					180
09	3570	X	3513	-0-	-57	-0-	467	1	3046	2	N	-0-	153	1			27
10	3689	X	2531	-0-	-1158	-0-	205	1	2326	2	N	-0-					27

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2957	-0-	-298	-0-	2955	1	2	9	N	2	2	8			40
06	3150	X	2574	-0-	-576	-0-	2141	1	431	2	N	2	2	8			40
							2	9									
07	3038	X	2890	-0-	-148	-0-	2890	2			N	-0-					40
08	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	2744	2			N	-0-					40
09	2940	X	2750	-0-	-190	-0-	2744	1	6	9	N	5					45
10	2945	X	2803	-0-	-142	-0-	2803	2			N	-0-					45

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	456	1	2553	2	N	1	1	8			150
							1	9									
06	3060	X	3024	-0-	-36	-0-	162	1	2860	2	N	2	2	8			150
							2	9									
07	3348	X	2909	-0-	-439	-0-	212	1	2697	2	N	-0-					150
08	3348	X	2990	-0-	-358	-0-	196	1	2794	2	N	-0-					150
09	3240	X	3003	-0-	-237	-0-	399	1	2604	2	N	-0-					150
10	3131	X	3090	-0-	-41	-0-	250	1	2840	2	N	-0-					150

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3532	-0-	-126	-0-	3532	2			N	-0-					112
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	124	1	3333	2	N	1	1	8			112
							1	9									
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	300	1	3379	2	N	-0-					112
08	3534	X	3222	-0-	-312	-0-	577	1	2645	2	N	-0-					112
09	3450	X	2953	-0-	-497	-0-	694	1	2259	2	N	-0-					112
10	3689	X	2893	-0-	-796	-0-	2893	2			N	-0-					112

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6561	-0-	-197	-0-	994	1	5566	2	N	1	1	8			187
							1	9									
06	6540	X	4589	-0-	-1951	-0-	246	1	4341	2	N	2	2	8			187
							2	9									
07	6572	X	6118	-0-	-454	-0-	445	1	5673	2	N	-0-					187
08	6572	X	5143	-0-	-1429	-0-	340	1	4803	2	N	-0-					187
09	6360	X	6035	-0-	-325	-0-	801	1	5217	2	N	15	177	1			25
							17	9									
10	6572	X	5542	-0-	-1030	-0-	449	1	5080	2	N	12					37
							13	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
05	5177	X	2219	-0-	-2958	-0-	335	1	1884	2	N	-0-					189
06	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	288	1	5077	2	N	2	2	8			189
							2	9									
07	5177	X	4241	-0-	-936	-0-	299	1	3942	2	N	-0-					189
08	4743	X	4270	-0-	-473	-0-	280	1	3990	2	N	-0-					189
09	5370	X	2954	-0-	-2416	-0-	392	1	2554	2	N	7	178	1			18
							8	9									
10	5549	X	1385	-0-	-4164	-0-	112	1	1273	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
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	12	1	154	2	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	15	1	121	2	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	45	1	577	2	N	-0-					-0-
06	690	N	569	-0-	-121	-0-	53	1	516	2	N	-0-					-0-
07	713	N	592	-0-	-121	-0-	42	1	550	2	N	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	56	1	562	2	N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	56	1	575	2	N	-0-					-0-
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	71	1	577	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
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					45
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					45
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					45
08	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-					45
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					45
*10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	948	2	52	9	N	47					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-			-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	N	-0-			-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	-0-			-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	17	1	164	2	N	-0-			-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	2	N	-0-			-0-
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

05	899	N	830	-0-	-69	-0-	61	1	769	2	N	-0-			-0-
06	930	N	575	-0-	-355	-0-	54	1	521	2	N	-0-			-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	75	1	965	2	N	-0-			-0-
08	837	N	773	-0-	-64	-0-	72	1	701	2	N	-0-			-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	53	1	529	2	N	-0-			-0-
*10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	119	1	957	2	N	-0-			-0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	81	1	1043	2	N	-0-			-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	89	1	873	2	N	-0-			-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	82	1	1078	2	N	-0-			-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	113	1	1137	2	N	-0-			-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	91	1	942	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	957	-0-	-159	-0-	104	1	853	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	98	1	1259	2	N	-0-			18
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	131	1	1290	2	N	-0-			18
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	101	1	1318	2	N	-0-			18
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	132	1	1318	2	N	-0-			18
09	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	123	1	1263	2	N	-0-			18
10	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	142	1	1158	2	N	-0-			18

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

05	868	N	801	-0-	-67	-0-	59	1	742	2	N	-0-			-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	74	1	710	2	N	-0-			-0-
07	899	N	784	-0-	-115	-0-	57	1	727	2	N	-0-			-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	81	1	791	2	N	-0-			-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	75	1	752	2	N	-0-			-0-
*10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	87	1	697	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

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
05	1798	N	1249	-0-	-549	-0-	90	1	1159	2	N	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	119	1	1173	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	77	1	1012	2	N	-0-					-0-
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	130	1	1300	2	N	-0-					-0-
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	126	1	1299	2	N	-0-					-0-
*10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	165	1	1351	2	N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

05	217	N	89	-0-	-128	-0-	6	1	83	2	N	-0-					17
06	270	N	104	-0-	-166	-0-	10	1	94	2	N	-0-					17
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	10	1	136	2	N	-0-					17
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	N	-0-					17
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	2	N	-0-					17
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	5	1	41	2	N	-0-					17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	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

05	1023	N	990	-0-	-33	-0-	71	1	919	2	N	-0-					5
06	870	N	660	-0-	-210	-0-	61	1	599	2	N	-0-					5
07	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	83	1	1092	2	N	-0-					5
08	992	N	946	-0-	-46	-0-	86	1	860	2	N	-0-					5
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	69	1	706	2	N	-0-					5
10	1178	N	820	-0-	-358	-0-	89	1	729	2	N	2					7
							2	9									

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	83	1	1050	2	N	-0-					165
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	119	1	1149	2	N	-0-					165
07	1426	N	1237	-0-	-189	-0-	90	1	1147	2	N	-0-					165
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	125	1	1222	2	N	-0-					165
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	187	1	1885	2	N	-0-					165
10	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	135	1	1082	2	N	10					175
							11	9									

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
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	42	1	538	2	N	-0-					-0-
06	510	N	392	-0-	-118	-0-	36	1	356	2	N	-0-					-0-
07	682	N	613	-0-	-69	-0-	44	1	569	2	N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	64	1	635	2	N	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	33	1	338	2	N	-0-					-0-
*10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	82	1	668	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
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	55	1	696	2	N	-0-					22
06	630	N	414	-0-	-216	-0-	39	1	375	2	N	-0-					22
07	651	N	584	-0-	-67	-0-	42	1	542	2	N	-0-					22
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	74	1	724	2	N	-0-					22
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	60	1	601	2	N	-0-					22
*10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	102	1	820	2	N	30					52
							33	9									

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	394	-0-	-102	-0-	29	1	365	2	N	-0-					48
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	57	1	550	2	N	-0-					48
07	589	N	346	-0-	-243	-0-	25	1	321	2	N	-0-					48
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	46	1	450	2	N	-0-					48
09	600	N	359	-0-	-241	-0-	32	1	327	2	N	-0-					48
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	81	1	646	2	N	5					53
							6	9									

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
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					32
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					32
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					32
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					32
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	2			N	-0-					32
10	589	N	450	-0-	-139	-0-	432	2	18	9	N	16					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
05	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	81	1	1029	2	N	-0-					25
06	1380	N	1126	-0-	-254	-0-	105	1	1021	2	N	-0-					25
07	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	92	1	1192	2	N	-0-					25
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	136	1	1342	2	N	-0-					25
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	111	1	1129	2	N	-0-					25
*10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	149	1	1200	2	N	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	682	N	555	-0-	-127	-0-	40	1	515	2	N	-0-					40
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	61	1	600	2	N	-0-					40
07	744	N	593	-0-	-151	-0-	42	1	551	2	N	-0-					40
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	57	1	565	2	N	-0-					40
09	660	N	570	-0-	-90	-0-	51	1	519	2	N	-0-					40
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	74	1	601	2	N	32					72
							35	9									

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					127
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					127
07	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					127
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					127
09	780	N	454	-0-	-326	-0-	454	2			N	-0-					127
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	891	2	13	9	N	12					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
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	2	N	-0-					110
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	18	1	175	2	N	-0-					110
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	N	-0-					110
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	32	1	315	2	N	-0-					110
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	2	N	-0-					110
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	227	2	N	-0-					110

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	124	1	1576	2	N	-0-					105
06	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	102	1	982	2	N	-0-					105
07	2077	N	1189	-0-	-888	-0-	86	1	1103	2	N	-0-					105
08	1705	N	1314	-0-	-391	-0-	122	1	1192	2	N	-0-					105
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	199	1	1999	2	N	-0-					105
*10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	277	1	2219	2	N	-0-					105

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
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	2	N	-0-					42
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	35	1	344	2	N	-0-					42
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	2	N	-0-					42
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	32	1	317	2	N	-0-					42
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	46	1	473	2	N	-0-					42
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	64	1	517	2	N	-0-					42

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	124	1	1567	2	N	-0-					25
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	206	1	1995	2	N	-0-					25
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	137	1	1751	2	N	-0-					25
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	136	1	1328	2	N	-0-					25
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	68	1	687	2	N	-0-					25
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	73	1	588	2	N	22					47
							24	9									

ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017 - P/A 09/29/17

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

05	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	12934	2	164	9	N	149	185	1			12
06	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	12722	2	144	9	N	131					143
07	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	12591	2	140	9	N	127					270
*08	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	12026	2	3	9	N	3					273
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					273
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					273

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3348	2	3	9	N	3					238
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3465	2	57	9	N	52					290
07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3105	2	48	9	N	44					334
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-	130	1			204
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					204
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					204

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1801	-0-	-307	-0-	1801	2			N	-0-					5
06	1230	N	783	-0-	-447	-0-	783	2			N	-0-					5
07	2015	X	1183	-0-	-832	-0-	1183	2			N	-0-					5
08	2015	X	978	-0-	-1037	-0-	978	2			N	-0-					5
09	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					5
10	1798	X	1477	-0-	-321	-0-	1477	2			N	-0-					5

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	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

05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					110
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					110
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					110
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					110
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					110
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					110

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2017 - P/A 11/20/17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1606	-0-	-440	-0-	1606	2			N	-0-					334
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					334
07	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1392	2			N	-0-					334
08	1612	N	1161	-0-	-451	-0-	1161	2			N	-0-					334
*09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					334
*10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					334

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	80	1	882	2	Y	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	76	1	840	2	Y	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	80	1	853	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	957	-0-	-4	-0-	84	1	873	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	899	-0-	-31	-0-	78	1	821	2	Y	-0-					-0-
*10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	89	1	933	2	Y	-0-					-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	749	-0-	-305	-0-	63	1	686	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	760	-0-	-260	-0-	63	1	697	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	760	-0-	-263	-0-	65	1	695	2	Y	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	78	1	813	2	Y	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	688	2	Y	-0-					-0-
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	71	1	745	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	1705	X	1344	-0-	-361	-0-	112	1	1232	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1560	X	1232	-0-	-328	-0-	102	1	1130	2	Y	-0-					-0-
07	1519	X	1211	-0-	-308	-0-	104	1	1107	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	112	1	1163	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	103	1	1079	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	96	1	1009	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	111	1	1216	2	Y	-0-					8
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	111	1	1223	2	Y	-0-					8
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	117	1	1248	2	Y	-0-					8
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	122	1	1265	2	Y	-0-					8
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	118	1	1238	2	Y	-0-					8
*10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	121	1	1277	2	Y	17					25
							19	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	159	1	1743	2	Y	-0-	18	1			27
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	151	1	1668	2	Y	-0-					27
07	1922	N	1467	-0-	-455	-0-	126	1	1341	2	Y	-0-					27
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	162	1	1683	2	Y	-0-					27
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	163	1	1713	2	Y	-0-					27
*10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	158	1	1658	2	Y	-0-					27

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	127	1	1393	2	Y	-0-					12
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	94	1	1037	2	Y	-0-					12
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	68	1	734	2	Y	-0-					12
08	1519	N	914	-0-	-605	-0-	81	1	833	2	Y	-0-					12
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	108	1	1133	2	Y	-0-					12
10	806	N	716	-0-	-90	-0-	62	1	654	2	Y	-0-					12

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	70	1	768	2	Y	5					5
							6	9									
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	69	1	755	2	Y	-0-					5
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	72	1	774	2	Y	-0-					5
08	837	N	835	-0-	-2	-0-	73	1	762	2	Y	-0-					5
09	810	N	805	-0-	-5	-0-	70	1	735	2	Y	-0-					5
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	73	1	764	2	Y	-0-	5	1			-0-

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

05	1271	N	101	-0-	-1170	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					7
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	93	1	1023	2	Y	-0-					7
07	1178	N	98	-0-	-1080	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					7
08	1178	X	872	-0-	-306	-0-	77	1	795	2	Y	-0-					7
09	1140	X	335	-0-	-805	-0-	29	1	306	2	Y	-0-					7
10	1147	X	84	-0-	-1063	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					7

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

05	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	111	1	1216	2	Y	-0-					30
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	111	1	1220	2	Y	5					35
							6	9									
07	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	118	1	1262	2	Y	1	32	1			4
							1	9									
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	122	1	1263	2	Y	-0-					4
09	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	113	1	1187	2	Y	-0-					4
10	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	112	1	1180	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	155	1	1704	2	Y	-0-					16
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	154	1	1701	2	Y	-0-					16
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	150	1	1603	2	Y	-0-					16
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	153	1	1585	2	Y	-0-					16
09	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	134	1	1403	2	Y	-0-					16
*10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	149	1	1568	2	Y	-0-					16

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	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

05	341	N	291	-0-	-50	-0-	24	1	267	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	23	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	24	1	252	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	24	1	248	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	20	1	214	2	Y	-0-					-0-
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	355	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

05	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	105	1	1158	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	115	1	1265	2	Y	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	116	1	1243	2	Y	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	124	1	1282	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	117	1	1223	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1067	-0-	-297	-0-	93	1	974	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	130	1	1426	2	Y	11					13
							12	9									
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	115	1	1268	2	Y	-0-	11	1			2
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	122	1	1304	2	Y	-0-					2
08	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	110	1	1146	2	Y	3					5
							3	9									
09	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	101	1	1063	2	Y	-0-					5
10	1426	N	216	-0-	-1210	-0-	18	1	198	2	Y	-0-					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

05	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	106	1	1161	2	Y	11	1	8			10
							12	9									
06	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	102	1	1125	2	Y	-0-					10
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	108	1	1151	2	Y	-0-					10
08	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	106	1	1094	2	Y	-0-					10
09	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	105	1	1104	2	Y	-0-					10
10	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	110	1	1156	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	54	1	597	2	Y	-0-					16
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	58	1	634	2	Y	-0-					16
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	60	1	643	2	Y	-0-	16	1			-0-
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	57	1	588	2	Y	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	64	1	670	2	Y	-0-					-0-
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	64	1	669	2	Y	-0-					-0-

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
05	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	149	1	1641	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	142	1	1565	2	Y	16					16
							18	9									
07	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	145	1	1543	2	Y	-0-					16
08	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	146	1	1511	2	Y	-0-					16
09	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	140	1	1469	2	Y	-0-					16
10	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	140	1	1474	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
05	465	N	311	-0-	-154	-0-	26	1	285	2	Y	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	59	1	676	2	Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	53	1	579	2	Y	-0-					-0-
08	589	X	278	-0-	-311	-0-	26	1	251	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	750	X	421	-0-	-329	-0-	37	1	384	2	Y	-0-					-0-
10	775	X	290	-0-	-485	-0-	25	1	265	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
05	1953	N	1799	-0-	-154	-0-	150	1	1649	2	Y	-0-					4
06	1830	N	1056	-0-	-774	-0-	88	1	968	2	Y	-0-					4
07	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	149	1	1596	2	Y	-0-					4
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	131	1	1360	2	Y	-0-					4
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	66	1	699	2	Y	-0-					4
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	26	1	268	2	Y	-0-					4

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	50	1	564	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	36	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	371	-0-	-229	-0-	31	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	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
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
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

05	682	N	317	-0-	-365	-0-	26	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	520	-0-	-260	-0-	43	1	477	2	Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	43	1	460	2	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	44	1	453	2	Y	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	42	1	439	2	Y	-0-					-0-
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	43	1	451	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	43	1	474	2	Y	-0-	3	1			1
06	480	N	422	-0-	-58	-0-	35	1	387	2	Y	-0-					1
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	46	1	493	2	Y	-0-					1
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	469	2	Y	-0-					1
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	41	1	426	2	Y	-0-					1
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	40	1	419	2	Y	-0-					1

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

05	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	117	1	1288	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	114	1	1261	2	Y	-0-					2
07	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	118	1	1264	2	Y	-0-					2
08	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	123	1	1270	2	Y	-0-					2
09	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	114	1	1196	2	Y	-0-					2
10	1395	N	956	-0-	-439	-0-	83	1	873	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	96	1	1055	2	Y	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	88	1	969	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	68	1	724	2	Y	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	100	1	1038	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	606	-0-	-444	-0-	53	1	553	2	Y	-0-					-0-
*10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	76	1	802	2	Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	311	1	3414	2	Y	1					27
							1	9									
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	330	1	3644	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	356	1	3805	2	Y	-0-					27
08	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	356	1	3695	2	Y	22	45	1			4
							24	9									
09	3660	X	3474	-0-	-186	-0-	302	1	3172	2	Y	-0-					4
10	3782	X	2976	-0-	-806	-0-	258	1	2718	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	150	1	1647	2	Y	1					1
							1	9									
06	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	101	1	1104	2	Y	-0-					1
07	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	103	1	1099	2	Y	-0-					1
08	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	95	1	986	2	Y	1					2
							1	9									
09	1200	N	1020	-0-	-180	-0-	88	1	920	2	Y	11					13
							12	9									
10	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	96	1	1005	2	Y	-0-	4	1			9

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	89	1	974	2	Y	4					4
							4	9									
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	44	1	485	2	Y	2					6
							2	9									
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	47	1	502	2	Y	-0-					6
08	682	N	219	-0-	-463	-0-	19	1	200	2	Y	-0-					6
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	152	1	1593	2	Y	-0-					6
*10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	109	1	1148	2	Y	-0-	6	1			-0-

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

05	341	N	207	-0-	-134	-0-	17	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	294	-0-	-126	-0-	24	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	43	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	225	-0-	-75	-0-	19	1	206	2	Y	-0-					-0-
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	49	1	516	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	141	1	1549	2	Y	27	33	1			21
							30	9									
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	145	1	1602	2	Y	-0-					21
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	143	1	1532	2	Y	-0-					21
08	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	144	1	1491	2	Y	-0-					21
09	1710	N	1566	-0-	-144	-0-	136	1	1430	2	Y	-0-					21
10	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	144	1	1510	2	Y	-0-					21

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
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	153	1	1685	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	150	1	1653	2	Y	-0-					2
07	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	166	1	1777	2	Y	-0-					2
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	167	1	1739	2	Y	-0-					2
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	157	1	1646	2	Y	1					3
							1	9									
10	1953	N	1619	-0-	-334	-0-	141	1	1478	2	Y	-0-					3

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
05	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	94	1	1029	2	Y	-0-					27
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	113	1	1245	2	Y	2					29
							2	9									
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	133	1	1418	2	Y	-0-	24	1			5
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	141	1	1458	2	Y	8					13
							9	9									
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	135	1	1420	2	Y	-0-					13
*10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	135	1	1417	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
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	46	1	507	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	44	1	483	2	Y	6					28
							7	9									
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	45	1	477	2	Y	-0-	24	1			4
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	46	1	476	2	Y	-0-					4
09	540	N	482	-0-	-58	-0-	42	1	440	2	Y	-0-					4
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	41	1	432	2	Y	-0-					4

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
05	1519	N	1337	-0-	-182	-0-	111	1	1220	2	Y	5					5
							6	9									
06	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	104	1	1149	2	Y	1					6
							1	9									
07	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	107	1	1147	2	Y	2					8
							2	9									
08	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	109	1	1128	2	Y	3					11
							3	9									
09	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	103	1	1075	2	Y	11					22
							12	9									
10	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	104	1	1088	2	Y	-0-	13	1			9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	165	1	1809	2	Y	-0-					25
06	1650	N	1375	-0-	-275	-0-	115	1	1260	2	Y	-0-					25
07	1705	N	1197	-0-	-508	-0-	103	1	1094	2	Y	-0-					25
08	1984	N	1016	-0-	-968	-0-	89	1	926	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
09	1380	N	1065	-0-	-315	-0-	93	1	972	2	Y	-0-					25
*10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	179	1	1887	2	Y	-0-					25

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

05	744	N	636	-0-	-108	-0-	53	1	583	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	52	1	577	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	59	1	623	2	Y	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	60	1	621	2	Y	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	55	1	583	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	274	-0-	-408	-0-	24	1	250	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

05	1271	N	19	-0-	-1252	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	876	-0-	-384	-0-	74	1	802	2	Y	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	89	1	948	2	Y	-0-					-0-
08	1302	X	1151	-0-	-151	-0-	101	1	1050	2	Y	-0-					-0-
09	961	X	961	-0-	-0-	-0-	84	1	877	2	Y	-0-					-0-
*10	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	102	1	1070	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

05	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	84	1	919	2	Y	4					4
							4	9									
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	79	1	867	2	Y	2					6
							2	9									
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	85	1	907	2	Y	2					8
							2	9									
08	992	N	983	-0-	-9	-0-	86	1	894	2	Y	3					11
							3	9									
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	84	1	885	2	Y	11					22
							12	9									
10	992	N	951	-0-	-41	-0-	83	1	868	2	Y	-0-	13	1			9

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	133	1	1466	2	Y	-0-					6
06	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	120	1	1321	2	Y	1					7
							1	9									
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	148	1	1586	2	Y	-0-					7
08	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	116	1	1204	2	Y	-0-					7
09	1440	N	1185	-0-	-255	-0-	103	1	1082	2	Y	-0-					7
10	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	126	1	1330	2	Y	8					15
							9	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	135	1	1482	2	Y	5					9
							6	9									
06	1770	N	1339	-0-	-431	-0-	112	1	1227	2	Y	-0-					9
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	155	1	1650	2	Y	2					11
							2	9									
08	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	123	1	1273	2	Y	3					14
							3	9									
09	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	113	1	1187	2	Y	11					25
							12	9									
10	1581	N	1067	-0-	-514	-0-	93	1	974	2	Y	-0-	16	1			9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	76	1	837	2	Y	-0-					5
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	63	1	690	2	Y	-0-					5
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	65	1	693	2	Y	-0-					5
08	899	N	560	-0-	-339	-0-	48	1	501	2	Y	10					15
							11	9									
09	750	N	617	-0-	-133	-0-	54	1	563	2	Y	-0-					15
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	64	1	669	2	Y	-0-					15

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
08	61	X	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	68	1	744	2	Y	-0-					1
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	61	1	679	2	Y	-0-					1
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	62	1	668	2	Y	-0-					1
08	806	N	752	-0-	-54	-0-	66	1	686	2	Y	-0-					1
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	67	1	702	2	Y	-0-					1
10	744	N	289	-0-	-455	-0-	25	1	264	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
05	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	106	1	1169	2	Y	16					18
							18	9									
06	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	100	1	1100	2	Y	-0-	16	1			2
07	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	104	1	1115	2	Y	-0-					2
08	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	106	1	1103	2	Y	8					10
							9	9									
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	106	1	1109	2	Y	1					11
							1	9									
*10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	105	1	1108	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 #: 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
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	85	1	931	2	Y	10	1	8			18
							11	9									
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	79	1	866	2	Y	3					21
							3	9									
07	992	N	951	-0-	-41	-0-	81	1	867	2	Y	3					24
							3	9									
08	1023	N	753	-0-	-270	-0-	66	1	680	2	Y	6					30
							7	9									
09	960	N	676	-0-	-284	-0-	58	1	605	2	Y	12					42
							13	9									
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	84	1	885	2	Y	-0-	33	1			9

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
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	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
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	95	1	1044	2	Y	1					16
							1	9									
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	82	1	908	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	72	1	773	2	Y	-0-					16
08	1147	N	985	-0-	-162	-0-	84	1	877	2	Y	22	34	1			4
							24	9									
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	98	1	1028	2	Y	-0-					4
*10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	83	1	875	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
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	84	1	926	2	Y	-0-					21
06	870	N	821	-0-	-49	-0-	68	1	753	2	Y	-0-					21
07	992	N	884	-0-	-108	-0-	76	1	808	2	Y	-0-	17	1			4
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	85	1	881	2	Y	-0-					4
09	810	N	742	-0-	-68	-0-	65	1	677	2	Y	-0-					4
*10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	75	1	792	2	Y	-0-					4

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	116	1	1274	2	Y	-0-					2
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	115	1	1269	2	Y	-0-					2
07	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	116	1	1240	2	Y	-0-					2
08	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	118	1	1229	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	121	1	1273	2	Y	-0-					2
*10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	123	1	1294	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	123	1	1356	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	137	1	1506	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	141	1	1505	2	Y	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	136	1	1416	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1650	N	1519	-0-	-131	-0-	132	1	1387	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	137	1	1443	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	112	1	1228	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	105	1	1159	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	110	1	1175	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	112	1	1159	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	102	1	1065	2	Y	-0-					-0-
*10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	115	1	1207	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1422	-0-	-252	-0-	118	1	1304	2	Y	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	136	1	1500	2	Y	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	136	1	1449	2	Y	-0-					-0-
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	138	1	1427	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	129	1	1353	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	127	1	1339	2	Y	-0-					-0-

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
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	138	1	1518	2	Y	-0-					4
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	131	1	1443	2	Y	-0-					4
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	136	1	1447	2	Y	-0-					4
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	144	1	1489	2	Y	7					11
							8	9									
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	133	1	1397	2	Y	-0-					11
10	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	131	1	1371	2	Y	-0-					11

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	65	1	719	2	Y	-0-					2
06	750	N	670	-0-	-80	-0-	56	1	614	2	Y	-0-					2
07	713	N	633	-0-	-80	-0-	54	1	579	2	Y	-0-					2
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	67	1	699	2	Y	-0-					2
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	61	1	641	2	Y	-0-					2
*10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	73	1	769	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	100	1	1102	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	94	1	1041	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	98	1	1051	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	103	1	1071	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	98	1	1023	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	99	1	1045	2	Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	74	1	814	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	655	-0-	-185	-0-	54	1	600	2	Y	1					1
							1	9									
07	682	N	576	-0-	-106	-0-	49	1	527	2	Y	-0-					1
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	52	1	533	2	Y	-0-					1
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	69	1	720	2	Y	-0-					1
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	84	1	885	2	Y	-0-					1

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	103	1	1136	2	Y	-0-					26
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	86	1	951	2	Y	-0-					26
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	Y	4	30	1			-0-
							4	9									
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	154	1	1596	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	930	N	839	-0-	-91	-0-	73	1	766	2	Y	-0-					-0-
*10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	91	1	959	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	155	1	1714	2	Y	-0-					7
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	226	1	2495	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
07	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	252	1	2691	2	Y	-0-					7
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	213	1	2208	2	Y	2	6	1	1	8	2
							2	9									
09	2700	N	2182	-0-	-518	-0-	190	1	1992	2	Y	-0-					2
10	2790	N	1885	-0-	-905	-0-	163	1	1711	2	Y	10					12
							11	9									

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
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	141	1	1546	2	Y	-0-					12
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	142	1	1567	2	Y	-0-					12
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	162	1	1727	2	Y	-0-					12
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	166	1	1723	2	Y	2					14
							2	9									
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	160	1	1674	2	Y	-0-					14
*10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	156	1	1643	2	Y	1					15
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
05	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	142	1	1554	2	Y	16					37
							18	9									
06	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	134	1	1475	2	Y	1	31	1			7
							1	9									
07	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	140	1	1501	2	Y	-0-					7
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	150	1	1550	2	Y	-0-					7
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	142	1	1491	2	Y	-0-					7
10	1550	N	1064	-0-	-486	-0-	93	1	971	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
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	110	1	1203	2	Y	10					12
							11	9									
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	96	1	1057	2	Y	-0-					12
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	116	1	1241	2	Y	-0-					12
08	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	105	1	1090	2	Y	-0-					12
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	102	1	1070	2	Y	-0-					12
*10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	124	1	1302	2	Y	-0-					12

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
05	1612	N	1237	-0-	-375	-0-	103	1	1133	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	128	1	1408	2	Y	2					21
							2	9									
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	127	1	1350	2	Y	-0-	14	1			7
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	156	1	1619	2	Y	-0-					7
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	139	1	1453	2	Y	-0-					7
*10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	156	1	1639	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
05	2356	N	1681	-0-	-675	-0-	140	1	1541	2	Y	-0-					1
06	2160	N	1662	-0-	-498	-0-	136	1	1503	2	Y	21	1	8			21
							23	9									
07	1891	N	1498	-0-	-393	-0-	128	1	1370	2	Y	-0-					21
08	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	129	1	1337	2	Y	-0-					21
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	134	1	1406	2	Y	-0-					21
*10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	136	1	1430	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
05	1860	N	971	-0-	-889	-0-	81	1	890	2	Y	-0-					28
06	1590	N	885	-0-	-705	-0-	73	1	810	2	Y	2					30
							2	9									
07	1085	N	829	-0-	-256	-0-	71	1	758	2	Y	-0-	29	1			1
08	961	N	807	-0-	-154	-0-	71	1	736	2	Y	-0-					1
09	900	N	714	-0-	-186	-0-	62	1	652	2	Y	-0-					1
10	837	N	424	-0-	-413	-0-	37	1	387	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	158	1	1738	2	Y	-0-					2
06	2010	N	1229	-0-	-781	-0-	102	1	1127	2	Y	-0-					2
07	2108	N	1375	-0-	-733	-0-	118	1	1257	2	Y	-0-					2
08	1705	N	1480	-0-	-225	-0-	129	1	1336	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	136	1	1429	2	Y	-0-					2
*10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	137	1	1439	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

05	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	105	1	1157	2	Y	10					12
							11	9									
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	136	1	1497	2	Y	-0-					12
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	143	1	1524	2	Y	-0-					12
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	151	1	1562	2	Y	-0-					12
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	139	1	1457	2	Y	-0-					12
*10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	141	1	1485	2	Y	-0-					12

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

05	2604	X	1701	-0-	-903	-0-	142	1	1559	2	Y	-0-					6
06	2640	X	2519	-0-	-121	-0-	207	1	2311	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	2728	X	1936	-0-	-792	-0-	166	1	1770	2	Y	-0-					6
08	2728	X	1675	-0-	-1053	-0-	147	1	1528	2	Y	-0-					6
09	2520	X	1633	-0-	-887	-0-	142	1	1491	2	Y	-0-					6
10	2604	X	1794	-0-	-810	-0-	155	1	1630	2	Y	8					14
							9	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

05	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	103	1	1133	2	Y	10					12
							11	9									
06	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	89	1	986	2	Y	-0-					12
07	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	86	1	921	2	Y	-0-					12
08	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	90	1	932	2	Y	-0-					12
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	101	1	1064	2	Y	-0-					12
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	100	1	1050	2	Y	-0-					12

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
05	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	125	1	1370	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	119	1	1316	2	Y	16					16
							18	9									
07	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	120	1	1287	2	Y	-0-					16
08	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	125	1	1292	2	Y	-0-					16
09	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	115	1	1209	2	Y	-0-					16
10	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	116	1	1218	2	Y	-0-					16

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	108	1	1185	2	Y	11					13
							12	9									
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	105	1	1153	2	Y	-0-	11	1			2
07	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	108	1	1154	2	Y	-0-					2
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	167	1	1736	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	241	1	2533	2	Y	-0-					5
*10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	236	1	2476	2	Y	-0-					5

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	229	1	2519	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	125	1	1375	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	159	1	1705	2	Y	-0-					7
08	2759	X	1336	-0-	-1423	-0-	117	1	1217	2	Y	2					9
							2	9									
09	2670	X	1433	-0-	-1237	-0-	125	1	1308	2	Y	-0-					9
10	2759	X	1270	-0-	-1489	-0-	110	1	1159	2	Y	1					10
							1	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	78	1	860	2	Y	5					9
							6	9									
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	86	1	943	2	Y	1					10
							1	9									
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	86	1	915	2	Y	2					12
							2	9									
08	930	N	929	-0-	-1	-0-	81	1	845	2	Y	3					15
							3	9									
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	105	1	1098	2	Y	11					26
							12	9									
*10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	99	1	1035	2	Y	-0-	17	1			9

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	772	-0-	-127	-0-	65	1	707	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	690	-0-	-390	-0-	57	1	633	2	Y	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	114	1	1222	2	Y	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	112	1	1162	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	616	-0-	-74	-0-	54	1	562	2	Y	-0-					-0-
*10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	81	1	857	2	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 #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	62	1	686	2	Y	-0-					11
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	88	1	966	2	Y	-0-					11
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	85	1	903	2	Y	-0-					11
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	101	1	1052	2	Y	-0-					11
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	87	1	908	2	Y	-0-					11
*10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	126	1	1325	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	651	N	632	-0-	-19	-0-	53	1	579	2	Y	-0-					13
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	54	1	594	2	Y	-0-					13
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	48	1	509	2	Y	-0-					13
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	50	1	515	2	Y	-0-					13
09	630	N	570	-0-	-60	-0-	50	1	520	2	Y	-0-					13
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	49	1	510	2	Y	-0-					13

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

05	1023	N	928	-0-	-95	-0-	78	1	850	2	Y	-0-					4
06	1050	N	830	-0-	-220	-0-	69	1	761	2	Y	-0-					4
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	96	1	1029	2	Y	-0-					4
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	96	1	993	2	Y	-0-					4
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	91	1	954	2	Y	14					18
							15	9									
*10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	94	1	991	2	Y	-0-					18

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	197	1	2162	2	Y	11					13
							12	9									
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	180	1	1982	2	Y	1	11	1	1	8	2
							1	9									
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	186	1	1984	2	Y	-0-					2
08	2356	N	2267	-0-	-89	-0-	199	1	2064	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	195	1	2044	2	Y	-0-					5
*10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	196	1	2062	2	Y	-0-					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	215	1	2368	2	Y	16					37
							18	9									
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	213	1	2347	2	Y	1	31	1			7
							1	9									
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	227	1	2426	2	Y	-0-					7
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	230	1	2387	2	Y	-0-					7
09	2550	N	2458	-0-	-92	-0-	214	1	2244	2	Y	-0-					7
10	2635	N	2529	-0-	-106	-0-	220	1	2309	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
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	235	1	2582	2	Y	-0-	3	1			11
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	227	1	2505	2	Y	-0-					11
07	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	230	1	2455	2	Y	-0-					11
08	2883	X	2676	-0-	-207	-0-	235	1	2441	2	Y	-0-					11
09	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	224	1	2349	2	Y	1					12
							1	9									
10	2821	X	2597	-0-	-224	-0-	225	1	2372	2	Y	-0-					12

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	120	1	1316	2	Y	29					35
							32	9									
06	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	115	1	1270	2	Y	4					39
							4	9									
07	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	128	1	1369	2	Y	-0-					39
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	149	1	1549	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	131	1	1370	2	Y	6					45
							7	9									
*10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	131	1	1381	2	Y	-0-					45

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

05	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	108	1	1184	2	Y	5					9
							6	9									
06	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	104	1	1151	2	Y	3	1	8			11
							3	9									
07	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	111	1	1181	2	Y	2					13
							2	9									
08	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	113	1	1168	2	Y	6	1	8			18
							7	9									
09	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	100	1	1052	2	Y	23					41
							25	9									
10	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	109	1	1144	2	Y	-0-	23	1			18

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					26
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					26
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	26	2	Y	5	31	1			-0-
							6	9									
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

05	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	123	1	1356	2	Y	5					13
							6	9									
06	1710	N	1435	-0-	-275	-0-	119	1	1315	2	Y	1					14
							1	9									
07	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	125	1	1337	2	Y	2					16
							2	9									
08	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	126	1	1305	2	Y	-0-					16
09	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	123	1	1288	2	Y	-0-					16
10	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	120	1	1264	2	Y	-0-	16	1			-0-

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
05	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	138	1	1518	2	Y	16					18
							18	9									
06	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	127	1	1399	2	Y	-0-	16	1			2
07	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	135	1	1444	2	Y	-0-					2
08	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	136	1	1415	2	Y	8					10
							9	9									
09	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	128	1	1338	2	Y	1					11
							1	9									
10	1581	N	1411	-0-	-170	-0-	123	1	1288	2	Y	-0-					11

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
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	197	1	2166	2	Y	-0-					15
06	2430	N	2019	-0-	-411	-0-	168	1	1850	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
07	2480	N	2389	-0-	-91	-0-	204	1	2185	2	Y	-0-					15
08	2356	N	2353	-0-	-3	-0-	207	1	2145	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	188	1	1968	2	Y	-0-					15
10	2387	N	2164	-0-	-223	-0-	188	1	1976	2	Y	-0-					15

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
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	138	1	1517	2	Y	11					13
							12	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	136	1	1493	2	Y	1	11	1	1	8	2
							1	9									
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	151	1	1610	2	Y	-0-					2
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	159	1	1646	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	150	1	1575	2	Y	-0-					5
10	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	144	1	1509	2	Y	-0-					5

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
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	122	1	1345	2	Y	10					12
							11	9									
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	120	1	1319	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	131	1	1403	2	Y	-0-					12
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	136	1	1411	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
09	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	125	1	1305	2	Y	-0-					12
10	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	124	1	1307	2	Y	-0-					12

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
05	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	97	1	1061	2	Y	5					5
							6	9									
06	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	94	1	1033	2	Y	2					7
							2	9									
07	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	98	1	1051	2	Y	2					9
							2	9									
08	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	100	1	1035	2	Y	3					12
							3	9									
09	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	95	1	992	2	Y	11					23
							12	9									
*10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	103	1	1080	2	Y	-0-	14	1			9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	128	1	1413	2	Y	-0-					31
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	144	1	1587	2	Y	-0-					31
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	150	1	1603	2	Y	-0-					31
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	140	1	1448	2	Y	1	27	1	1	8	4
							1	9									
09	1740	N	1524	-0-	-216	-0-	133	1	1391	2	Y	-0-					4
10	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	133	1	1397	2	Y	10					14
							11	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	117	1	1287	2	Y	-0-					8
06	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	116	1	1283	2	Y	-0-					8
07	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	122	1	1300	2	Y	-0-					8
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	121	1	1251	2	Y	-0-					8
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	112	1	1178	2	Y	-0-					8
*10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	110	1	1156	2	Y	17					25
							19	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	115	1	1267	2	Y	-0-					12
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	106	1	1171	2	Y	20					32
							22	9									
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	111	1	1182	2	Y	-0-					32
08	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	112	1	1166	2	Y	-0-					32
09	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	107	1	1125	2	Y	-0-					32
*10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	121	1	1275	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
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	165	1	1821	2	Y	-0-					35
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	216	1	2383	2	Y	-0-					35
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	184	1	1961	2	Y	-0-					35
08	1984	X	1738	-0-	-246	-0-	153	1	1584	2	Y	1	31	1	1	8	4
							1	9									
09	2610	X	1564	-0-	-1046	-0-	136	1	1428	2	Y	-0-					4
10	2697	X	1817	-0-	-880	-0-	157	1	1649	2	Y	10					14
							11	9									

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
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	94	1	1033	2	Y	-0-					3
06	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	92	1	1013	2	Y	-0-					3
07	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	88	1	937	2	Y	-0-					3
08	1116	N	987	-0-	-129	-0-	87	1	900	2	Y	-0-					3
09	1110	N	832	-0-	-278	-0-	72	1	760	2	Y	-0-					3
10	1023	N	764	-0-	-259	-0-	65	1	686	2	Y	12					15
							13	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
06	64	X	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	105	1	1159	2	Y	-0-					2
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	99	1	1097	2	Y	-0-					2
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	112	1	1192	2	Y	-0-					2
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	113	1	1173	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	106	1	1115	2	Y	-0-					2
10	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	103	1	1082	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

05	527	N	505	-0-	-22	-0-	42	1	463	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	42	1	463	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	45	1	482	2	Y	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	47	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	46	1	478	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	46	1	480	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

05	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	144	1	1580	2	Y	5					9
							6	9									
06	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	139	1	1528	2	Y	2					11
							2	9									
07	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	143	1	1532	2	Y	2					13
							2	9									
08	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	147	1	1523	2	Y	2					15
							2	9									
09	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	138	1	1442	2	Y	12					27
							13	9									
10	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	138	1	1448	2	Y	-0-	18	1			9

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

05	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	182	1	1995	2	Y	-0-					49
06	2160	N	1534	-0-	-626	-0-	128	1	1406	2	Y	-0-					49
07	2418	N	2056	-0-	-362	-0-	175	1	1875	2	Y	5	47	1			7
							6	9									
08	2170	N	1160	-0-	-1010	-0-	102	1	1058	2	Y	-0-					7
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					7
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					7

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	110	1	1203	2	Y	-0-					6
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	99	1	1093	2	Y	-0-					6
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	105	1	1121	2	Y	-0-					6
08	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	105	1	1084	2	Y	-0-					6
09	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	97	1	1014	2	Y	-0-					6
10	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	92	1	971	2	Y	-0-					6

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
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	174	1	1917	2	Y	6					25
							7	9									
06	1950	N	1843	-0-	-107	-0-	152	1	1673	2	Y	16	1	8			40
							18	9									
07	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	172	1	1835	2	Y	1	14	1			27
							1	9									
08	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	172	1	1784	2	Y	-0-					27
09	1830	N	1736	-0-	-94	-0-	151	1	1585	2	Y	-0-					27
10	2015	N	1822	-0-	-193	-0-	158	1	1664	2	Y	-0-					27

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
05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	193	1	2117	2	Y	27	32	1			21
							30	9									
06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	171	1	1891	2	Y	-0-					21
07	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	195	1	2083	2	Y	-0-					21
08	2666	X	1063	-0-	-1603	-0-	93	1	970	2	Y	-0-					21
09	2580	X	1495	-0-	-1085	-0-	130	1	1365	2	Y	-0-					21
10	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	191	1	2008	2	Y	-0-					21

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
05	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	115	1	1268	2	Y	-0-					56
06	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	113	1	1242	2	Y	-0-					56
07	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	119	1	1275	2	Y	-0-					56
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	123	1	1276	2	Y	23	75	1			4
							25	9									
09	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	115	1	1211	2	Y	-0-					4
10	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	119	1	1255	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
05	1581	N	1432	-0-	-149	-0-	120	1	1312	2	Y	-0-					61
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	116	1	1275	2	Y	16					77
							18	9									
07	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	111	1	1184	2	Y	-0-	69	1			8
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	129	1	1342	2	Y	-0-					8
09	1410	N	1203	-0-	-207	-0-	105	1	1098	2	Y	-0-					8
10	1302	N	991	-0-	-311	-0-	86	1	905	2	Y	-0-					8

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
05	10	N	-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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
05	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	84	1	925	2	Y	-0-					9
06	1050	N	723	-0-	-327	-0-	59	1	646	2	Y	16					25
							18	9									
07	1147	N	685	-0-	-462	-0-	59	1	626	2	Y	-0-					25
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	81	1	840	2	Y	-0-					25
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	66	1	694	2	Y	-0-					25
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					25

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
05	1953	N	1584	-0-	-369	-0-	132	1	1452	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1527	-0-	-183	-0-	127	1	1399	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	132	1	1415	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1241	-0-	-340	-0-	109	1	1131	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1530	N	1187	-0-	-343	-0-	103	1	1084	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	117	1	1229	2	Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	78	1	851	2	Y	-0-					20
06	780	N	667	-0-	-113	-0-	55	1	612	2	Y	-0-					20
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	79	1	846	2	Y	-0-	16	1			4
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	76	1	794	2	Y	-0-					4
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	60	1	625	2	Y	-0-					4
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	64	1	674	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	87	1	952	2	Y	-0-					2
06	1020	N	989	-0-	-31	-0-	82	1	906	2	Y	1					3
							1	9									
07	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	87	1	925	2	Y	-0-					3
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	88	1	914	2	Y	-0-					3
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	85	1	888	2	Y	-0-					3
*10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	85	1	888	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	74	1	817	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	842	-0-	-28	-0-	70	1	772	2	Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	69	1	735	2	Y	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	76	1	788	2	Y	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	85	1	893	2	Y	-0-					-0-
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	73	1	768	2	Y	-0-					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	154	1	1700	2	Y	-0-					15
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	142	1	1560	2	Y	-0-					15
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	132	1	1406	2	Y	-0-					15
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	147	1	1525	2	Y	-0-					15
09	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	119	1	1247	2	Y	-0-					15
10	1488	N	1146	-0-	-342	-0-	99	1	1047	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	114	1	1249	2	Y	-0-					2
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	102	1	1126	2	Y	-0-					2
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	118	1	1265	2	Y	-0-					2
08	1364	N	824	-0-	-540	-0-	71	1	739	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	99	1	1034	2	Y	-0-					2
*10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	150	1	1581	2	Y	-0-					2

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
05	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	163	1	1786	2	Y	-0-					9
06	1920	N	1902	-0-	-18	-0-	157	1	1727	2	Y	16					25
							18	9									
07	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	165	1	1768	2	Y	-0-					25
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	170	1	1767	2	Y	-0-					25
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	163	1	1704	2	Y	-0-					25
*10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	160	1	1681	2	Y	-0-					25

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	106	1	1166	2	Y	-0-					22
06	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	100	1	1097	2	Y	-0-					22
07	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	106	1	1137	2	Y	-0-					22
08	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	107	1	1105	2	Y	2	1	8			23
							2	9									
09	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	100	1	1046	2	Y	17					40
							19	9									
10	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	103	1	1081	2	Y	-0-					40

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					1
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	113	1	1247	2	Y	-0-					15
06	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	112	1	1237	2	Y	-0-					15
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	128	1	1364	2	Y	-0-					15
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	141	1	1464	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	131	1	1377	2	Y	-0-					15
*10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	129	1	1357	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	73	1	798	2	Y	-0-					4
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	68	1	748	2	Y	-0-					4
07	868	N	463	-0-	-405	-0-	40	1	423	2	Y	-0-					4
08	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	2			Y	-0-					4
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					4
10	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	2			Y	-0-					4

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

05	2542	N	2447	-0-	-95	-0-	204 1	1 9	2242	2	Y	1	3	1			1
06	2430	N	2355	-0-	-75	-0-	196	1	2159	2	Y	-0-					1
07	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	205	1	2191	2	Y	-0-					1
08	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	211	1	2187	2	Y	-0-					1
09	2370	N	2274	-0-	-96	-0-	198	1	2076	2	Y	-0-					1
10	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	206	1	2166	2	Y	-0-					1

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

05	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	138 1	1 9	1522	2	Y	1					48
06	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	132 11	1 9	1458	2	Y	10	51	1			7
07	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	134 10	1 9	1429	2	Y	9					16
08	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	129 7	1 9	1336	2	Y	6	1	8			21
09	1590	N	1423	-0-	-167	-0-	124 3	1 9	1296	2	Y	3					24
10	1581	N	1298	-0-	-283	-0-	112 11	1 9	1175	2	Y	10					34

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

05	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	204	1	2247	2	Y	-0-					2
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	200 11	1 9	2203	2	Y	10	11	1			1
07	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	207	1	2212	2	Y	-0-					1
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	215 3	1 9	2231	2	Y	3					4
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	202	1	2122	2	Y	-0-					4
*10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	206	1	2164	2	Y	-0-					4

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	100 18	1 9	1102	2	Y	16					18
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	74	1	811	2	Y	-0-	16	1			2
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	107	1	1142	2	Y	-0-					2
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	94 9	1 9	978	2	Y	8					10
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	88 1	1 9	926	2	Y	1					11
10	1023	N	933	-0-	-90	-0-	81	1	852	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	108	1	1189	2	Y	-0-					2
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	105	1	1154	2	Y	-0-					2
07	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	103	1	1103	2	Y	-0-					2
08	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	94	1	979	2	Y	-0-					2
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	115	1	1202	2	Y	-0-					2
*10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	111	1	1168	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

05	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	91	1	1001	2	Y	-0-					12
06	1410	N	1210	-0-	-200	-0-	99	1	1089	2	Y	20					32
							22	9									
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	109	1	1160	2	Y	-0-					32
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	127	1	1323	2	Y	-0-					32
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	126	1	1317	2	Y	-0-					32
*10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	124	1	1303	2	Y	-0-					32

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-					15
10	T. A.		8	-0-	8	14	1	1	7	2	Y	-0-					15

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	53	1	586	2	Y	16					18
							18	9									
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	57	1	629	2	Y	-0-	16	1			2
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	54	1	578	2	Y	-0-					2
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	56	1	579	2	Y	8					10
							9	9									
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	51	1	540	2	Y	-0-					10
*10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	67	1	702	2	Y	-0-					10

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	79	1	867	2	Y	-0-					22
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	78	1	862	2	Y	-0-					22
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	73	1	781	2	Y	-0-	18	1			4
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	83	1	858	2	Y	-0-					4
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	74	1	778	2	Y	-0-					4
*10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	86	1	902	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

05	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	152	1	1666	2	Y	-0-					21
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	148	1	1634	2	Y	-0-					21
07	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	155	1	1654	2	Y	-0-	17	1			4
08	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	154	1	1602	2	Y	-0-					4
09	1770	N	1532	-0-	-238	-0-	133	1	1399	2	Y	-0-					4
10	1798	N	1442	-0-	-356	-0-	125	1	1317	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
05	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	83	1	917	2	Y	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	93	1	1027	2	Y	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	100	1	1067	2	Y	-0-					-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	97	1	1011	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	92	1	964	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	91	1	960	2	Y	-0-					-0-

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
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	134	1	1476	2	Y	-0-					2
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	120	1	1327	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	137	1	1465	2	Y	-0-					2
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	151	1	1568	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	148	1	1547	2	Y	-0-					2
*10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	158	1	1658	2	Y	-0-					2

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
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	Y	-0-					1
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	48	1	525	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	72	1	774	2	Y	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	66	1	684	2	Y	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	63	1	657	2	Y	1					1
							1	9									
*10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	92	1	965	2	Y	-0-					1

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
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	98	1	1075	2	Y	11					13
							12	9									
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	98	1	1081	2	Y	-0-	11	1			2
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	99	1	1055	2	Y	-0-					2
08	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	100	1	1034	2	Y	3					5
							3	9									
09	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	90	1	940	2	Y	-0-					5
10	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	94	1	985	2	Y	-0-					5

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
05	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	90	1	995	2	Y	-0-					49
06	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	92	1	1016	2	Y	-0-					49
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	101	1	1081	2	Y	-0-					49
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	103	1	1066	2	Y	1	43	1			7
							1	9									
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	98	1	1030	2	Y	-0-					7
10	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	99	1	1045	2	Y	10					17
							11	9									

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
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	187	1	2053	2	Y	-0-					7
06	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	167	1	1839	2	Y	-0-					7
07	2263	N	2102	-0-	-161	-0-	180	1	1922	2	Y	-0-					7
08	2232	N	2076	-0-	-156	-0-	183	1	1893	2	Y	-0-					7
09	2010	N	1877	-0-	-133	-0-	163	1	1714	2	Y	-0-					7
10	2108	N	1914	-0-	-194	-0-	166	1	1748	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	75	1	819	2	N	-0-					22
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	83	1	915	2	N	-0-					22
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	88	1	939	2	N	-0-					22
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	89	1	925	2	N	-0-					22
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	84	1	881	2	N	3					25
							3	9									
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	87	1	910	2	N	-0-					25

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	93	1	1026	2	Y	-0-					20
06	1050	N	926	-0-	-124	-0-	77	1	849	2	Y	-0-					20
07	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	88	1	944	2	Y	-0-	16	1			4
08	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	92	1	949	2	Y	-0-					4
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	82	1	856	2	Y	-0-					4
10	1023	N	987	-0-	-36	-0-	86	1	901	2	Y	-0-					4

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	152	1	1669	2	Y	-0-					1
06	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	138	1	1518	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	144	1	1538	2	Y	8					9
							9	9									
08	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	150	1	1554	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	144	1	1512	2	Y	-0-					9
*10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	149	1	1562	2	Y	2					11
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	193	1	2121	2	Y	16					18
							18	9									
06	2280	N	2177	-0-	-103	-0-	181	1	1996	2	Y	-0-	16	1			2
07	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	196	1	2094	2	Y	-0-					2
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	200	1	2078	2	Y	8					10
							9	9									
09	2190	N	2016	-0-	-174	-0-	175	1	1840	2	Y	1					11
							1	9									
10	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	189	1	1987	2	Y	-0-					11

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
05	1705	N	1242	-0-	-463	-0-	103	1	1138	2	Y	1	2	5			5
							1	9									
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	147	1	1622	2	Y	-0-					5
07	899	N	476	-0-	-423	-0-	41	1	435	2	Y	-0-					5
08	2945	X	582	-0-	-2363	-0-	51	1	530	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
09	1770	X	498	-0-	-1272	-0-	43	1	455	2	Y	-0-					5
10	1829	X	597	-0-	-1232	-0-	52	1	545	2	Y	-0-					5

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	160	1	1757	2	Y	1					48
							1	9									
06	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	152	1	1677	2	Y	10	51	1			7
							11	9									
07	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	156	1	1665	2	Y	8					15
							9	9									
08	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	165	1	1710	2	Y	6	1	8			20
							7	9									
09	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	155	1	1629	2	Y	3					23
							3	9									
*10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	163	1	1712	2	Y	10					33
							11	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	119	1	1311	2	Y	16					18
							18	9									
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	116	1	1282	2	Y	-0-	16	1			2
07	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	112	1	1191	2	Y	-0-					2
08	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	120	1	1241	2	Y	8					10
							9	9									
09	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	113	1	1182	2	Y	1					11
							1	9									
*10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	115	1	1210	2	Y	-0-					11

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	132	1	1457	2	Y	-0-					2
06	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	130	1	1436	2	Y	-0-					2
07	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	134	1	1430	2	Y	-0-					2
08	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	132	1	1368	2	Y	-0-					2
09	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	126	1	1325	2	Y	-0-					2
10	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	133	1	1396	2	Y	-0-					2

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	187	1	2053	2	Y	-0-					25
06	2460	N	1961	-0-	-499	-0-	163	1	1798	2	Y	-0-					25
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	201	1	2149	2	Y	-0-					25
08	2232	N	2102	-0-	-130	-0-	185	1	1917	2	Y	-0-	19	1			6
09	1950	N	1919	-0-	-31	-0-	167	1	1752	2	Y	-0-					6
10	2356	N	1863	-0-	-493	-0-	162	1	1700	2	Y	1					7
							1	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

05	3534	X	3524	-0-	-10	-0-	294	1	3230	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3249	-0-	-141	-0-	270	1	2979	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3461	-0-	-135	-0-	296	1	3165	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	297	1	3080	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3480	X	3243	-0-	-237	-0-	282	1	2961	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3209	-0-	-325	-0-	279	1	2930	2	Y	-0-					-0-

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	277	1	3049	2	Y	-0-					61
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	290	1	3194	2	Y	26					87
							29	9									
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	295	1	3148	2	Y	-0-	79	1			8
08	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	294	1	3049	2	Y	14					22
							15	9									
09	3450	X	3431	-0-	-19	-0-	299	1	3132	2	Y	-0-					22
10	3565	X	3225	-0-	-340	-0-	280	1	2945	2	Y	-0-					22

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	139	1	1526	2	Y	-0-					3
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	124	1	1366	2	Y	-0-					3
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	122	1	1300	2	Y	-0-					3
08	1550	N	926	-0-	-624	-0-	82	1	844	2	Y	-0-					3
09	1500	N	790	-0-	-710	-0-	69	1	721	2	Y	-0-					3
10	1426	N	888	-0-	-538	-0-	76	1	799	2	Y	12					15
							13	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
05	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	111	1	1219	2	Y	-0-					3
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	116	1	1275	2	Y	-0-					3
07	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	119	1	1269	2	Y	-0-					3
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	132	1	1373	2	Y	-0-					3
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	124	1	1302	2	Y	-0-					3
*10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	129	1	1361	2	Y	12					15
							13	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	111	1	1218	2	Y	-0-					2
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	84	1	923	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	930	N	881	-0-	-49	-0-	75	1	806	2	Y	-0-					1
08	1333	N	832	-0-	-501	-0-	73	1	756	2	Y	3					4
							3	9									
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	111	1	1164	2	Y	4					8
							4	9									
*10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	149	1	1570	2	Y	-0-					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

05	1178	N	729	-0-	-449	-0-	61	1	668	2	Y	-0-					21
06	990	N	825	-0-	-165	-0-	69	1	756	2	Y	-0-	21	1			-0-
07	837	N	760	-0-	-77	-0-	65	1	695	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	647	-0-	-97	-0-	57	1	590	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	629	-0-	-181	-0-	55	1	574	2	Y	-0-					-0-
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	81	1	846	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	147	1	1613	2	Y	-0-					7
06	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	136	1	1499	2	Y	-0-					7
07	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	140	1	1495	2	Y	-0-					7
08	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	148	1	1532	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
09	1650	N	1485	-0-	-165	-0-	129	1	1356	2	Y	-0-					7
10	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	134	1	1404	2	Y	-0-					7

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

05	589	N	232	-0-	-357	-0-	19	1	213	2	Y	-0-					20
06	390	N	190	-0-	-200	-0-	16	1	174	2	Y	-0-					20
07	496	N	185	-0-	-311	-0-	16	1	166	2	Y	3	10	1			13
							3	9									
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	46	1	471	2	Y	-0-					13
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	309	2	Y	-0-					13
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					13

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

05	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	95	1	1040	2	Y	-0-					22
06	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	93	1	1024	2	Y	-0-					22
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	106	1	1127	2	Y	-0-	18	1			4
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	98	1	1012	2	Y	-0-					4
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	92	1	966	2	Y	-0-					4
*10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	93	1	979	2	Y	-0-					4

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 #: 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
05	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	109	1	1195	2	Y	-0-					7
06	1320	N	1147	-0-	-173	-0-	95	1	1052	2	Y	-0-					7
07	1364	N	1096	-0-	-268	-0-	94	1	1002	2	Y	-0-					7
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	103	1	1069	2	Y	-0-					7
09	1080	N	908	-0-	-172	-0-	79	1	829	2	Y	-0-					7
*10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	158	1	1664	2	Y	-0-					7

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
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					15
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					15
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					15
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					15
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	Y	-0-					15
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	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
05	1550	N	1233	-0-	-317	-0-	103	1	1130	2	Y	-0-					7
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	99	1	1093	2	Y	-0-					7
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	107	1	1149	2	Y	-0-					7
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	115	1	1197	2	Y	-0-					7
09	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	104	1	1090	2	Y	-0-					7
*10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	113	1	1191	2	Y	-0-					7

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
05	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	115	1	1259	2	Y	-0-					74
06	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	97	1	1066	2	Y	-0-					74
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	144	1	1540	2	Y	-0-					74
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	144	1	1495	2	Y	-0-					74
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	138	1	1443	2	Y	-0-					74
10	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	143	1	1501	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	118	1	1294	2	Y	-0-					35
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	115	1	1271	2	Y	6					41
							7	9									
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	122	1	1304	2	Y	-0-	37	1			4
08	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	121	1	1253	2	Y	-0-					4
09	1380	N	1156	-0-	-224	-0-	101	1	1055	2	Y	-0-					4
10	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	120	1	1259	2	Y	-0-					4

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
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	42	1	468	2	Y	-0-					33
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	55	1	602	2	Y	-0-					33
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	43	1	464	2	Y	-0-	33	1			-0-
08	496	N	440	-0-	-56	-0-	39	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	154	1	1610	2	Y	-0-					-0-
*10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	153	1	1609	2	Y	-0-					-0-

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
05	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	123	1	1353	2	Y	-0-					7
06	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	116	1	1283	2	Y	-0-					7
07	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	110	1	1171	2	Y	-0-					7
08	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	125	1	1298	2	Y	-0-					7
09	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	117	1	1230	2	Y	-0-					7
*10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	112	1	1173	2	Y	-0-					7

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
05	1085	N	326	-0-	-759	-0-	27	1	299	2	Y	-0-					3
06	570	N	293	-0-	-277	-0-	24	1	269	2	Y	-0-					3
07	496	N	276	-0-	-220	-0-	24	1	252	2	Y	-0-					3
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	29	1	304	2	Y	-0-					3
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	41	1	434	2	Y	-0-					3
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	299	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
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	146	1	1604	2	Y	-0-					26
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	141	1	1554	2	Y	-0-					26
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	139	1	1488	2	Y	-0-					26
08	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	147	1	1529	2	Y	1	20	1	1	8	6
							1	9									
09	1710	N	1380	-0-	-330	-0-	120	1	1260	2	Y	-0-					6
10	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	127	1	1332	2	Y	1					7
							1	9									

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
05	2635	N	1807	-0-	-828	-0-	151	1	1656	2	Y	-0-	5	1			13
06	2460	N	1772	-0-	-688	-0-	147	1	1625	2	Y	-0-					13
07	2139	N	1670	-0-	-469	-0-	143	1	1527	2	Y	-0-					13
08	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	142	1	1469	2	Y	-0-					13
09	1770	N	1414	-0-	-356	-0-	123	1	1291	2	Y	-0-					13
10	1674	N	1417	-0-	-257	-0-	123	1	1294	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	496	X	356	-0-	-140	-0-	29	1	327	2	Y	-0-					7
06	480	X	337	-0-	-143	-0-	28	1	309	2	Y	-0-					7
07	527	X	401	-0-	-126	-0-	34	1	367	2	Y	-0-					7
08	527	X	336	-0-	-191	-0-	29	1	307	2	Y	-0-					7
09	510	X	257	-0-	-253	-0-	22	1	235	2	Y	-0-					7
10	403	X	279	-0-	-124	-0-	24	1	255	2	Y	-0-					7

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
05	2635	N	2507	-0-	-128	-0-	209	1	2298	2	Y	-0-					8
06	2640	N	2408	-0-	-232	-0-	200	1	2208	2	Y	-0-					8
07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	244	1	2609	2	Y	-0-					8
08	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	259	1	2688	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	224	1	2346	2	Y	-0-					8
*10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	235	1	2467	2	Y	5					13
							6	9									

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
05	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	174	1	1904	2	Y	11					13
							12	9									
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	195	1	2140	2	Y	1	11	1	1	8	2
							1	9									
07	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	181	1	1926	2	Y	-0-					2
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	225	1	2334	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	227	1	2379	2	Y	-0-					5
*10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	225	1	2370	2	Y	-0-					5

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
05	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	122	1	1341	2	Y	11					13
							12	9									
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	119	1	1310	2	Y	-0-	11	1			2
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	126	1	1349	2	Y	-0-					2
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	139	1	1439	2	Y	3					5
							3	9									
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	130	1	1361	2	Y	-0-					5
10	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	115	1	1206	2	Y	-0-					5

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1302	N	579	-0-	-723	-0-	48	1	531	2	Y	-0-					2
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	60	1	660	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	837	N	715	-0-	-122	-0-	61	1	654	2	Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	61	1	632	2	Y	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	64	1	667	2	Y	-0-					-0-
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	73	1	768	2	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 #: 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
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	158	1	1741	2	Y	-0-					3
06	1830	N	1645	-0-	-185	-0-	137	1	1508	2	Y	-0-					3
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	200	1	2137	2	Y	-0-					3
08	1891	N	1525	-0-	-366	-0-	134	1	1391	2	Y	-0-					3
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	221	1	2313	2	Y	-0-					3
10	2232	N	2192	-0-	-40	-0-	188	1	1976	2	Y	25					28
							28	9									

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
05	620	N	457	-0-	-163	-0-	38	1	419	2	Y	-0-					2
06	660	N	496	-0-	-164	-0-	41	1	455	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	589	N	355	-0-	-234	-0-	30	1	325	2	Y	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	58	1	600	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	39	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	26	1	270	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	128	1	1403	2	N	1	1	8			135
							1	9									
06	1560	N	1230	-0-	-330	-0-	102	1	1128	2	N	-0-					135
07	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	121	1	1296	2	N	-0-					135
08	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	120	1	1245	2	N	-0-					135
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	120	1	1260	2	N	-0-					135
*10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	128	1	1347	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
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	99	1	1088	2	Y	-0-	11	1			-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	96	1	1058	2	Y	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	99	1	1059	2	Y	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	87	1	897	2	Y	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	82	1	857	2	Y	-0-					-0-
*10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	79	1	826	2	Y	-0-					-0-

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
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	18	1	198	2	N	-0-					40
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	14	1	156	2	N	-0-					40
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	16	1	170	2	N	-0-					40
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	13	1	137	2	N	-0-					40
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	N	-0-					40
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	13	1	140	2	N	-0-					40

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	288	1	3162	2	Y	-0-					15
06	3420	X	3333	-0-	-87	-0-	277	1	3056	2	Y	-0-					15
07	3534	X	3330	-0-	-204	-0-	285	1	3045	2	Y	-0-					15
08	3410	X	3310	-0-	-100	-0-	291	1	3013	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									
09	3300	X	3058	-0-	-242	-0-	266	1	2792	2	Y	-0-					3
10	3410	X	3167	-0-	-243	-0-	275	1	2892	2	Y	-0-					3

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	103	1	1135	2	Y	-0-					1
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	95	1	1042	2	Y	-0-					1
07	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	94	1	1000	2	Y	8					9
							9	9									
08	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	104	1	1079	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	98	1	1032	2	Y	-0-					9
*10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	102	1	1074	2	Y	2					11
							2	9									

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	168	1	1846	2	Y	-0-					2
06	2010	N	1811	-0-	-199	-0-	151	1	1660	2	Y	-0-					2
07	2139	N	1859	-0-	-280	-0-	159	1	1700	2	Y	-0-					2
08	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	159	1	1647	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									
09	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	151	1	1586	2	Y	-0-					2
10	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	148	1	1556	2	Y	-0-					2

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	62	1	680	2	Y	-0-					5
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	53	1	583	2	Y	-0-					5
07	837	N	513	-0-	-324	-0-	44	1	469	2	Y	-0-					5
08	589	N	527	-0-	-62	-0-	46	1	481	2	Y	-0-					5
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	57	1	597	2	Y	-0-					5
10	527	N	385	-0-	-142	-0-	34	1	351	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
05	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	157	1	1718	2	Y	-0-					5
06	1890	N	1665	-0-	-225	-0-	139	1	1526	2	Y	-0-					5
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	163	1	1743	2	Y	-0-					5
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	154	1	1600	2	Y	-0-					5
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	145	1	1525	2	Y	-0-					5
*10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	170	1	1787	2	Y	-0-					5

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	495	-0-	-249	-0-	41	1	454	2	Y	-0-	1	5			2
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	71	1	784	2	Y	-0-					2
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	74	1	792	2	Y	-0-					2
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	78	1	812	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	84	1	883	2	Y	-0-					2
*10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	87	1	912	2	Y	-0-					2

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
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	132	1	1447	2	Y	-0-					15
06	1770	N	1374	-0-	-396	-0-	115	1	1259	2	Y	-0-					15
07	1798	N	1418	-0-	-380	-0-	121	1	1297	2	Y	-0-					15
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	139	1	1443	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	132	1	1380	2	Y	-0-					15
*10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	140	1	1475	2	Y	-0-					15

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
05	1457	N	1196	-0-	-261	-0-	100	1	1096	2	Y	-0-					48
06	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	96	1	1062	2	Y	-0-					48
07	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	103	1	1099	2	Y	6	47	1			7
							7	9									
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	108	1	1121	2	Y	-0-					7
09	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	96	1	1009	2	Y	-0-					7
*10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	111	1	1165	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
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	116	1	1280	2	Y	1					48
							1	9									
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	113	1	1245	2	Y	11	51	1	1	8	7
							12	9									
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	117	1	1255	2	Y	9					16
							10	9									
08	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	121	1	1252	2	Y	6	1	8			21
							7	9									
09	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	115	1	1201	2	Y	3					24
							3	9									
10	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	117	1	1225	2	Y	10					34
							11	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
05	837	N	721	-0-	-116	-0-	60	1	661	2	Y	-0-					2
06	780	N	595	-0-	-185	-0-	49	1	535	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	837	N	551	-0-	-286	-0-	47	1	504	2	Y	-0-					1
08	713	N	393	-0-	-320	-0-	34	1	356	2	Y	3					4
							3	9									
09	600	N	463	-0-	-137	-0-	40	1	419	2	Y	4					8
							4	9									
10	558	N	394	-0-	-164	-0-	34	1	360	2	Y	-0-					8

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

05	2945	N	2807	-0-	-138	-0-	234	1	2573	2	Y	-0-	4	1			13
06	2850	N	2561	-0-	-289	-0-	213	1	2348	2	Y	-0-					13
07	2852	N	2497	-0-	-355	-0-	214	1	2283	2	Y	-0-					13
08	2976	X	2614	-0-	-362	-0-	230	1	2384	2	Y	-0-					13
09	2760	X	2439	-0-	-321	-0-	212	1	2227	2	Y	-0-					13
10	2821	X	2447	-0-	-374	-0-	213	1	2234	2	Y	-0-					13

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	207	1	2274	2	Y	-0-					6
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	207	1	2279	2	Y	-0-					6
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	218	1	2330	2	Y	-0-					6
08	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	218	1	2260	2	Y	-0-					6
09	2490	N	2091	-0-	-399	-0-	182	1	1909	2	Y	-0-					6
10	2542	N	1741	-0-	-801	-0-	151	1	1590	2	Y	-0-					6

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	160	1	1761	2	Y	11	35	1			4
							12	9									
06	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	157	1	1736	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	2170	N	1899	-0-	-271	-0-	162	1	1734	2	Y	3					7
							3	9									
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	170	1	1763	2	Y	-0-					7
09	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	163	1	1709	2	Y	2					9
							2	9									
*10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	167	1	1757	2	Y	-0-					9

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
05	1023	N	938	-0-	-85	-0-	78	1	860	2	Y	-0-					1
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	85	1	933	2	Y	-0-					1
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	92	1	986	2	Y	8					9
							9	9									
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	89	1	920	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	960	N	899	-0-	-61	-0-	78	1	821	2	Y	-0-					9
10	992	N	926	-0-	-66	-0-	80	1	844	2	Y	2					11
							2	9									

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	182	1	1996	2	Y	-0-					50
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	163	1	1806	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	196	1	2098	2	Y	-0-					50
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	175	1	1815	2	Y	65	88	1	1	8	26
							72	9									
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	185	1	1938	2	Y	-0-					26
*10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	177	1	1861	2	Y	-0-					26

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
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	116	1	1275	2	Y	-0-					5
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	108	1	1185	2	Y	-0-					5
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	120	1	1279	2	Y	-0-					5
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	116	1	1200	2	Y	-0-					5
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	112	1	1180	2	Y	-0-					5
10	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	101	1	1066	2	Y	-0-					5

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
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	115	1	1268	2	Y	-0-					62
06	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	101	1	1108	2	Y	-0-					62
07	1550	N	1296	-0-	-254	-0-	111	1	1185	2	Y	-0-					62
08	1395	N	1202	-0-	-193	-0-	106	1	1096	2	Y	-0-					62
09	1200	N	983	-0-	-217	-0-	86	1	897	2	Y	-0-					62
10	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	96	1	1004	2	Y	-0-					62

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
05	310	X	179	-0-	-131	-0-	15	1	162	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	240	X	174	-0-	-66	-0-	14	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	310	X	297	-0-	-13	-0-	25	1	272	2	Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	246	2	Y	-0-					-0-
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	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
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	2	Y	-0-					19
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	Y	-0-					19
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	Y	-0-					19
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	24	1	252	2	Y	-0-					19
09	330	N	238	-0-	-92	-0-	21	1	217	2	Y	-0-					19
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	34	1	362	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
05	1581	N	1113	-0-	-468	-0-	93	1	1020	2	Y	-0-					2
06	1530	N	1276	-0-	-254	-0-	106	1	1170	2	Y	-0-					2
07	1581	N	1323	-0-	-258	-0-	113	1	1210	2	Y	-0-					2
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	116	1	1208	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	115	1	1202	2	Y	-0-					2
10	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	115	1	1208	2	Y	-0-					2

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
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	232	1	2549	2	Y	-0-					26
06	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	224	1	2467	2	Y	-0-					26
07	2759	N	2751	-0-	-8	-0-	235	1	2516	2	Y	-0-					26
08	2790	N	2676	-0-	-114	-0-	235	1	2440	2	Y	1	20	1	1	8	6
							1	9									
09	2700	N	2572	-0-	-128	-0-	224	1	2348	2	Y	-0-					6
10	2759	N	2366	-0-	-393	-0-	206	1	2159	2	Y	1					7
							1	9									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	45	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	47	1	507	2	Y	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	48	1	493	2	Y	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	44	1	461	2	Y	-0-					-0-
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	46	1	479	2	Y	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	145	1	1587	2	Y	-0-					54
06	1800	N	1579	-0-	-221	-0-	131	1	1447	2	Y	1	1	8			54
							1	9									
07	1767	N	1552	-0-	-215	-0-	133	1	1419	2	Y	-0-					54
08	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	138	1	1428	2	Y	-0-	47	1			7
09	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	134	1	1409	2	Y	-0-					7
*10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	134	1	1410	2	Y	10					17
							11	9									

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
05	496	N	411	-0-	-85	-0-	34	1	377	2	Y	-0-					3
06	480	N	400	-0-	-80	-0-	33	1	367	2	Y	-0-					3
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	34	1	362	2	Y	-0-					3
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	31	1	320	2	Y	-0-					3
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	28	1	290	2	Y	-0-					3
10	372	N	327	-0-	-45	-0-	28	1	299	2	Y	-0-					3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	136	1	1490	2	Y	1					3
							1	9									
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	128	1	1414	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	126	1	1346	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	141	1	1459	2	Y	-0-					3
09	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	133	1	1390	2	Y	-0-					3
*10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	136	1	1426	2	Y	6	8	1			1
							7	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	370	-0-	-436	-0-	31	1	339	2	Y	-0-					3
06	360	N	261	-0-	-99	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					3
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	2	Y	-0-					3
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	121	1	1251	2	Y	-0-					3
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	98	1	1029	2	Y	-0-					3
*10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	86	1	906	2	Y	5					8
							6	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	120	1	1314	2	Y	1	2	5			5
							1	9									
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	114	1	1261	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
07	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	110	1	1178	2	Y	-0-					5
08	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	110	1	1143	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
09	1380	N	1068	-0-	-312	-0-	93	1	975	2	Y	-0-					5
10	1302	N	1044	-0-	-258	-0-	91	1	953	2	Y	-0-					5

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3547	-0-	-607	-0-	296	1	3251	2	Y	-0-					15
06	3930	X	3345	-0-	-585	-0-	278	1	3067	2	Y	-0-					15
07	3565	X	3352	-0-	-213	-0-	287	1	3065	2	Y	-0-					15
08	3565	X	3064	-0-	-501	-0-	269	1	2789	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									
09	3420	X	2661	-0-	-759	-0-	232	1	2429	2	Y	-0-					3
10	3534	X	2912	-0-	-622	-0-	253	1	2659	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 #: 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
05	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	224	1	2469	2	Y	-0-					13
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	250	1	2761	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	260	1	2782	2	Y	-0-					13
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	273	1	2828	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
09	3000	X	2709	-0-	-291	-0-	236	1	2473	2	Y	-0-					13
10	3100	X	2898	-0-	-202	-0-	251	1	2641	2	Y	5					18
							6	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
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	142	1	1560	2	Y	-0-					1
06	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	128	1	1409	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	133	1	1417	2	Y	8					9
							9	9									
08	1705	N	1490	-0-	-215	-0-	131	1	1358	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	129	1	1350	2	Y	-0-					9
10	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	133	1	1397	2	Y	2					11
							2	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1282	-0-	-330	-0-	107	1	1175	2	Y	-0-					3
06	2250	N	1158	-0-	-1092	-0-	96	1	1062	2	Y	-0-					3
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	206	1	2203	2	Y	-0-					3
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	181	1	1879	2	Y	-0-					3
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	166	1	1746	2	Y	-0-					3
10	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	173	1	1820	2	Y	12					15
							13	9									

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
05	1767	N	1500	-0-	-267	-0-	125	1	1375	2	Y	-0-					8
06	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	129	1	1418	2	Y	-0-					8
07	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	133	1	1418	2	Y	-0-					8
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	132	1	1370	2	Y	-0-					8
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	139	1	1459	2	Y	-0-					8
*10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	143	1	1507	2	Y	5					13
							6	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	108	1	1199	2	Y	-0-					30
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	121	1	1336	2	Y	10	34	1	1	8	5
							11	9									
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	116	1	1237	2	Y	-0-					5
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	128	1	1324	2	Y	-0-					5
09	1470	N	1346	-0-	-124	-0-	117	1	1229	2	Y	-0-					5
*10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	119	1	1252	2	Y	-0-					5

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
05	2170	N	2002	-0-	-168	-0-	167	1	1835	2	Y	-0-					1
06	2040	N	1869	-0-	-171	-0-	155	1	1713	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	2077	N	1900	-0-	-177	-0-	162	1	1729	2	Y	8					9
							9	9									
08	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	166	1	1725	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	156	1	1633	2	Y	-0-					9
*10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	164	1	1729	2	Y	2					11
							2	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	221	1	2425	2	Y	-0-					25
06	2460	X	2386	-0-	-74	-0-	198	1	2188	2	Y	-0-					25
07	2542	X	2310	-0-	-232	-0-	198	1	2112	2	Y	-0-					25
08	2635	N	1979	-0-	-656	-0-	174	1	1804	2	Y	1	19	1	1	8	6
							1	9									
09	2400	N	2291	-0-	-109	-0-	200	1	2091	2	Y	-0-					6
10	2325	N	1857	-0-	-468	-0-	161	1	1695	2	Y	1					7
							1	9									

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
05	1860	N	1566	-0-	-294	-0-	131	1	1435	2	Y	-0-					15
06	1800	N	1600	-0-	-200	-0-	133	1	1467	2	Y	-0-					15
07	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	143	1	1525	2	Y	-0-					15
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	140	1	1450	2	Y	4	16	1			3
							4	9									
09	1590	N	1451	-0-	-139	-0-	126	1	1325	2	Y	-0-					3
10	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	142	1	1492	2	Y	-0-					3

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
05	3410	X	3167	-0-	-243	-0-	264	1	2903	2	Y	-0-					15
06	3300	X	3040	-0-	-260	-0-	253	1	2787	2	Y	-0-					15
07	3379	X	3076	-0-	-303	-0-	263	1	2813	2	Y	-0-					15
08	3162	X	2990	-0-	-172	-0-	262	1	2722	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									
09	3060	X	2884	-0-	-176	-0-	251	1	2633	2	Y	-0-					3
10	3162	X	2955	-0-	-207	-0-	257	1	2698	2	Y	-0-					3

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	208	1	2287	2	Y	-0-					13
06	2400	N	2353	-0-	-47	-0-	196	1	2157	2	Y	-0-					13
07	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	208	1	2222	2	Y	2					15
							2	9									
08	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	214	1	2217	2	Y	-0-					15
09	2340	N	2246	-0-	-94	-0-	195	1	2050	2	Y	1					16
							1	9									
10	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	210	1	2204	2	Y	-0-					16

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

05	217	N	182	-0-	-35	-0-	15	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	149	-0-	-61	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	-0-					-0-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	50	1	549	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	47	1	519	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	537	-0-	-52	-0-	46	1	491	2	Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	52	1	538	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	402	-0-	-168	-0-	35	1	367	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	44	1	465	2	Y	-0-					-0-

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
05	1395	N	1108	-0-	-287	-0-	92	1	1016	2	Y	-0-					2
06	1260	N	953	-0-	-307	-0-	79	1	874	2	Y	-0-					2
07	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	92	1	981	2	Y	-0-					2
08	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	94	1	971	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	82	1	861	2	Y	-0-					2
10	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	90	1	949	2	Y	-0-					2

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	131	1	1446	2	Y	-0-					14
06	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	137	1	1509	2	Y	-0-					14
07	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	133	1	1424	2	Y	-0-					14
08	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	122	1	1266	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
09	1650	N	1476	-0-	-174	-0-	128	1	1348	2	Y	-0-					14
*10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	141	1	1479	2	Y	-0-					14

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3548	-0-	-699	-0-	296	1	3252	2	Y	-0-					15
06	4110	X	3036	-0-	-1074	-0-	253	1	2783	2	Y	-0-					15
07	4092	X	3435	-0-	-657	-0-	294	1	3141	2	Y	-0-					15
08	3875	X	3226	-0-	-649	-0-	283	1	2937	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									
09	3750	X	3699	-0-	-51	-0-	322	1	3377	2	Y	-0-					3
*10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	325	1	3419	2	Y	-0-					3

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2805	-0-	-140	-0-	234	1	2571	2	Y	-0-					2
06	2850	X	2712	-0-	-138	-0-	225	1	2476	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	2852	X	2730	-0-	-122	-0-	234	1	2496	2	Y	-0-					1
08	2790	N	2718	-0-	-72	-0-	239	1	2476	2	Y	3					4
							3	9									
09	2700	N	2586	-0-	-114	-0-	225	1	2357	2	Y	4					8
							4	9									
10	2728	N	1989	-0-	-739	-0-	173	1	1816	2	Y	-0-					8

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		148	-0-	148	418	12	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	543	X	125	-0-	-418	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		129	-0-	129	132	11	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		55	-0-	55	187	5	1	50	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
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	153	1	1679	2	Y	-0-					8
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	151	1	1667	2	Y	-0-					8
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	154	1	1649	2	Y	-0-					8
08	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	155	1	1608	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
09	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	146	1	1527	2	Y	-0-					8
10	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	152	1	1603	2	Y	-0-					8

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
05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	223	1	2454	2	Y	-0-					15
06	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	195	1	2148	2	Y	-0-					15
07	2697	N	2230	-0-	-467	-0-	191	1	2039	2	Y	-0-					15
08	2666	N	2170	-0-	-496	-0-	191	1	1978	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	2340	N	1828	-0-	-512	-0-	159	1	1669	2	Y	-0-					15
10	2232	N	1747	-0-	-485	-0-	152	1	1595	2	Y	-0-					15

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
05	4712	X	4292	-0-	-420	-0-	358	1	3934	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4051	-0-	-509	-0-	337	1	3713	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4557	X	4346	-0-	-211	-0-	372	1	3974	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4307	-0-	-250	-0-	379	1	3927	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4200	X	4124	-0-	-76	-0-	359	1	3765	2	Y	-0-					-0-
*10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	378	1	3975	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
05	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	109	1	1201	2	Y	-0-					7
06	1410	N	1229	-0-	-181	-0-	102	1	1127	2	Y	-0-					7
07	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	103	1	1104	2	Y	-0-					7
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	117	1	1210	2	Y	-0-					7
09	1230	N	1065	-0-	-165	-0-	93	1	972	2	Y	-0-					7
*10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	111	1	1172	2	Y	-0-					7

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	103	1	1130	2	Y	-0-					1
06	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	91	1	1009	2	Y	-0-					1
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	105	1	1122	2	Y	8					9
							9	9									
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	138	1	1426	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	112	1	1175	2	Y	-0-					9
10	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	97	1	1020	2	Y	2					11
							2	9									

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
05	1984	N	1884	-0-	-100	-0-	157	1	1727	2	Y	-0-					14
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	156	1	1724	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	149	1	1589	2	Y	-0-					14
08	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	134	1	1391	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
09	1740	N	1477	-0-	-263	-0-	127	1	1335	2	Y	14	25	1			3
							15	9									
10	1736	N	1339	-0-	-397	-0-	116	1	1223	2	Y	-0-					3

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	104	1	1142	2	Y	27	33	1			21
							30	9									
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	101	1	1114	2	Y	-0-					21
07	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	104	1	1113	2	Y	-0-					21
08	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	109	1	1134	2	Y	-0-					21
09	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	104	1	1089	2	Y	-0-					21
*10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	106	1	1118	2	Y	-0-					21

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	135	1	1485	2	Y	-0-					20
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	148	1	1634	2	Y	-0-	20	1			-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	141	1	1506	2	Y	-0-					-0-
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	137	1	1419	2	Y	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	123	1	1290	2	Y	-0-					-0-
*10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	128	1	1343	2	Y	-0-					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

05	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	122	1	1346	2	Y	1					3
							1	9									
06	1590	N	1451	-0-	-139	-0-	121	1	1329	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	123	1	1314	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	145	1	1504	2	Y	-0-					3
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	132	1	1382	2	Y	-0-					3
*10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	132	1	1390	2	Y	6	8	1			1
							7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	103	1	1130	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	90	1	998	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	922	-0-	-349	-0-	79	1	843	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	817	-0-	-423	-0-	72	1	745	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	799	-0-	-281	-0-	70	1	729	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	840	-0-	-90	-0-	73	1	767	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	135	1	1482	2	Y	-0-					7
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	129	1	1427	2	Y	-0-					7
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	140	1	1493	2	Y	-0-					7
08	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	141	1	1462	2	Y	-0-					7
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	136	1	1430	2	Y	-0-					7
10	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	139	1	1466	2	Y	-0-					7

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	144	1	1579	2	Y	-0-					26
06	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	133	1	1462	2	Y	-0-					26
07	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	129	1	1383	2	Y	-0-					26
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	161	1	1667	2	Y	-0-	20	1			6
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	170	1	1784	2	Y	-0-					6
*10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	168	1	1772	2	Y	1					7
							1	9									

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

05	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	137	1	1501	2	Y	-0-					3
06	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	132	1	1454	2	Y	17					20
							19	9									
07	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	139	1	1481	2	Y	-0-					20
08	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	119	1	1232	2	Y	6	24	1			2
							7	9									
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	138	1	1451	2	Y	-0-					2
*10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	139	1	1460	2	Y	-0-					2

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	106	1	1166	2	Y	-0-					2
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	98	1	1077	2	Y	-0-					2
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	110	1	1171	2	Y	-0-					2
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	114	1	1184	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	112	1	1172	2	Y	-0-					2
*10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	111	1	1170	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	192	1	2115	2	Y	1					3
							1	9									
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	179	1	1971	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	202	1	2159	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	243	1	2523	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	233	1	2444	2	Y	-0-					3
*10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	237	1	2493	2	Y	6	8	1			1
							7	9									

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
05	2356	N	991	-0-	-1365	-0-	83	1	907	2	Y	1	2	5			5
							1	9									
06	2280	N	1248	-0-	-1032	-0-	104	1	1144	2	Y	-0-					5
07	1705	N	1159	-0-	-546	-0-	99	1	1060	2	Y	-0-					5
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	189	1	1965	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	200	1	2093	2	Y	-0-					5
*10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	195	1	2051	2	Y	-0-					5

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
05	3596	X	3391	-0-	-205	-0-	283	1	3107	2	Y	1					3
							1	9									
06	3480	X	2578	-0-	-902	-0-	215	1	2362	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	3596	X	2874	-0-	-722	-0-	245	1	2619	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	3534	X	2635	-0-	-899	-0-	232	1	2403	2	Y	-0-					3
09	3390	X	2478	-0-	-912	-0-	216	1	2262	2	Y	-0-					3
10	3379	X	2493	-0-	-886	-0-	216	1	2270	2	Y	6	8	1			1
							7	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2	N	-0-	-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-	-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-	-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-	-0-
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2	N	-0-	-0-
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2	N	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	3100	N	3583	-0-	483	701	299	1	3283	2	Y	1					3
							1	9									
06	3000	N	3586	-0-	586	1287	298	1	3287	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	4966	X	3679	-0-	-1287	-0-	314	1	3355	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	3596	X	3567	-0-	-29	-0-	314	1	3252	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	3600	X	3354	-0-	-246	-0-	292	1	3062	2	Y	-0-					3
10	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	307	1	3226	2	Y	6	8	1			1
							7	9									

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					4
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		61	-0-	61	61	5	1	56	2	Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					4

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1873	-0-	-173	-0-	156	1	1715	2	Y	2					22
							2	9									
06	1980	N	1773	-0-	-207	-0-	147	1	1617	2	Y	8					30
							9	9									
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	165	1	1758	2	Y	1	28	1			3
							1	9									
08	2046	X	1950	-0-	-96	-0-	171	1	1776	2	Y	3	2	8			4
							3	9									
09	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	161	1	1683	2	Y	2					6
							2	9									
10	1922	X	1829	-0-	-93	-0-	158	1	1661	2	Y	9					15
							10	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
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	118	1	1295	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	110	1	1217	2	Y	2	1	8			17
							2	9									
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	120	1	1286	2	Y	-0-					17
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	128	1	1328	2	Y	-0-					17
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	124	1	1300	2	Y	14	28	1			3
							15	9									
*10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	116	1	1221	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1283	-0-	-50	-0-		107	1	1176	2	Y	-0-					5
06	1320	N	1190	-0-	-130	-0-		99	1	1091	2	Y	-0-					5
07	1364	N	1202	-0-	-162	-0-		103	1	1099	2	Y	-0-					5
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-		114	1	1183	2	Y	1	1	8			5
								1	9									
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-		109	1	1138	2	Y	-0-					5
*10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-		112	1	1178	2	Y	5					10
								6	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	770	-0-	-129	-0-		64	1	706	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	751	-0-	-119	-0-		62	1	689	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	793	-0-	-75	-0-		68	1	725	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	716	-0-	-59	-0-		63	1	653	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	639	-0-	-111	-0-		56	1	583	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	675	-0-	-131	-0-		59	1	616	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1486	-0-	-219	-0-		124	1	1362	2	Y	-0-					28
06	1590	N	1300	-0-	-290	-0-		106	1	1173	2	Y	19					47
								21	9									
07	1550	N	1418	-0-	-132	-0-		121	1	1294	2	Y	3	41	1			9
								3	9									
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-		121	1	1251	2	Y	-0-					9
09	1290	N	1248	-0-	-42	-0-		108	1	1134	2	Y	5					14
								6	9									
10	1364	N	1327	-0-	-37	-0-		115	1	1212	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-		158	1	1732	2	Y	-0-					50
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-		163	1	1793	2	Y	1	1	8			50
								1	9									
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-		177	1	1895	2	Y	-0-					50
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-		179	1	1852	2	Y	65	88	1	1	8	26
								72	9									
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-		171	1	1792	2	Y	-0-					26
*10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-		174	1	1828	2	Y	-0-					26

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	513	-0-	-45	-0-		43	1	470	2	Y	-0-					15
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-		47	1	520	2	Y	-0-					15
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-		48	1	516	2	Y	-0-					15
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-		53	1	554	2	Y	-0-					15
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-		82	1	861	2	Y	-0-					15
*10	877	N	877	-0-	-0-	-0-		76	1	801	2	Y	-0-					15

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-		88	1	966	2	Y	-0-					26
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-		97	1	1074	2	Y	-0-					26
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-		120	1	1287	2	Y	-0-					26
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-		109	1	1128	2	Y	-0-					26
09	1170	N	765	-0-	-405	-0-		67	1	698	2	Y	-0-					26
10	1302	N	719	-0-	-583	-0-		63	1	656	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
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	143	1	1575	2	Y	20	29	1			6
							22	9									
06	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	110	1	1209	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	1705	N	896	-0-	-809	-0-	77	1	817	2	Y	2					8
							2	9									
08	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	118	1	1231	2	Y	-0-					8
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	126	1	1324	2	Y	1					9
							1	9									
*10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	158	1	1668	2	Y	-0-					9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	313	1	3436	2	Y	-0-					28
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	308	1	3394	2	Y	19					47
							21	9									
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	320	1	3417	2	Y	3	41	1			9
							3	9									
08	3751	X	2837	-0-	-914	-0-	249	1	2588	2	Y	-0-					9
09	3720	X	2308	-0-	-1412	-0-	200	1	2102	2	Y	5					14
							6	9									
10	3844	X	1853	-0-	-1991	-0-	161	1	1692	2	Y	-0-					14

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	129	1	1420	2	Y	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	85	1	938	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	84	1	893	2	Y	-0-					1
08	1550	N	1060	-0-	-490	-0-	93	1	967	2	Y	-0-					1
09	1020	N	747	-0-	-273	-0-	64	1	669	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
10	992	N	704	-0-	-288	-0-	61	1	643	2	Y	-0-					3

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	204	1	2239	2	Y	-0-					2
06	2310	N	2286	-0-	-24	-0-	190	1	2095	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	2418	N	2320	-0-	-98	-0-	199	1	2121	2	Y	-0-					2
08	2449	N	2321	-0-	-128	-0-	203	1	2103	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									
09	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	193	1	2023	2	Y	-0-					2
10	2325	N	2279	-0-	-46	-0-	198	1	2081	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	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
05	4712	X	4410	-0-	-302	-0-	368	1	4042	2	Y	-0-					15
06	4560	X	4343	-0-	-217	-0-	361	1	3982	2	Y	-0-					15
07	4681	X	4560	-0-	-121	-0-	390	1	4170	2	Y	-0-					15
08	4681	X	4499	-0-	-182	-0-	395	1	4098	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									
09	4350	X	4259	-0-	-91	-0-	371	1	3888	2	Y	-0-					3
10	4557	X	4213	-0-	-344	-0-	366	1	3847	2	Y	-0-					3

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

05	2108	N	1719	-0-	-389	-0-	143	1	1575	2	Y	1					18
							1	9									
06	1920	N	1494	-0-	-426	-0-	120	1	1326	2	Y	44	1	8			61
							48	9									
07	1860	N	1449	-0-	-411	-0-	124	1	1323	2	Y	2	50	1			13
							2	9									
08	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	132	1	1363	2	Y	4	2	8			15
							4	9									
09	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	129	1	1349	2	Y	2					17
							2	9									
*10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	137	1	1445	2	Y	9					26
							10	9									

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-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

05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	42	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	371	-0-	-125	-0-	32	1	339	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	31	1	322	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	29	1	306	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	36	1	401	2	Y	1					4
							1	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	292	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	620	N	92	-0-	-528	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					4
08	620	X	161	-0-	-459	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					4
09	600	X	215	-0-	-385	-0-	18	1	197	2	Y	-0-					4
10	434	X	165	-0-	-269	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					4

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					3
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					3
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					3
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					3
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					3
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					3

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
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	119	1	1311	2	Y	-0-					17
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	127	1	1402	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	120	1	1277	2	Y	-0-					17
08	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	104	1	1079	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
09	1320	N	1216	-0-	-104	-0-	106	1	1110	2	Y	-0-					17
10	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	100	1	1046	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
05	1085	N	798	-0-	-287	-0-	66	1	731	2	Y	1					3
							1	9									
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	91	1	1003	2	Y	-0-					3
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	98	1	1050	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	102	1	1059	2	Y	-0-					3
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	101	1	1055	2	Y	-0-					3
10	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	98	1	1032	2	Y	6	8	1			1
							7	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1254	-0-	-389	-0-	105	1	1149	2	Y	-0-					26
06	1290	N	157	-0-	-1133	-0-	13	1	144	2	Y	-0-					26
07	1457	N	1	-0-	-1456	-0-	1	2			Y	-0-					26
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					26
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					26
*10	3100	N	4761	-0-	1661	1661	415	1	4346	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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
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
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	153	1	1683	2	Y	1					3
							1	9									
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	148	1	1629	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	151	1	1609	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	153	1	1585	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	146	1	1529	2	Y	-0-					3
10	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	151	1	1584	2	Y	6	8	1			1
							7	9									

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
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	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	16	-0-	-1317	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	24	1			-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 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
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	138	1	1515	2	Y	-0-					28
06	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	130	1	1432	2	Y	6					34
							7	9									
07	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	135	1	1443	2	Y	-0-	30	1			4
08	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	130	1	1343	2	Y	-0-					4
09	1560	N	1436	-0-	-124	-0-	125	1	1311	2	Y	-0-					4
10	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	122	1	1284	2	Y	-0-					4

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2499	-0-	-43	-0-	208	1	2291	2	Y	-0-					5
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	207	1	2283	2	Y	1					6
							1	9									
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	225	1	2404	2	Y	-0-					6
08	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	216	1	2244	2	Y	-0-					6
09	2490	N	2320	-0-	-170	-0-	202	1	2118	2	Y	-0-					6
10	2635	N	2402	-0-	-233	-0-	209	1	2193	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	291	1	3202	2	Y	-0-					26
06	3570	X	3297	-0-	-273	-0-	274	1	3023	2	Y	-0-					26
07	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	300	1	3205	2	Y	-0-					26
08	3441	X	3405	-0-	-36	-0-	299	1	3105	2	Y	1	20	1	1	8	6
							1	9									
09	3330	X	3238	-0-	-92	-0-	282	1	2956	2	Y	-0-					6
10	3441	X	3214	-0-	-227	-0-	279	1	2934	2	Y	1					7
							1	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	111	1	1219	2	Y	-0-					8
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	114	1	1255	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
07	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	108	1	1158	2	Y	-0-					8
08	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	112	1	1167	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
09	1380	N	1184	-0-	-196	-0-	103	1	1081	2	Y	-0-					8
10	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	99	1	1037	2	Y	5					13
							6	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					2
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					2
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		2371	-0-	2371	2371	206	1	2148	2	Y	15					15
							17	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	159	1	1750	2	Y	6					25
							7	9									
06	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	141	1	1553	2	Y	15					40
							17	9									
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	154	1	1649	2	Y	1	14	1			27
							1	9									
08	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	159	1	1649	2	Y	-0-					27
09	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	139	1	1455	2	Y	-0-					27
10	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	150	1	1576	2	Y	-0-					27

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
05	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	244	1	2677	2	Y	-0-					15
06	3000	X	2668	-0-	-332	-0-	222	1	2446	2	Y	-0-					15
07	3100	X	2699	-0-	-401	-0-	231	1	2468	2	Y	-0-					15
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	229	1	2370	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									
09	2370	N	2284	-0-	-86	-0-	199	1	2085	2	Y	-0-					3
10	2449	N	1960	-0-	-489	-0-	170	1	1790	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 #: 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
05	2914	X	2714	-0-	-200	-0-	226	1	2488	2	Y	-0-					26
06	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	218	1	2404	2	Y	-0-					26
07	2852	X	2694	-0-	-158	-0-	231	1	2463	2	Y	-0-					26
08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	234	1	2432	2	Y	1	20	1	1	8	6
							1	9									
09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	234	1	2458	2	Y	-0-					6
*10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	235	1	2467	2	Y	1					7
							1	9									

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
05	744	N	641	-0-	-103	-0-	53	1	588	2	Y	-0-					76
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	59	1	648	2	Y	-0-					76
07	744	N	458	-0-	-286	-0-	39	1	419	2	Y	-0-					76
08	651	N	470	-0-	-181	-0-	41	1	429	2	Y	-0-					76
09	690	N	560	-0-	-130	-0-	49	1	511	2	Y	-0-					76
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	58	1	613	2	Y	-0-					76

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
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	207	1	2273	2	N	-0-					35
06	2490	N	2165	-0-	-325	-0-	180	1	1984	2	N	1	1	8			35
							1	9									
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	214	1	2289	2	N	-0-					35
08	2480	N	2157	-0-	-323	-0-	190	1	1967	2	N	-0-					35
09	2160	N	1868	-0-	-292	-0-	163	1	1705	2	N	-0-					35
10	2511	N	1935	-0-	-576	-0-	168	1	1767	2	N	-0-					35

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
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					-0-
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	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
05	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	147	1	1615	2	Y	-0-					19
06	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	140	1	1547	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
07	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	145	1	1548	2	Y	-0-					19
08	1736	N	1494	-0-	-242	-0-	131	1	1362	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	158	1	1661	2	Y	-0-					19
*10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	158	1	1655	2	Y	-0-					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	168	1	1844	2	Y	-0-					12
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	147	1	1621	2	Y	-0-					12
07	1984	N	1717	-0-	-267	-0-	147	1	1570	2	Y	-0-					12
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	170	1	1766	2	Y	1					13
							1	9									
09	1140	N	724	-0-	-416	-0-	63	1	661	2	Y	-0-					13
*10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	136	1	1430	2	Y	1					14
							1	9									

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
05	7378	X	6655	-0-	-723	-0-	555	1	6100	2	N	-0-					10
06	6780	X	6098	-0-	-682	-0-	498	1	5492	2	N	98	97	1	1	8	10
							108	9									
07	7068	X	6676	-0-	-392	-0-	571	1	6105	2	N	-0-					10
08	7068	X	6517	-0-	-551	-0-	573	1	5944	2	N	-0-					10
09	6840	X	6408	-0-	-432	-0-	558	1	5850	2	N	-0-					10
10	6665	X	6188	-0-	-477	-0-	537	1	5651	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
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	162	1	1778	2	N	-0-					94
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	149	1	1644	2	N	-0-					94
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	157	1	1683	2	N	20					114
							22	9									
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	174	1	1807	2	N	-0-					114
09	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	153	1	1599	2	N	-0-					114
10	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	161	1	1693	2	N	-0-					114

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
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	226	1	2489	2	Y	1					3
							1	9									
06	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	242	1	2668	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	3100	N	3107	-0-	7	7	265	1	2832	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	3087	X	3080	-0-	-7	-0-	271	1	2809	2	Y	-0-					3
09	2910	X	2675	-0-	-235	-0-	233	1	2442	2	Y	-0-					3
10	3100	X	2666	-0-	-434	-0-	231	1	2428	2	Y	6	8	1			1
							7	9									

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	147	1	1613	2	Y	9					16
							10	9									
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	145	1	1602	2	Y	4					20
							4	9									
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	152	1	1631	2	Y	20	38	1			2
							22	9									
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	159	1	1647	2	Y	1					3
							1	9									
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	188	1	1976	2	Y	3					6
							3	9									
*10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	186	1	1955	2	Y	1					7
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
05	2759	N	2599	-0-	-160	-0-	217	1	2382	2	Y	-0-					15
06	2730	N	2679	-0-	-51	-0-	223	1	2456	2	Y	-0-					15
07	2821	N	2266	-0-	-555	-0-	193	1	2073	2	Y	-0-					15
08	2821	X	2252	-0-	-569	-0-	198	1	2048	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									
09	2730	X	2196	-0-	-534	-0-	191	1	2005	2	Y	-0-					3
10	2759	X	2001	-0-	-758	-0-	173	1	1828	2	Y	-0-					3

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
05	2015	N	1750	-0-	-265	-0-	146	1	1603	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	1950	N	1570	-0-	-380	-0-	130	1	1438	2	Y	2					8
							2	9									
07	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	123	1	1313	2	Y	23	26	1			5
							25	9									
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	139	1	1444	2	Y	-0-					5
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	127	1	1328	2	Y	2					7
							2	9									
*10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	111	1	1172	2	Y	1					8
							1	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	151	1	1657	2	Y	-0-					1
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	149	1	1648	2	Y	-0-					1
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	152	1	1623	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	155	1	1612	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1714	-0-	-86	-0-	149	1	1565	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	153	1	1606	2	Y	-0-					-0-

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
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	20	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	101	-0-	-169	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-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
05	3317	X	3250	-0-	-67	-0-	271	1	2979	2	Y	-0-					15
06	3210	X	3120	-0-	-90	-0-	259	1	2861	2	Y	-0-					15
07	3286	X	3146	-0-	-140	-0-	269	1	2877	2	Y	-0-					15
08	3286	X	3124	-0-	-162	-0-	274	1	2844	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									
09	3150	X	2894	-0-	-256	-0-	252	1	2642	2	Y	-0-					3
10	3255	X	2986	-0-	-269	-0-	259	1	2727	2	Y	-0-					3

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
05	651	N	572	-0-	-79	-0-	48	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	514	-0-	-146	-0-	43	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	596	-0-	-86	-0-	51	1	545	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	49	1	505	2	Y	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	53	1	553	2	Y	-0-					-0-
*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	53	1	553	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 #: 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
05	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	113	1	1243	2	Y	-0-					30
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	135	1	1487	2	Y	10	34	1	1	8	5
							11	9									
07	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	137	1	1466	2	Y	-0-					5
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	149	1	1549	2	Y	-0-					5
09	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	140	1	1466	2	Y	-0-					5
*10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	154	1	1616	2	Y	-0-					5

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
05	3689	X	3441	-0-	-248	-0-	287	1	3154	2	Y	-0-					26
06	3420	X	3309	-0-	-111	-0-	275	1	3034	2	Y	-0-					26
07	3565	X	3419	-0-	-146	-0-	293	1	3126	2	Y	-0-					26
08	3503	X	3385	-0-	-118	-0-	298	1	3086	2	Y	1	20	1	1	8	6
							1	9									
09	3390	X	3195	-0-	-195	-0-	278	1	2917	2	Y	-0-					6
10	3441	X	3273	-0-	-168	-0-	284	1	2988	2	Y	1					7
							1	9									

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
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	111	1	1221	2	Y	-0-					8
06	1140	N	794	-0-	-346	-0-	66	1	728	2	Y	-0-					8
07	744	N	613	-0-	-131	-0-	53	1	560	2	Y	-0-					8
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	52	1	538	2	Y	-0-					8
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	41	1	433	2	Y	-0-					8
10	434	N	285	-0-	-149	-0-	25	1	260	2	Y	-0-					8

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2347	-0-	-226	-0-	196	1	2150	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	2490	N	2231	-0-	-259	-0-	186	1	2045	2	Y	-0-					6
07	2542	N	2316	-0-	-226	-0-	198	1	2118	2	Y	-0-					6
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	212	1	2193	2	Y	40	38	1			8
							44	9									
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	208	1	2182	2	Y	-0-					8
*10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	217	1	2280	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
05	3565	X	3338	-0-	-227	-0-	278	1	3060	2	Y	-0-					38
06	3450	X	3197	-0-	-253	-0-	266	1	2931	2	Y	-0-					38
07	3503	X	3263	-0-	-240	-0-	279	1	2984	2	Y	-0-					38
08	3503	X	3260	-0-	-243	-0-	287	1	2973	2	Y	-0-					38
09	3300	X	2275	-0-	-1025	-0-	199	1	2076	2	Y	-0-					38
*10	3348	X	2888	-0-	-460	-0-	251	1	2637	2	Y	-0-					38

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
05	2821	N	2634	-0-	-187	-0-	220	1	2414	2	Y	-0-					3
06	2670	N	2576	-0-	-94	-0-	211	1	2326	2	Y	35					38
							39	9									
07	2666	N	2455	-0-	-211	-0-	210	1	2245	2	Y	-0-					38
08	2635	N	2451	-0-	-184	-0-	215	1	2225	2	Y	10	44	1			4
							11	9									
09	2580	N	2217	-0-	-363	-0-	193	1	2024	2	Y	-0-					4
10	2449	N	2302	-0-	-147	-0-	200	1	2102	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
05	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	187	1	2056	2	Y	1	2	5			5
							1	9									
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	238	1	2621	2	Y	-0-					5
07	2542	X	2179	-0-	-363	-0-	187	1	1992	2	Y	-0-					5
08	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	252	1	2616	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
09	2850	N	2584	-0-	-266	-0-	225	1	2359	2	Y	-0-					5
*10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	229	1	2407	2	Y	-0-					5

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
05	T. A.		26	-0-	26	585	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		8	-0-	8	593	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		11	-0-	11	604	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	628	N	24	-0-	-604	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	151	1	1664	2	Y	-0-					5
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	149	1	1649	2	Y	1					6
							1	9									
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	159	1	1704	2	Y	-0-					6
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	161	1	1669	2	Y	-0-					6
09	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	149	1	1562	2	Y	-0-					6
10	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	149	1	1568	2	Y	-0-					6

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
05	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	121	1	1324	2	Y	2					8
							2	9									
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	112	1	1233	2	Y	-0-					8
07	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	117	1	1246	2	Y	-0-					8
08	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	120	1	1249	2	Y	-0-					8
09	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	109	1	1138	2	Y	-0-					8
10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	114	1	1198	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	4991	X	4573	-0-	-418	-0-	381	1	4192	2	Y	-0-					26
06	4710	X	4448	-0-	-262	-0-	370	1	4077	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
07	4867	X	4624	-0-	-243	-0-	396	1	4228	2	Y	-0-					26
08	4805	X	4392	-0-	-413	-0-	386	1	4005	2	Y	1	20	1	1	8	6
							1	9									
09	4590	X	4081	-0-	-509	-0-	355	1	3726	2	Y	-0-					6
10	4619	X	4289	-0-	-330	-0-	372	1	3916	2	Y	1					7
							1	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	165	1	1818	2	Y	-0-					26
06	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	156	1	1720	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
07	2046	N	1895	-0-	-151	-0-	162	1	1733	2	Y	-0-					26
08	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	166	1	1724	2	Y	25					51
							28	9									
09	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	155	1	1630	2	Y	-0-					51
10	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	162	1	1700	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
05	1116	N	914	-0-	-202	-0-	76	1	838	2	Y	-0-					3
06	930	N	791	-0-	-139	-0-	66	1	725	2	Y	-0-					3
07	992	N	770	-0-	-222	-0-	66	1	704	2	Y	-0-					3
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	85	1	884	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	68	1	711	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	63	1	660	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
05	5053	X	3538	-0-	-1515	-0-	296	1	3242	2	Y	-0-					15
06	4890	X	3321	-0-	-1569	-0-	275	1	3046	2	Y	-0-					15
07	5053	X	2957	-0-	-2096	-0-	253	1	2704	2	Y	-0-					15
08	3410	X	2579	-0-	-831	-0-	227	1	2349	2	Y	3	3	8			15
							3	9									
09	3300	X	2476	-0-	-824	-0-	216	1	2260	2	Y	-0-					15
10	3410	X	2485	-0-	-925	-0-	216	1	2269	2	Y	-0-					15

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
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	238	1	2617	2	N	-0-					90
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	237	1	2610	2	N	1	1	8			90
							1	9									
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	248	1	2647	2	N	-0-					90
08	2852	X	2803	-0-	-49	-0-	246	1	2557	2	N	-0-					90
09	2850	X	2465	-0-	-385	-0-	214	1	2251	2	N	-0-					90
*10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	261	1	2746	2	N	-0-					90

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	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 860931
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	63	1	751	2	Y	-0-					21
06	720	N	464	-0-	-256	-0-	35	1	422	2	Y	6					27
							7	9									
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	57	1	671	2	Y	-0-					27
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	79	1	897	2	Y	-0-					27
*09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	72	1	824	2	Y	-0-					27
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					27

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906 X	3828	-0-	-78	-0-	288	1	3540	2	N	-0-					-0-
06	3780 X	3565	-0-	-215	-0-	261	1	3304	2	N	-0-					-0-
07	3906 X	3593	-0-	-313	-0-	269	1	3324	2	N	-0-					-0-
08	3906 X	3444	-0-	-462	-0-	260	1	3184	2	N	-0-					-0-
09	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	324	1	3968	2	N	-0-					-0-
*10	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	317	1	3968	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
05	1798 N	1701	-0-	-97	-0-	179	1	1522	2	N	-0-					-0-
06	1860 N	1712	-0-	-148	-0-	180	1	1532	2	N	-0-					-0-
07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	193	1	1667	2	N	-0-					-0-
08	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	190	1	1436	2	N	-0-					-0-
09	1710 N	1576	-0-	-134	-0-	187	1	1389	2	N	-0-					-0-
10	1860 N	1708	-0-	-152	-0-	198	1	1510	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	244	1	2078	2	N	-0-			-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	237	1	2019	2	N	-0-			-0-
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	239	1	2073	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	138	1	1047	2	N	-0-			-0-
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	203	1	1503	2	N	-0-			-0-
*10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	309	1	2360	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

05	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	253	1	3116	2	N	-0-			-0-
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	255	1	3226	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	3476	-0-	-58	-0-	260	1	3216	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	3287	-0-	-247	-0-	248	1	3039	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3097	-0-	-383	-0-	234	1	2863	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	3263	-0-	-333	-0-	241	1	3022	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1302 N	1180	-0-	-122	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
09	2160 N	1515	-0-	-645	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
10	1829 N	1581	-0-	-248	-0-	1581	2			N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

05	4216 X	3805	-0-	-411	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
06	4590 X	3870	-0-	-720	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
07	4743 X	3771	-0-	-972	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
08	4743 X	1386	-0-	-3357	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
09	3870 X	868	-0-	-3002	-0-	868	2			N	-0-					-0-
10	3999 X	589	-0-	-3410	-0-	589	2			N	-0-					-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

05	837 N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	870 N	815	-0-	-55	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					-0-
08	837 N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09	810 N	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	775 N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

05	2480 X	2368	-0-	-112	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
06	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	2490	-0-	-1230	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
08	3720 X	2513	-0-	-1207	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
09	3600 X	2471	-0-	-1129	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
10	2542 X	365	-0-	-2177	-0-	365	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
05	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1640	-0-	-340	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
*10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

GTG OPERATING, LLC 337080
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					75
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					75
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					75
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					75
09	1080	N	926	-0-	-154	-0-	926	2			N	-0-					75
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

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

05	3348	X	3301	-0-	-47	-0-	196	1	3105	2	Y	-0-					9
06	3240	X	3161	-0-	-79	-0-	184	1	2977	2	Y	-0-					9
07	3348	X	3324	-0-	-24	-0-	200	1	3124	2	Y	-0-					9
08	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	191	1	3001	2	Y	-0-					9
09	3210	X	2802	-0-	-408	-0-	172	1	2630	2	Y	-0-					9
10	3317	X	3013	-0-	-304	-0-	179	1	2834	2	Y	-0-					9

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	160	1	2536	2	N	-0-					102
06	2580	N	2446	-0-	-134	-0-	143	1	2303	2	N	-0-					102
07	2666	N	2600	-0-	-66	-0-	156	1	2444	2	N	-0-					102
08	2697	N	2603	-0-	-94	-0-	156	1	2447	2	N	-0-					102
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	155	1	2372	2	N	-0-					102
10	2604	N	2601	-0-	-3	-0-	154	1	2447	2	N	-0-					102

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3894	-0-	-198	-0-	229	1	3665	2	Y	-0-					76
06	3960	X	3890	-0-	-70	-0-	227	1	3663	2	Y	-0-					76
07	4092	X	3949	-0-	-143	-0-	238	1	3711	2	Y	-0-					76
08	4061	X	3813	-0-	-248	-0-	228	1	3585	2	Y	-0-					76
09	3900	X	3716	-0-	-184	-0-	228	1	3488	2	Y	-0-					76
10	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	221	1	3539	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
05	3038	X	2684	-0-	-354	-0-	159	1	2525	2	N	-0-					39
06	2640	X	2540	-0-	-100	-0-	148	1	2392	2	N	-0-					39
07	2728	X	2555	-0-	-173	-0-	154	1	2401	2	N	-0-					39
08	2697	X	2305	-0-	-392	-0-	137	1	2168	2	N	-0-					39
09	2550	N	2423	-0-	-127	-0-	149	1	2274	2	N	-0-					39
10	2542	N	2307	-0-	-235	-0-	126	1	2181	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
05	3100	N	2809	-0-	-291	4719	167	1	2642	2	Y	-0-					83
06	3000	N	2709	-0-	-291	4428	158	1	2551	2	Y	-0-					83
07	3100	N	2812	-0-	-288	4140	170	1	2642	2	Y	-0-					83
08	3100	N	2672	-0-	-428	3712	160	1	2512	2	Y	-0-					83
09	3000	N	2537	-0-	-463	3249	155	1	2382	2	Y	-0-					83
*10	3100	N	2693	-0-	-407	2842	160	1	2533	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
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	35	1	4861	2	N	-0-					81
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	34	1	4591	2	N	-0-					81
07	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	39	1	4828	2	N	-0-					81
08	4898	X	4715	-0-	-183	-0-	2	1	4713	2	N	-0-					81
09	4740	X	3368	-0-	-1372	-0-	31	1	3337	2	N	-0-					81
10	4898	X	3722	-0-	-1176	-0-	75	1	3647	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
05	3937	X	3517	-0-	-420	-0-	205	1	3312	2	Y	-0-					25
06	3870	X	3592	-0-	-278	-0-	209	1	3383	2	Y	-0-					25
07	3999	X	3541	-0-	-458	-0-	212	1	3329	2	Y	-0-					25
08	3999	X	3749	-0-	-250	-0-	225	1	3524	2	Y	-0-					25
09	3810	X	3195	-0-	-615	-0-	193	1	3002	2	Y	-0-					25
*10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	228	1	3569	2	Y	-0-					25

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
05	2914	X	2741	-0-	-173	-0-	163	1	2578	2	Y	-0-					8
06	2760	X	2570	-0-	-190	-0-	150	1	2420	2	Y	-0-					8
07	2821	X	2643	-0-	-178	-0-	159	1	2484	2	Y	-0-					8
08	2728	N	2532	-0-	-196	-0-	151	1	2381	2	Y	-0-					8
09	2580	N	2417	-0-	-163	-0-	148	1	2269	2	Y	-0-					8
10	2635	N	2504	-0-	-131	-0-	149	1	2355	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
05	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	99	1	1566	2	Y	-0-					29
06	1770	N	1667	-0-	-103	-0-	97	1	1570	2	Y	-0-					29
07	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	100	1	1552	2	Y	-0-					29
08	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	95	1	1489	2	Y	-0-					29
09	1680	N	1259	-0-	-421	-0-	78	1	1181	2	Y	-0-					29
*10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	101	1	1575	2	Y	-0-					29

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

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
05	3937	X	3749	-0-	-188	-0-	223	1	3526	2	N	-0-			30
06	3810	X	3412	-0-	-398	-0-	197	1	3215	2	N	-0-			30
07	3844	X	3595	-0-	-249	-0-	215	1	3380	2	N	-0-			30
08	3844	X	3577	-0-	-267	-0-	214	1	3363	2	N	-0-			30
09	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	217	1	3313	2	N	-0-			30
10	3751	X	3679	-0-	-72	-0-	218	1	3461	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
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	92	1	1559	2	Y	-0-			43
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	94	1	1549	2	Y	-0-			43
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	100	1	1584	2	Y	-0-			43
08	1643	X	1606	-0-	-37	-0-	93	1	1513	2	Y	-0-			43
09	1650	X	1548	-0-	-102	-0-	91	1	1457	2	Y	-0-			43
10	1705	X	1423	-0-	-282	-0-	88	1	1335	2	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	116	1	1845	2	Y	-0-			53
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	110	1	1773	2	Y	-0-			53
07	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	119	1	1853	2	Y	-0-			53
08	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	114	1	1783	2	Y	-0-			53
09	1890	N	1668	-0-	-222	-0-	102	1	1566	2	Y	-0-			53
10	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	105	1	1677	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
05	992	N	942	-0-	-50	-0-	7	1	935	2	N	-0-			126
06	930	N	889	-0-	-41	-0-	7	1	882	2	N	-0-			126
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	7	1	903	2	N	-0-			126
08	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-			126
09	900	N	657	-0-	-243	-0-	6	1	651	2	N	-0-			126
10	899	N	875	-0-	-24	-0-	17	1	858	2	N	-0-			126

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
05	1829	N	1570	-0-	-259	-0-	91	1	1479	2	Y	-0-			18
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	98	1	1578	2	Y	-0-			18
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	103	1	1602	2	Y	-0-			18
08	1705	X	1623	-0-	-82	-0-	93	1	1530	2	Y	-0-			18
09	1680	X	1635	-0-	-45	-0-	99	1	1536	2	Y	-0-			18
10	1736	X	1454	-0-	-282	-0-	83	1	1371	2	Y	-0-			18

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

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
05	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	11	1	1562	2	Y	-0-	4	1			2
06	1500	N	1349	-0-	-151	-0-	10	1	1338	2	Y	1					3
							1	9									
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	12	1	1500	2	Y	-0-					3
08	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1	1	1671	2	Y	1					4
							1	9									
09	1530	X	1260	-0-	-270	-0-	11	1	1249	2	Y	-0-					4
10	1581	X	866	-0-	-715	-0-	16	1	833	2	Y	15					19
							17	9									

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3907	-0-	-681	-0-	28	1	3879	2	Y	-0-	5	1			3
06	4440	X	3445	-0-	-995	-0-	26	1	3418	2	Y	1					4
							1	9									
07	4588	X	4028	-0-	-560	-0-	32	1	3995	2	Y	1					5
							1	9									
08	T. A.		3941	-0-	3941	3941	2	1	3939	2	Y	-0-					5
09	T. A.		2806	-0-	2806	6747	25	1	2780	2	Y	1					6
							1	9									
10	T. A.		2908	-0-	2908	9655	61	1	2828	2	Y	17					23
							19	9									

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
05	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	86	1	1354	2	Y	-0-					16
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	93	1	1508	2	Y	-0-					16
07	1736	N	1168	-0-	-568	-0-	70	1	1098	2	Y	-0-					16
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	86	1	1342	2	Y	-0-					16
09	1590	N	1422	-0-	-168	-0-	87	1	1335	2	Y	-0-					16
*10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	93	1	1454	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
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	124	1	1974	2	Y	-0-					19
06	2040	N	1962	-0-	-78	-0-	113	1	1849	2	Y	-0-					19
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	119	1	1856	2	Y	-0-					19
08	2108	X	1883	-0-	-225	-0-	113	1	1770	2	Y	-0-					19
09	2040	X	1782	-0-	-258	-0-	109	1	1673	2	Y	-0-					19
10	2108	X	1837	-0-	-271	-0-	109	1	1728	2	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
05	3379	X	2692	-0-	-687	-0-	155	1	2537	2	Y	-0-					20
06	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	156	1	2559	2	Y	-0-					20
07	3286	X	2750	-0-	-536	-0-	164	1	2586	2	Y	-0-					20
08	3286	X	2722	-0-	-564	-0-	157	1	2565	2	Y	-0-					20
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	202	1	3107	2	Y	-0-					20
10	2821	X	2698	-0-	-123	-0-	165	1	2533	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
05	3503	X	3293	-0-	-210	-0-	195	1	3098	2	Y	-0-					32
06	3360	X	3232	-0-	-128	-0-	189	1	3043	2	Y	-0-					32
07	3472	X	3276	-0-	-196	-0-	197	1	3079	2	Y	-0-					32
08	3441	X	3218	-0-	-223	-0-	192	1	3026	2	Y	-0-					32
09	3270	X	3100	-0-	-170	-0-	191	1	2909	2	Y	-0-					32
10	3348	X	3290	-0-	-58	-0-	188	1	3102	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
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	97	1	1593	2	Y	-0-					18
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	87	1	1433	2	Y	-0-					18
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	98	1	1541	2	Y	-0-					18
08	2263	X	1603	-0-	-660	-0-	95	1	1508	2	Y	-0-					18
09	2190	X	1538	-0-	-652	-0-	95	1	1443	2	Y	-0-					18
10	1705	X	1385	-0-	-320	-0-	80	1	1305	2	Y	-0-					18

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

05	5270	X	5053	-0-	-217	-0-	36	1	5011	2	N	5					74
							6	9									
06	5100	X	4666	-0-	-434	-0-	35	1	4631	2	N	-0-					74
07	5270	X	4811	-0-	-459	-0-	38	1	4773	2	N	-0-					74
08	5270	X	4556	-0-	-714	-0-	2	1	4554	2	N	-0-					74
09	4920	X	3475	-0-	-1445	-0-	32	1	3443	2	N	-0-					74
10	5053	X	4268	-0-	-785	-0-	82	1	4173	2	N	12					86
							13	9									

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

05	1023	N	998	-0-	-25	-0-	123	1	875	2	Y	-0-					85
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	122	1	990	2	Y	-0-					85
07	1054	N	966	-0-	-88	-0-	123	1	843	2	Y	-0-					85
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	120	1	1129	2	Y	-0-					85
09	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	114	1	993	2	Y	-0-					85
*10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	93	1	897	2	Y	-0-					85

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					37
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					37
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					37
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					37
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					37
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					37

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

05	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	307	1	4871	2	Y	-0-					40
06	5310	X	5057	-0-	-253	-0-	295	1	4762	2	Y	-0-					40
07	5487	X	5234	-0-	-253	-0-	315	1	4919	2	Y	-0-					40
08	5301	X	4940	-0-	-361	-0-	296	1	4644	2	Y	-0-					40
09	5130	X	4943	-0-	-187	-0-	304	1	4639	2	Y	-0-					40
10	5239	X	5007	-0-	-232	-0-	287	1	4720	2	Y	-0-					40

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	2	Y	-0-					4
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	2	Y	-0-					4
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	3	1	341	2	Y	-0-					4
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					4
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	6	1	560	2	Y	-0-					4
*10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	7	1	372	2	Y	-0-					4

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
05	3968	X	3927	-0-	-41	-0-	28	1	3899	2	Y	-0-					5
06	3840	X	3449	-0-	-391	-0-	26	1	3423	2	Y	-0-					5
07	4030	X	3859	-0-	-171	-0-	31	1	3828	2	Y	-0-					5
08	4030	X	3877	-0-	-153	-0-	2	1	3875	2	Y	-0-					5
09	3900	X	2927	-0-	-973	-0-	26	1	2901	2	Y	-0-					5
10	3937	X	3145	-0-	-792	-0-	58	1	3087	2	Y	-0-					5

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
05	2976	X	2827	-0-	-149	-0-	20	1	2807	2	Y	-0-					5
06	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	20	1	2737	2	Y	-0-					5
07	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	23	1	2842	2	Y	-0-					5
08	3038	X	2885	-0-	-153	-0-	1	1	2884	2	Y	-0-					5
09	2790	X	2179	-0-	-611	-0-	20	1	2159	2	Y	-0-					5
10	2852	X	2582	-0-	-270	-0-	46	1	2536	2	Y	-0-					5

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
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	600	N	473	-0-	-127	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	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
05	3224	X	3073	-0-	-151	-0-	231	1	2842	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	3012	-0-	-108	-0-	220	1	2792	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3023	-0-	-201	-0-	226	1	2797	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	3039	-0-	-92	-0-	229	1	2810	2	N	-0-					-0-
09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	273	1	3348	2	N	-0-					-0-
*10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	249	1	3116	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
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	354	1	4360	2	N	-0-					-0-
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	325	1	4121	2	N	-0-					-0-
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	350	1	4332	2	N	-0-					-0-
08	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	360	1	4409	2	N	-0-					-0-
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	330	1	4049	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4091	-0-	-280	-0-	303	1	3788	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
05	6541	X	6355	-0-	-186	-0-	477	1	5878	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5813	-0-	-517	-0-	425	1	5388	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6073	-0-	-344	-0-	454	1	5619	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	6149	-0-	-268	-0-	464	1	5685	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5949	-0-	-261	-0-	449	1	5500	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	6107	-0-	-248	-0-	452	1	5655	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
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	67	1	567	2	N	-0-			-0-
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	62	1	530	2	N	-0-			-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	64	1	554	2	N	-0-			-0-
08	620	N	526	-0-	-94	-0-	61	1	465	2	N	-0-			-0-
09	600	N	472	-0-	-128	-0-	56	1	416	2	N	-0-			-0-
10	620	N	479	-0-	-141	-0-	55	1	424	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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

05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-			-0-
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-			-0-
07	3875	X	3347	-0-	-528	-0-	3347	2			N	-0-			-0-
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-			-0-
09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-			-0-
*10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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

05	2635	X	2531	-0-	-104	-0-	266	1	2265	2	N	-0-			-0-
06	2430	X	2397	-0-	-33	-0-	251	1	2146	2	N	-0-			-0-
07	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	263	1	2277	2	N	-0-			-0-
08	2542	X	2200	-0-	-342	-0-	257	1	1943	2	N	-0-			-0-
09	2460	X	2164	-0-	-296	-0-	257	1	1907	2	N	-0-			-0-
10	2542	X	2205	-0-	-337	-0-	255	1	1950	2	N	-0-			-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

05	4495	X	3818	-0-	-677	-0-	401	1	3417	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	4002	-0-	-168	-0-	420	1	3582	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	4208	-0-	-101	-0-	436	1	3772	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	3912	-0-	-397	-0-	457	1	3455	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3928	-0-	-62	-0-	466	1	3462	2	N	-0-			-0-
*10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	507	1	3873	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
05	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	385	1	4741	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	371	1	4699	2	N	-0-					-0-
07	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	381	1	4713	2	N	-0-					-0-
08	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	380	1	4658	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	353	1	4327	2	N	-0-					-0-
*10	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	354	1	4430	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	183	1	2248	2	N	-0-					-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	154	1	1949	2	N	-0-					-0-
07	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	216	1	2672	2	N	-0-					-0-
08	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	214	1	2621	2	N	-0-					-0-
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	205	1	2515	2	N	-0-					-0-
*10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	181	1	2265	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	141	1	1198	2	N	-0-					-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	160	1	1363	2	N	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	211	1	1827	2	N	-0-					-0-
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	202	1	1528	2	N	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	188	1	1392	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	174	1	1333	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	359	1	4414	2	N	-0-					-0-
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	336	1	4257	2	N	-0-					-0-
07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	379	1	4686	2	N	-0-					-0-
08	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	376	1	4606	2	N	-0-					-0-
09	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	358	1	4387	2	N	-0-					-0-
*10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	360	1	4506	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1856	-0-	-376	-0-	139	1	1717	2	N	-0-					-0-
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	166	1	2102	2	N	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	165	1	2041	2	N	-0-					-0-
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	184	1	2256	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2049	-0-	-231	-0-	155	1	1894	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	162	1	2024	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3539	-0-	-274	-0-	372	1	3167	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3504	-0-	-36	-0-	368	1	3136	2	N	-0-					-0-
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	379	1	3284	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3288	-0-	-339	-0-	384	1	2904	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3094	-0-	-416	-0-	367	1	2727	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3188	-0-	-470	-0-	369	1	2819	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
05	3255	X	3111	-0-	-144	-0-	234	1	2877	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2940	-0-	-210	-0-	215	1	2725	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	1490	-0-	-1765	-0-	111	1	1379	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	1994	-0-	-1261	-0-	150	1	1844	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2458	-0-	-602	-0-	185	1	2273	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2256	-0-	-844	-0-	167	1	2089	2	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
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	242	1	2063	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2268	-0-	-132	-0-	238	1	2030	2	N	-0-					-0-
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	251	1	2170	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2141	-0-	-153	-0-	250	1	1891	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2010	-0-	-270	-0-	239	1	1771	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2100	-0-	-318	-0-	243	1	1857	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
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	333	1	4099	2	N	-0-					-0-
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	320	1	4059	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4362	-0-	-133	-0-	326	1	4036	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4427	-0-	-68	-0-	334	1	4093	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4324	-0-	-56	-0-	326	1	3998	2	N	-0-					-0-
*10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	341	1	4274	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
05	2790	X	2460	-0-	-330	-0-	259	1	2201	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2408	-0-	-292	-0-	253	1	2155	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2584	-0-	-144	-0-	268	1	2316	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2161	-0-	-443	-0-	252	1	1909	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	1938	-0-	-462	-0-	230	1	1708	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2203	-0-	-370	-0-	255	1	1948	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
05	2542	N	2530	-0-	-12	-0-	190	1	2340	2	N	-0-					-0-
06	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	212	1	2692	2	N	-0-					-0-
07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	224	1	2768	2	N	-0-					-0-
08	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	225	1	2755	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	1636	-0-	-1004	-0-	123	1	1513	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2060	-0-	-668	-0-	152	1	1908	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
05	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	158	1	1341	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1447	-0-	-263	-0-	152	1	1295	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	140	1	1211	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	157	1	1191	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1090	-0-	-350	-0-	129	1	961	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	735	-0-	-629	-0-	85	1	650	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
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	154	1	1310	2	N	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	155	1	1322	2	N	-0-					-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	160	1	1385	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	159	1	1199	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1289	-0-	-181	-0-	153	1	1136	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	153	1	1172	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
05	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	320	1	2723	2	N	-0-					-0-
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	296	1	2527	2	N	-0-					-0-
07	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	287	1	2482	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2210	-0-	-270	-0-	258	1	1952	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2017	-0-	-383	-0-	239	1	1778	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2031	-0-	-449	-0-	235	1	1796	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
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	150	1	1276	2	N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	131	1	1119	2	N	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	134	1	1164	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1094	-0-	-332	-0-	128	1	966	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	982	-0-	-278	-0-	117	1	865	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	985	-0-	-317	-0-	114	1	871	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
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	262	1	2230	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2295	-0-	-45	-0-	241	1	2054	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	1633	-0-	-692	-0-	169	1	1464	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2151	-0-	-329	-0-	251	1	1900	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	2073	-0-	-237	-0-	246	1	1827	2	N	-0-					-0-
*10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	255	1	1946	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
05	3100	N	2999	-0-	-101	1374	225	1	2774	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2567	-0-	-433	941	188	1	2379	2	N	-0-					-0-
07	4035	X	3094	-0-	-941	-0-	231	1	2863	2	N	-0-					-0-
08	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	276	1	3378	2	N	-0-					-0-
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	274	1	3352	2	N	-0-					-0-
*10	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	302	1	3782	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
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	147	1	1805	2	N	-0-					-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	139	1	1767	2	N	-0-					-0-
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	131	1	1624	2	N	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	147	1	1808	2	N	-0-					-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	141	1	1732	2	N	-0-					-0-
*10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	143	1	1789	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
05	1426	N	710	-0-	-716	-0-	75	1	635	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	134	1	1142	2	N	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	188	1	1625	2	N	-0-					-0-
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	195	1	1475	2	N	-0-					-0-
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	166	1	1230	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1205	-0-	-593	-0-	139	1	1066	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
05	4402	X	3958	-0-	-444	-0-	416	1	3542	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3651	-0-	-249	-0-	383	1	3268	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3783	-0-	-185	-0-	392	1	3391	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3349	-0-	-619	-0-	391	1	2958	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3249	-0-	-591	-0-	386	1	2863	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3311	-0-	-657	-0-	383	1	2928	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
05	3689	X	2652	-0-	-1037	-0-	279	1	2373	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3278	-0-	-142	-0-	344	1	2934	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3395	-0-	-77	-0-	352	1	3043	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2944	-0-	-528	-0-	344	1	2600	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2804	-0-	-466	-0-	333	1	2471	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2898	-0-	-512	-0-	335	1	2563	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	166	1	1410	2	N	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	187	1	1599	2	N	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	212	1	1838	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	268	1	2026	2	N	-0-					-0-
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	290	1	2150	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	234	1	1792	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

05	3379	X	1946	-0-	-1433	-0-	146	1	1800	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2032	-0-	-1238	-0-	149	1	1883	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2152	-0-	-731	-0-	161	1	1991	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2001	-0-	-510	-0-	151	1	1850	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	1794	-0-	-396	-0-	135	1	1659	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	1779	-0-	-360	-0-	132	1	1647	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

05	4278	X	3636	-0-	-642	-0-	273	1	3363	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3599	-0-	-541	-0-	263	1	3336	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	1925	-0-	-2353	-0-	144	1	1781	2	N	-0-					-0-
08	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	490	1	6004	2	N	-0-					-0-
09	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	442	1	5415	2	N	-0-					-0-
*10	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	437	1	5473	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

05	3038	X	2724	-0-	-314	-0-	286	1	2438	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2574	-0-	-96	-0-	270	1	2304	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2638	-0-	-90	-0-	273	1	2365	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2356	-0-	-372	-0-	275	1	2081	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2300	-0-	-340	-0-	273	1	2027	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	2441	-0-	-287	-0-	282	1	2159	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

05	4464	X	3984	-0-	-480	-0-	419	1	3565	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3878	-0-	-232	-0-	407	1	3471	2	N	-0-					-0-
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	420	1	3634	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3611	-0-	-419	-0-	422	1	3189	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3406	-0-	-464	-0-	404	1	3002	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3568	-0-	-493	-0-	413	1	3155	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	147	1	1254	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	130	1	1112	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	123	1	1061	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	968	-0-	-427	-0-	113	1	855	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	824	-0-	-406	-0-	98	1	726	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	934	-0-	-244	-0-	108	1	826	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
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	193	1	1643	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1674	-0-	-246	-0-	176	1	1498	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	183	1	1582	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1602	-0-	-227	-0-	187	1	1415	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1556	-0-	-124	-0-	185	1	1371	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1520	-0-	-247	-0-	176	1	1344	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
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	294	1	2499	2	N	-0-					-0-
06	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	290	1	2479	2	N	-0-					-0-
07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	306	1	2649	2	N	-0-					-0-
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	307	1	2321	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	292	1	2168	2	N	-0-					-0-
*10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	286	1	2187	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
05	9145	X	8113	-0-	-1032	-0-	609	1	7504	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8446	-0-	-524	-0-	618	1	7828	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8810	-0-	-459	-0-	659	1	8151	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8248	-0-	-1021	-0-	622	1	7626	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	7903	-0-	-587	-0-	596	1	7307	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	8354	-0-	-450	-0-	618	1	7736	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
05	4340	X	3881	-0-	-459	-0-	408	1	3473	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3782	-0-	-298	-0-	397	1	3385	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3970	-0-	-91	-0-	411	1	3559	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3482	-0-	-579	-0-	407	1	3075	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3249	-0-	-561	-0-	386	1	2863	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3321	-0-	-647	-0-	384	1	2937	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
05	5270	X	4785	-0-	-485	-0-	359	1	4426	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	3727	-0-	-1313	-0-	273	1	3454	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4680	-0-	-94	-0-	350	1	4330	2	N	-0-					-0-
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	361	1	4428	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4486	-0-	-134	-0-	338	1	4148	2	N	-0-					-0-
*10	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	354	1	4436	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
05	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	436	1	5370	2	N	-0-					-0-
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	406	1	5138	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5197	-0-	-166	-0-	389	1	4808	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	4123	-0-	-1550	-0-	311	1	3812	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4880	-0-	-610	-0-	368	1	4512	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5009	-0-	-664	-0-	370	1	4639	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
05	2232	X	1710	-0-	-522	-0-	128	1	1582	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	1676	-0-	-484	-0-	123	1	1553	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	1432	-0-	-800	-0-	107	1	1325	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	1619	-0-	-458	-0-	122	1	1497	2	N	-0-					-0-
09	1680	X	1390	-0-	-290	-0-	105	1	1285	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	1476	-0-	-260	-0-	109	1	1367	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
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	244	1	3008	2	N	-0-					-0-
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	270	1	3426	2	N	-0-					-0-
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	240	1	2973	2	N	-0-					-0-
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	239	1	2930	2	N	-0-					-0-
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	261	1	3195	2	N	-0-					-0-
*10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	289	1	3616	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

05	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	330	1	4069	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4483	-0-	-347	-0-	328	1	4155	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4486	-0-	-505	-0-	336	1	4150	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4533	-0-	-458	-0-	342	1	4191	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4390	-0-	-80	-0-	331	1	4059	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4464	-0-	-155	-0-	330	1	4134	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

05	5859	X	5364	-0-	-495	-0-	564	1	4800	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5185	-0-	-305	-0-	544	1	4641	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5442	-0-	-76	-0-	564	1	4878	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	4824	-0-	-694	-0-	563	1	4261	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4433	-0-	-757	-0-	526	1	3907	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4664	-0-	-792	-0-	539	1	4125	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

05	4371	X	4037	-0-	-334	-0-	424	1	3613	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3843	-0-	-297	-0-	403	1	3440	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3998	-0-	-94	-0-	414	1	3584	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3604	-0-	-488	-0-	421	1	3183	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3759	-0-	-141	-0-	446	1	3313	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3804	-0-	-226	-0-	440	1	3364	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL //CONT.// 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) //CONT.// 018874
CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3254 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2019

CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3662 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2019

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	101	-0-	-302	-0-	64	2	37	9	Y	34					121
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	139	2	189	9	Y	172	205	1			88
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	48	2	37	9	Y	34					122
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	43	2	25	9	Y	23					145
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	90	2	336	9	Y	305	208	1			242
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	25	2	55	9	Y	50	104	1			188

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1018	-0-	-532	-0-	809	2	209	9	N	190	348	1			97
06	720	X	374	-0-	-346	-0-	267	2	107	9	N	97					194
07	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	714	2	311	9	N	283	171	1			306
08	1023	X	567	-0-	-456	-0-	563	2	4	9	N	4	168	1			142
09	990	X	674	-0-	-316	-0-	674	2			N	-0-					142
10	1023	X	580	-0-	-443	-0-	481	2	99	9	N	90					232

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 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
05	1736	X	1579	-0-	-157	-0-	1390	2	189	9	N	172	178	1			173
06	1680	X	1275	-0-	-405	-0-	1059	2	216	9	N	196	179	1			190
07	1922	X	1378	-0-	-544	-0-	1200	2	178	9	N	162	174	1			178
08	1922	X	1830	-0-	-92	-0-	1687	2	143	9	N	130	177	1			131
09	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1725	2	199	9	N	181	180	1			132
10	1581	X	1514	-0-	-67	-0-	1357	2	157	9	N	143					275

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 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
05	1643	X	885	-0-	-758	-0-	595	2	290	9	N	264	340	1			249
06	960	X	500	-0-	-460	-0-	229	2	271	9	N	246	184	1			311
07	1147	X	389	-0-	-758	-0-	253	2	136	9	N	124	175	1			260
08	1147	X	391	-0-	-756	-0-	200	2	191	9	N	174	183	1			251
09	1110	X	345	-0-	-765	-0-	160	2	185	9	N	168	177	1			242
10	899	X	410	-0-	-489	-0-	167	2	243	9	N	221	177	1			286

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
05	837	X	742	-0-	-95	-0-	402	2	340	9	N	309	177	1			238
06	810	X	810	-0-	-0-	-0-	577	2	233	9	N	212	344	1			106
07	868	X	467	-0-	-401	-0-	226	2	241	9	N	219	181	1			144
08	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	503	2	524	9	N	476	346	1			274
*09	840	X	710	-0-	-130	-0-	334	2	376	9	N	342	346	1			270
*10	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	749	2	589	9	N	535	530	1			275

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1622	2	222	9	N	202	178	1			175
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2130	2	194	9	N	176	181	1			170
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2242	2	193	9	N	175	181	1			164
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2083	2	177	9	N	161	176	1			149
09	2310	N	2087	-0-	-223	-0-	1934	2	153	9	N	139	186	1			102
10	2449	N	2066	-0-	-383	-0-	1849	2	217	9	N	197	180	1			119

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
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	793	3	114	9	Y	104					392
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	670	3	112	9	Y	102	167	1			327
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	667	3	173	9	Y	157	178	1			306
08	DLQ G-10		629	-0-	629	629	524	3	105	9	Y	95	137	1			264
09	DLQ G-10		469	-0-	469	1098	360	3	109	9	Y	99					363
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1098					Y	NO RPT					363

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
10	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	876	1	2222	3	Y	265	210	1			79
							292	9									
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	295	1	2770	3	Y	234	257	1			56
							257	9									
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	268	1	2635	3	Y	173	134	1			95
							190	9									
08	2542	X	2519	-0-	-23	-0-	269	1	2052	3	Y	180	157	1			118
							198	9									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					118
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					118

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	626	X	626	-0-	-0-	-0-	259	1	155	3	Y	193	189	1			70
							212	9									
07	312	X	312	-0-	-0-	-0-	288	1	11	3	Y	12					82
							13	9									
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	1			Y	-0-					82
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

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
05	2263	X	1752	-0-	-511	-0-	461	1	1291	9	Y	1174	1233	1			305
06	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	494	1	78	3	Y	1151	1027	1			429
							1266	9									
07	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	495	1	135	3	Y	1187	1295	1			321
							1306	9									
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	504	1	471	3	Y	1363	1337	1			347
							1499	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					347
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					347

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
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	608	1	626	9	Y	569	722	1			94
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	687	1	112	3	Y	634	544	1			184
							697	9									
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	712	1	174	3	Y	559	533	1			210
							615	9									
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	710	1	253	3	Y	577	554	1			233
							635	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					233
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					233

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
05	3007	X	2983	-0-	-24	-0-	1087	1	1289	3	Y	552	434	1			408
							607	9									
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	424	1	2295	3	Y	586	645	1			349
							645	9									
07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	433	1	2786	3	Y	805	667	1			487
							886	9									
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	394	1	1702	3	Y	580	597	1			470
							638	9									
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					470
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					470

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
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	115	1	8	3	Y	30					158
							33	9									
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	335	1	1412	3	Y	370	384	1			144
							407	9									
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	363	1	1103	3	Y	281	329	1			96
							309	9									
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	386	1	1215	3	Y	278	284	1			90
							306	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	661	1	1148	3	Y	352	195	1			294
							387	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	656	1	691	3	Y	257	376	1			175
							283	9									
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	680	1	1263	3	Y	319	376	1			118
							351	9									
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	698	1	1272	3	Y	321	197	1			242
							353	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					242
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					242

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
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	87	1	28	3	Y	32					317
							35	9									
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	327	1	1600	3	Y	444	574	1			187
							488	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	323	1	656	3	Y	212	106	1			293
							233	9									
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	204	1	682	3	Y	24	190	1			127
							26	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

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
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	426	1	1716	3	Y	233	199	1			34
							256	9									
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	368	1	1471	3	Y	284	317	1			1
							312	9									
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	373	1	1192	3	Y	512	411	1			102
							563	9									
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	413	1	1681	3	Y	516	488	1			130
							568	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130

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
05	1395	X	650	-0-	-745	-0-	551	1	99	9	Y	90					191
06	1350	X	890	-0-	-460	-0-	554	1	238	3	Y	89	178	1			102
							98	9									
07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	516	1	251	3	Y	108	2	1			208
							119	9									
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	511	1	166	3	Y	93	166	1			135
							102	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					135
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					135

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	362	1	156	3	Y	1	1	1			128
							1	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	347	1	167	3	Y	1	1	1			128
							1	9									
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	361	1	232	3	Y	2	2	1			128
							2	9									
08	T. A.		271	-0-	271	271	9	1	259	3	Y	3	3	1			128
							3	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	271					Y	NO RPT					128
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	271					Y	NO RPT					128

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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	379	1	589	3	Y	247	191	1			140
							272	9									
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	349	1	589	3	Y	238	198	1			180
							262	9									
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	364	1	608	3	Y	209	194	1			195
							230	9									
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	364	1	619	3	Y	223	201	1			217
							245	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					217
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					217

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
05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	69	1	1829	3	N	873	916	1			126
							960	9									
06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	67	1	1756	3	N	790	800	1			116
							869	9									
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	82	1	2143	3	N	742	693	1			165
							816	9									
08	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	82	1	2102	3	N	468	510	1			123
							515	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	1144	1	1605	3	Y	372	293	1			266
							409	9									
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	435	1	2311	3	Y	378	416	1			228
							416	9									
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	431	1	2221	3	Y	321	316	1			233
							353	9									
08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	415	1	1731	3	Y	413	361	1			285
							454	9									
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					285
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					285

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	108	1	158	3	Y	26	1	1			316
							29	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					316
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	52	1	22	3	Y	37					353
							41	9									
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	47	1	97	3	Y	43	1	1			395
							47	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					395
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					395

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
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	29	1	701	3	N	90	80	1			76
							99	9									
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	N	4	4	1			76
							4	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	657	1	2272	3	Y	545	483	1			401
							600	9									
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	514	1	2096	3	Y	443	397	1			447
							487	9									
07	2666	X	1367	-0-	-1299	-0-	505	1	553	3	Y	281	367	1			361
							309	9									
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	577	1	2720	3	Y	506	585	1			282
							557	9									
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					282
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					282

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
05	2697	X	1468	-0-	-1229	-0-	530	1	569	3	Y	335	291	1			187
							369	9									
06	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	420	1	894	3	Y	302	268	1			221
							332	9									
07	1147	X	1093	-0-	-54	-0-	470	1	576	3	Y	43	248	1			16
							47	9									
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	484	1	951	3	Y	228	178	1			66
							251	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

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
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	47	1	1232	3	Y	110	200	1			163
							121	9									
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	44	1	1140	3	Y	124	10	1			277
							136	9									
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	46	1	1216	3	Y	107	189	1			195
							118	9									
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	46	1	1194	3	Y	94	200	1			89
							103	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	396	1	1706	3	Y	580	702	1			201
							638	9									
06	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	378	1	1394	3	Y	515	365	1			351
							567	9									
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	440	1	2797	3	Y	490	558	1			283
							539	9									
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	420	1	2506	3	Y	581	577	1			287
							639	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287

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
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	631	1	1675	3	Y	543	572	1			188
							597	9									
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	425	1	1800	3	Y	566	511	1			243
							623	9									
07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	474	1	1680	3	Y	468	560	1			151
							515	9									
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	374	1	1774	3	Y	408	510	1			49
							449	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

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
05	3224	X	286	-0-	-2938	-0-	121	1	135	3	Y	27	1	1			75
							30	9									
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	448	1	2869	3	Y	423	441	1			57
							465	9									
07	2666	X	1987	-0-	-679	-0-	431	1	1200	3	Y	324	96	1			285
							356	9									
08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	462	1	1943	3	Y	366	385	1			266
							403	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					266
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					266

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	312	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		569	-0-	569	569	17	1	541	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	569					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	569					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
05	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	678	1	9461	3	Y	599	531	1			185
							659	9									
06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	552	1	3630	3	Y	553	493	1			245
							608	9									
07	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	584	1	3794	3	Y	833	859	1			219
							916	9									
08	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	586	1	3757	3	Y	783	613	1			389
							861	9									
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					389
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					389

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
05	3782	X	2892	-0-	-890	-0-	464	1	1860	3	Y	516	578	1			130
							568	9									
06	3660	X	2166	-0-	-1494	-0-	430	1	1726	3	Y	9	19	1			120
							10	9									
07	3658	X	3064	-0-	-594	-0-	446	1	1713	3	Y	823	748	1			195
							905	9									
08	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	445	1	1689	3	Y	588	573	1			210
							647	9									
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					210
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					210

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
05	3720	X	404	-0-	-3316	-0-	137	1	235	3	Y	29	2	1			60
							32	9									
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	463	1	3300	3	Y	365	417	1			8
							402	9									
07	4092	X	4023	-0-	-69	-0-	500	1	3074	3	Y	408	243	1			173
							449	9									
08	4030	X	3567	-0-	-463	-0-	513	1	2864	3	Y	173	241	1			105
							190	9									
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					105
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					105

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
05	2697	X	2096	-0-	-601	-0-	302	1	1504	3	Y	264	200	1			257
							290	9									
06	3990	X	3675	-0-	-315	-0-	510	1	2420	3	Y	677	739	1			195
							745	9									
07	4123	X	2635	-0-	-1488	-0-	528	1	1502	3	Y	550	555	1			190
							605	9									
08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	531	1	1676	3	Y	596	564	1			222
							656	9									
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					222
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					222

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
05	527	X	64	-0-	-463	-0-	56	1	8	9	Y	7					347
06	914	X	914	-0-	-0-	-0-	62	1	805	3	Y	43	183	1			207
							47	9									
07	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	89	1	1055	3	Y	50	6	1			251
							55	9									
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	71	1	641	3	Y	33	6	1			278
							36	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					278
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					278

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
05	3255	X	247	-0-	-3008	-0-	121	1	102	3	Y	22	1	1			198
							24	9									
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	445	1	3932	3	Y	328	375	1			151
							361	9									
07	2759	X	2723	-0-	-36	-0-	435	1	1950	3	Y	307	342	1			116
							338	9									
08	2852	X	2407	-0-	-445	-0-	464	1	1802	3	Y	128	167	1			77
							141	9									
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					77
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					77

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
05	15872	X	13910	-0-	-1962	-0-	531	1	12850	3	Y	481	498	1			96
							529	9									
06	15360	X	12990	-0-	-2370	-0-	406	1	12076	3	Y	462	300	1			258
							508	9									
07	15190	X	12628	-0-	-2562	-0-	420	1	11745	3	Y	421	470	1			209
							463	9									
08	13547	X	13299	-0-	-248	-0-	437	1	12322	3	Y	491	528	1			172
							540	9									
09	13110	X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					Y	NO RPT					172
10	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					172

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
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	89	1	1380	3	Y	222	202	1			250
							244	9									
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	75	1	1297	3	Y	161	193	1			218
							177	9									
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	78	1	1280	3	Y	128	195	1			151
							141	9									
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	75	1	1209	3	Y	143	18	1			276
							157	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					276
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					276

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
05	3162	X	1165	-0-	-1997	-0-	335	1	478	3	Y	320	365	1			182
							352	9									
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	552	1	2309	3	Y	1230	1114	1			298
							1353	9									
07	3627	X	3436	-0-	-191	-0-	589	1	1794	3	Y	957	912	1			343
							1053	9									
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	575	1	2034	3	Y	1014	924	1			433
							1115	9									
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					433
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					433

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 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
05	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	509	1	6475	3	Y	1299	1366	1			28
							1429	9									
06	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	338	1	5891	3	Y	1156	1046	1			138
							1272	9									
07	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	403	1	6924	3	Y	1298	1132	1			304
							1428	9									
08	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	307	1	6192	3	Y	824	1028	1			100
							906	9									
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					100
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					100

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
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	22	1	594	3	Y	141	186	1			139
							155	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	20	1	511	3	Y	123	4	1			258
							135	9									
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	20	1	513	3	Y	160	187	1			231
							176	9									
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	25	1	632	3	Y	126	184	1			173
							139	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					173
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					173

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
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	251	1	5285	3	Y	466	599	1			140
							513	9									
06	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	202	1	5095	3	Y	458	408	1			190
							504	9									
07	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	221	1	5280	3	Y	468	410	1			248
							515	9									
08	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	213	1	5104	3	Y	448	427	1			269
							493	9									
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					269
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					269

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
05	5518	X	4769	-0-	-749	-0-	360	1	4352	3	Y	52	37	1			269
							57	9									
06	5640	X	4843	-0-	-797	-0-	139	1	4495	3	Y	190	394	1			65
							209	9									
07	5828	X	5367	-0-	-461	-0-	151	1	5004	3	Y	193	36	1			222
							212	9									
08	5363	X	5197	-0-	-166	-0-	154	1	4866	3	Y	161	236	1			147
							177	9									
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					147
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					147

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
05	6882	X	533	-0-	-6349	-0-	21	1	510	3	Y	2	2	1			147
							2	9									
06	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	353	1	10521	3	Y	60	35	1			172
							66	9									
07	9548	X	7555	-0-	-1993	-0-	258	1	7233	3	Y	58	23	1			207
							64	9									
08	7285	X	7200	-0-	-85	-0-	244	1	6892	3	Y	58	215	1			50
							64	9									
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					50
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					50

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
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	200	1	751	3	Y	334	367	1			271
							367	9									
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	180	1	601	3	Y	250	172	1			349
							275	9									
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	136	1	486	3	Y	149	182	1			316
							164	9									
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	130	1	465	3	Y	153	182	1			287
							168	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287

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
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	53	1	1393	3	Y	79	21	1			214
							87	9									
06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	73	1	1911	3	Y	610	528	1			296
							671	9									
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	70	1	1827	3	Y	429	384	1			341
							472	9									
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	72	1	1855	3	Y	405	572	1			174
							446	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					174
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					174

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
05	5456	X	1874	-0-	-3582	-0-	113	1	1682	3	Y	72	199	1			171
							79	9									
06	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	555	1	4868	3	Y	278	217	1			232
							306	9									
07	5735	X	3457	-0-	-2278	-0-	581	1	2708	3	Y	153	191	1			194
							168	9									
08	4030	X	3456	-0-	-574	-0-	446	1	2822	3	Y	171	211	1			154
							188	9									
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					154
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					154

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	404	1	1175	3	Y	371	315	1			137
							408	9									
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	315	1	926	3	Y	206	241	1			102
							227	9									
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	344	1	1327	3	Y	78	31	1			149
							86	9									
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	387	1	958	3	Y	188	267	1			70
							207	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

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
05	1705	X	1006	-0-	-699	-0-	360	1	474	3	Y	156	192	1			194
							172	9									
06	1200	X	940	-0-	-260	-0-	359	1	424	3	Y	143	6	1			331
							157	9									
07	1116	X	998	-0-	-118	-0-	372	1	461	3	Y	150	189	1			292
							165	9									
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	360	1	452	3	Y	135	191	1			236
							149	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					236
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					236

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
05	1860	X	254	-0-	-1606	-0-	121	1	97	3	Y	33	1	1			106
							36	9									
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	467	1	3037	3	Y	477	495	1			88
							525	9									
07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	467	1	1758	3	Y	461	427	1			122
							507	9									
08	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	505	1	1845	3	Y	396	394	1			124
							436	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					124

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
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	211	1	114	3	N	1	1	1			77
							1	9									
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	190	1	132	3	N	1	1	1			77
							1	9									
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	195	1	128	3	N	19	56	1			40
							21	9									
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	194	1	64	3	N	1	1	1			40
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	261 128	1 9	1052	3	Y	116	183	1			101
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	235 72	1 9	559	3	Y	65	6	1			160
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	263 125	1 9	997	3	Y	114	192	1			82
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	234 110	1 9	813	3	Y	100	13	1			169
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					169
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					169

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
05	961	X	740	-0-	-221	-0-	443 121	1 9	176	3	Y	110	175	1			131
06	930	X	642	-0-	-288	-0-	432 108	1 9	102	3	Y	98	1	1			228
07	837	X	538	-0-	-299	-0-	413 77	1 9	48	3	Y	70	167	1			131
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	413 98	1 9	89	3	Y	89	1	1			219
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	606 281	1 9	3418	3	Y	255	378	1			99
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	523 232	1 9	2498	3	Y	211	194	1			116
07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	548 197	1 9	4116	3	Y	179	202	1			93
08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	526 207	1 9	3905	3	Y	188	26	1			255
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					255
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					255

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	500 162	1 9	801	3	Y	147	368	1			146
06	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	420 158	1 9	774	3	Y	144	6	1			284
07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	520 179	1 9	856	3	Y	163	187	1			260
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	545 176	1 9	705	3	Y	160	190	1			230
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					230
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					230

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
05	3131	X	2792	-0-	-339	-0-	600 273	1 9	1919	3	Y	248	203	1			506
06	3030	X	2729	-0-	-301	-0-	536 215	1 9	1978	3	Y	195	381	1			320
07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	366 172	1 9	2082	3	Y	156	19	1			457
08	2635	X	2275	-0-	-360	-0-	508 158	1 9	1609	3	Y	144	197	1			404
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					404
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					404

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	22	1	24	9	N	22					360
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	121	1	232	9	N	211	184	1			387
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	132	1	128	9	N	116	183	1			320
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	33	1	48	9	N	44					364
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					364
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					364

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

05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	89	1	78	2	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	86	1	46	2	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	90	1	41	2	N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	114	1	45	2	N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	101	1	33	2	N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	72	1	33	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	481	1	421	2	N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	586	1	312	2	N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	765	1	344	2	N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	668	1	263	2	N	-0-					-0-
09	900	N	830	-0-	-70	-0-	626	1	204	2	N	-0-					-0-
10	961	N	655	-0-	-306	-0-	452	1	203	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	115	1	101	2	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	145	1	77	2	N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	132	1	60	2	N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	173	1	68	2	N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	143	1	47	2	N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	124	1	55	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	115	1	101	2	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	145	1	77	2	N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	133	1	59	2	N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	173	1	68	2	N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	144	1	46	2	N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	122	1	56	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	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

05	62	N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	2	N	-0-					160
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	8	1	46	2	N	-0-					160
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	47	2	N	4					164
							4	9									
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	3					167
							3	9									
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	N	2					169
							2	9									
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	2					171
							2	9									

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

05	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	172	1	1028	2	N	-0-					177
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	190	1	1121	2	N	2					179
							2	9									
07	1271	N	1099	-0-	-172	-0-	195	1	901	2	N	3					182
							3	9									
08	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	143	1	953	2	N	3					185
							3	9									
09	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	204	1	973	2	N	5					190
							6	9									
10	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	118	1	899	2	N	3					193
							3	9									

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

05	93	N	86	-0-	-7	-0-	12	1	74	2	N	-0-					87
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	2	N	-0-					87
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	17	1	77	2	N	-0-					87
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	7	1	45	2	N	-0-					87
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	N	-0-					87
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKHART (WOODBINE) //CONT.// 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	17360 #	15994	-0-	-1366	-0-	62 70	1 9	15862	2	N	64	163	1			19
06	15960 #	14842	-0-	-1118	-0-	58 114	1 9	14670	2	N	104	81	1			42
07	16492 #	15216	-0-	-1276	-0-	58 103	1 9	15055	2	N	94	86	1			50
08	16492 #	14591	-0-	-1901	-0-	62 161	1 9	14368	2	N	146	166	1			30
09	15480 #	15416	-0-	-64	-0-	60 106	1 9	15250	2	N	96					126
10	15996 #	15668	-0-	-328	-0-	62 151	1 9	15455	2	N	137	164	1	1	8	98

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
BOGUE WELL #: 1 RRCID -> 191454 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6488 - 6498

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

05	589 N	64	-0-	-525	-0-	64	2			N	-0-					124
06	570 N	37	-0-	-533	-0-	37	2			N	-0-					124
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					124
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					124
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					124
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
05	2542	N	2045	-0-	-497	-0-	2039	3	6	9	N	5					178
06	2400	N	2214	-0-	-186	-0-	2208	3	6	9	N	5					183
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2330	3	8	9	N	7					190
08	2046	N	1334	-0-	-712	-0-	1328	3	6	9	N	5					195
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2570	3	2	9	N	2	169	1			28
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					28

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
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	80	2	29	9	N	26					83
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	60	2	11	9	N	10	49	1			44
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					44
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					44
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	105	3	7	9	N	6					50
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					50

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	403	1	1472	2	Y	10	188	1			37
							11	9									
06	1980	N	1208	-0-	-772	-0-	254	1	953	2	Y	1					38
							1	9									
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	385	1	1489	2	Y	-0-					38
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	350	1	1331	2	Y	-0-					38
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	301	1	1218	2	Y	-0-					38
*10	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	269	1	1089	2	Y	-0-					38

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					53
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					53
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					113
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					113
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					113
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					113
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					113
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

05	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					43
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					43
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					43
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					43
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					43
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	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

05	9641	X	5534	-0-	-4107	-0-	5313	3	221	9	N	201	163	1			54
06	9330	X	9037	-0-	-293	-0-	8786	3	251	9	N	228	215	1			67
07	9641	X	7603	-0-	-2038	-0-	7446	3	157	9	N	143	176	1			34
08	8060	X	3023	-0-	-5037	-0-	2980	3	43	9	N	39	68	1			5
09	9030	X	5086	-0-	-3944	-0-	5086	3			N	-0-					5
10	9331	X	9260	-0-	-71	-0-	9256	3	4	9	N	4	7	1			2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

05	3100	N	2707	-0-	-393	510	2525	3	182	9	N	165	167	1			46
06	3610	X	3100	-0-	-510	-0-	2878	3	222	9	N	202	198	1			50
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3033	3	328	9	N	298	286	1			62
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2754	3	160	9	N	145	165	1			42
09	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1680	3	139	9	N	126	130	1			38
*10	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5549	3	142	9	N	129	120	1			47

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-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

05	1271	N	917	-0-	-354	-0-	917	3			N	-0-					6
06	1710	N	523	-0-	-1187	-0-	523	3			N	-0-					6
07	806	N	615	-0-	-191	-0-	615	3			N	-0-					6
08	930	N	450	-0-	-480	-0-	450	3			N	-0-					6
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					6
10	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	3			N	-0-					6

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	300	N	20	-0-	-280	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	310	N	20	-0-	-290	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	310	N	113	-0-	-197	-0-	109	3	4	9	N	4	3	1			1
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	860	3	44	9	N	40	29	1			12
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					12

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
05	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1710	3	131	9	N	119	67	1			55
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1426	3	376	9	N	342	231	1			166
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1629	3	64	9	N	58	190	1			34
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1595	3	73	9	N	66	80	1			20
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1357	3	83	9	N	75	70	1			25
*10	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2655	3	259	9	N	235	153	1			107

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
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	3	6	9	N	5	4	1			1
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	655	3	36	9	N	33	24	1			10
07	992	N	361	-0-	-631	-0-	361	3			N	-0-					10
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					10
09	690	N	121	-0-	-569	-0-	121	3			N	-0-					10
*10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					10

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
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	416	3	37	9	N	34	29	1			11
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	680	3	33	9	N	30	32	1			9
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					9
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	602	3	48	9	N	44	46	1			7
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1570	3	66	9	N	60	50	1			17
*10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1500	3	61	9	N	55	62	1			10

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
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	937	3	22	9	N	20	14	1			6
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	233	3	43	9	N	39	36	1			9
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	19	3	10	9	N	9	17	1			1
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					1
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					1

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
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			N	-0-	2	1			-0-
06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4461	3	52	9	N	47	33	1			14
07	4464	X	4048	-0-	-416	-0-	4001	3	47	9	N	43	47	1			10
08	4867	X	4320	-0-	-547	-0-	4316	3	4	9	N	4	14	1			-0-
09	4710	X	4351	-0-	-359	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
*10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5033	3	51	9	N	46	37	1			9

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
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1332	3	230	9	N	209	199	1			56
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	646	3	56	9	N	51	92	1			15
07	992	N	703	-0-	-289	-0-	628	3	75	9	N	68	67	1			16
08	992	N	435	-0-	-557	-0-	392	3	43	9	N	39	50	1			5
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	880	3	11	9	N	10	12	1			3
*10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					3

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
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	961	N	31	-0-	-930	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	744	N	19	-0-	-725	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	420	N	19	-0-	-401	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	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
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1632	3	237	9	N	215	203	1			58
06	1770	N	1473	-0-	-297	-0-	1401	3	72	9	N	65	104	1			19
07	1984	N	1697	-0-	-287	-0-	1542	3	155	9	N	141	127	1			33
08	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	1471	3	101	9	N	92	113	1			12
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2146	3	61	9	N	55	51	1			16
*10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1712	3	59	9	N	54	60	1			10

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
05	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1942	3	40	9	N	36	35	1			10
06	1800	X	1765	-0-	-35	-0-	1750	3	15	9	N	14	20	1			4
07	1643	X	1283	-0-	-360	-0-	1093	3	190	9	N	173	136	1			41
08	1984	X	1067	-0-	-917	-0-	880	3	187	9	N	170	189	1			22
09	1920	X	993	-0-	-927	-0-	912	3	81	9	N	74	75	1			21
10	1984	X	989	-0-	-995	-0-	953	3	36	9	N	33	48	1			6

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
05	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5597	3	245	9	N	223	189	1			62
06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	4898	3	145	9	N	132	162	1			32
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5813	3	149	9	N	135	139	1			28
08	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	5945	3	190	9	N	173	151	1			50
09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6223	3	100	9	N	91	114	1			27
*10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	4791	3	294	9	N	267	196	1			98

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
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					10
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2822	3	10	9	N	9					19
07	2945	X	2660	-0-	-285	-0-	2658	3	2	9	N	2	2	1			19
08	3348	X	3013	-0-	-335	-0-	3013	3			N	-0-					19
09	3240	X	3142	-0-	-98	-0-	3142	3			N	-0-					19
10	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	3068	3			N	-0-					19

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
05	837	X	146	-0-	-691	-0-	129	3	17	9	N	15	36	1			4
06	810	X	55	-0-	-755	-0-	23	3	32	9	N	29	25	1			8
07	496	N	451	-0-	-45	-0-	450	3	1	9	N	1	9	1			-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	32	3	74	9	N	67	59	1			8
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	325	3	121	9	N	110	87	1			31
10	465	N	23	-0-	-442	-0-	23	3			N	-0-					31

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
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	600	N	196	-0-	-404	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2370	3	50	9	N	45	50	1			13
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2345	3	69	9	N	63	60	1			16
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1966	3	48	9	N	44	51	1			9
08	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1554	3	35	9	N	32	32	1			9
09	1680	N	1521	-0-	-159	-0-	1499	3	22	9	N	20	23	1			6
10	1736	N	832	-0-	-904	-0-	804	3	28	9	N	25	22	1			9

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5893	-0-	-307	-0-	5880	3	13	9	N	12					75
06	6000	X	5100	-0-	-900	-0-	5088	3	12	9	N	11					86
07	6200	X	5152	-0-	-1048	-0-	5152	3			N	-0-	86	1			-0-
08	6107	X	5453	-0-	-654	-0-	5422	3	31	9	N	28					28
09	5910	X	5763	-0-	-147	-0-	5728	3	35	9	N	32					60
*10	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7125	3	4	9	N	4					64

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	882	-0-	-358	-0-	863	3	19	9	N	17	13	1			4
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	672	3	34	9	N	31	26	1			9
07	806	N	567	-0-	-239	-0-	548	3	19	9	N	17	22	1			4
08	868	N	459	-0-	-409	-0-	459	3			N	-0-					4
09	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	3			N	-0-					4
*10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					4

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1447	3	73	9	N	66	80	1			18
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1405	3	34	9	N	31	40	1			9
07	1457	N	750	-0-	-707	-0-	681	3	69	9	N	63	57	1			15
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2148	3	43	9	N	39	49	1			5
09	1440	N	1232	-0-	-208	-0-	1220	3	12	9	N	11	13	1			3
*10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1089	3	45	9	N	41	37	1			7

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	1576	-0-	-1834	-0-	1576	3			N	-0-					2
06	2430	X	758	-0-	-1672	-0-	752	3	6	9	N	5	5	1			2
07	2263	X	1959	-0-	-304	-0-	1950	3	9	9	N	8	8	1			2
08	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					2
09	1770	X	1281	-0-	-489	-0-	1281	3			N	-0-					2
10	1953	X	640	-0-	-1313	-0-	640	3			N	-0-					2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					1
06	540	N	300	-0-	-240	-0-	300	3			N	-0-					1
07	775	N	50	-0-	-725	-0-	50	3			N	-0-					1
08	930	N	461	-0-	-469	-0-	461	3			N	-0-					1
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					1
*10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

05	3131	X	2136	-0-	-995	-0-	1987	3	149	9	N	135	145	1			38
06	3030	X	864	-0-	-2166	-0-	863	3	1	9	N	1	39	1			-0-
07	2170	X	741	-0-	-1429	-0-	695	3	46	9	N	42	33	1			9
08	2170	X	1168	-0-	-1002	-0-	1164	3	4	9	N	4	12	1			1
09	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2233	3	41	9	N	37	27	1			11
*10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					11

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

05	30165	X	30165	-0-	-0-	-0-	29957	3	208	9	N	189	174	1			88
06	35368	X	35368	-0-	-0-	-0-	35359	3	9	9	N	8	92	1			4
07	34092	X	34092	-0-	-0-	-0-	33974	3	118	9	N	107	48	1			63
08	31091	X	31091	-0-	-0-	-0-	30995	3	96	9	N	87	123	1			27
09	20142	X	20142	-0-	-0-	-0-	19868	3	274	9	N	249	194	1			82
*10	22397	X	22397	-0-	-0-	-0-	22088	3	309	9	N	281	235	1			128

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

05	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	12187	3	75	9	N	68	33	1			36
06	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11750	3	101	9	N	92	91	1			37
07	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11448	3	77	9	N	70	76	1			31
08	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11020	3	86	9	N	78	88	1			21
09	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12374	3	97	9	N	88	72	1			37
*10	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	13355	3	138	9	N	125	114	1			48

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
MAPLES WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					63
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					63
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	100	1	1393	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	151	1	2361	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	160	1	2466	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	93	1	1319	2	Y	3	3	1	1	8	-0-
							3	9									
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	98	1	1279	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	2	2	1			-0-

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					140
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					140
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					140
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	953	2	74	9	N	67					207
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	968	2	3	9	N	3	175	1			35
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	204	2	6	9	N	5					40

COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					94
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					94

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		1113	-0-	1113	1113	1113	2			N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1113					N	-0-					35
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1113					N	NO RPT					35
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	1113					N	NO RPT					35

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					44
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	2	2	9	N	2					129
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					129
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					129
*08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1205	2	10	9	N	9					138
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					398
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					398
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					398
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					398

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					114
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					114
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	2	6	9	N	5					119
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					119
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					119
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					119
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					119
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					119
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2 EXT		911	-0-	911	1592	769	2	142	9	N	129	121	1			14
06	14B2 EXT		221	-0-	221	1813	197	2	24	9	N	22					36
07	14B2 EXT		117	-0-	117	1930	105	2	12	9	N	11					47
08	14B2 EXT		220	-0-	220	2150	199	2	21	9	N	19					66
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2150					N	NO RPT					66
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2150					N	NO RPT					66

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					96
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					96
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					96
*08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					96
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
10	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

05	4832	X	3875	-0-	-957	-0-	3817	2	58	9	N	53					151
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					151
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3664	2	58	9	N	53	187	1			17
*08	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4367	2	41	9	N	37					54
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					54
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					54

GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					64
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	0	X	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					124
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	256	2	8	9	N	7					131
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	23	2	22	9	N	20					151
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	656	2	3	9	N	3					213
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	817	2	7	9	N	6					219
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	634	2	6	9	N	5					224
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					224
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					17
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017 - P/A 09/18/17

JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					73
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	784	2	42	9	N	38					111
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	928	2	18	9	N	16					127
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	786	2	15	9	N	14					141
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	285	2	36	9	N	33					174
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

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
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					197
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	761	2	11	9	N	10					207
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	558	2	22	9	N	20	183	1			44
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	N	2					46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					141
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	107					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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					274
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B DENY		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
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1441	2	200	9	N	182	190	1			6
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1725	2	219	9	N	199	187	1			18
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1233	2	177	9	N	161	166	1			13
*08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1743	2	199	9	N	181	176	1			18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	14B DENY		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
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1285	2	98	9	N	89	180	1			243
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1644	2	72	9	N	65	175	1			133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					189
*08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1348	2	51	9	N	46					235
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
10	14B	DENY	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
10	14B	DENY	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B	DENY	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
10	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

05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3070	2	129	9	N	117					168
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2781	2	89	9	N	81					249
07	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1880	2	73	9	N	66	176	1			139
*08	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2381	2	83	9	N	75					214
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					214
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					214

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	14B	DENY	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
10	14B	DENY	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

	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
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	14					162
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1449	2	54	9	N	49					211
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1336	2	33	9	N	30	188	1			53
*08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1095	2	22	9	N	20					73
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

	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
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1868	2	54	9	N	49					346
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1800	2	41	9	N	37					383
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1623	2	36	9	N	33	187	1			229
*08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1633	2	50	9	N	45					274
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					376
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					376
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	866	2	51	9	N	46					422
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					422
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					422
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					422

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

	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
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	855	2	37	9	N	34					75
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1254	2	46	9	N	42					117
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	813	2	39	9	N	35					152
*08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	839	2	19	9	N	17					169
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5900 - 5990

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	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

05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					41
06	510	N	386	-0-	-124	-0-	386	2			N	-0-					41
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	488	2	4	9	N	4					45
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	N	7					52
*09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	594	2	12	9	N	11					63
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					63

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

05	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			Y	-0-					20
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	441	2	3	9	Y	3					23
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					23
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	458	2	3	9	Y	3					26
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	Y	4					30
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					30

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

05	217	N	139	-0-	-78	-0-	85	2	54	9	N	49					89
06	210	N	77	-0-	-133	-0-	29	2	48	9	N	44					133
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	120	2	89	9	N	81	173	1			41
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	84	2	3	9	N	3					44
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	68	2	11	9	N	10					54
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					54

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					41
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					41
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					41
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					41
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					41
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					41

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	N	-0-					-0-
09	150	N	10	-0-	-140	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	165	-0-	-114	-0-	9	1	156	2	N	-0-					55
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					55
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	10	1	167	2	N	6					61
							7	9									
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	132	2	N	4					65
							4	9									
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	4	1	74	2	N	-0-					65
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-					65

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	135	1	2312	2	N	28					165
							31	9									
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	106	1	1825	2	N	20					185
							22	9									
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	86	1	1474	2	N	22					207
							24	9									
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	91	1	1556	2	N	16	166	1			57
							18	9									
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	118	1	2023	2	N	25					82
							28	9									
*10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	58	1	994	2	N	-0-					82

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	678	-0-	-469	-0-	36	1	617	2	N	23	188	1			27
							25	9									
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	50	1	864	2	N	43					70
							47	9									
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	50	1	863	2	N	24					94
							26	9									
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	641	2	N	30					124
							33	9									
09	960	N	826	-0-	-134	-0-	43	1	743	2	N	36					160
							40	9									
*10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	63	1	1090	2	N	44					204
							48	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	404	-0-	-123	-0-	21	1	363	2	N	18					112
							20	9									
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	66	1	1139	2	N	20					132
							22	9									
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	31	1	527	2	N	22					154
							24	9									
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	457	2	N	21					175
							23	9									
09	1200	N	529	-0-	-671	-0-	28	1	488	2	N	12	134	1			53
							13	9									
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	607	2	N	18					71
							20	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	13					95
							14	9									
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	4	1	75	2	N	-0-	74	1			21
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	53	2	N	9					30
							10	9									
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	2	1	28	2	N	3					33
							3	9									
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	12					45
							13	9									
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	15					60
							17	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	85	1	1467	2	N	46	188	1			124
							51	9									
06	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	78	1	1340	2	N	40	97	1			67
							44	9									
07	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	86	1	1485	2	N	38					105
							42	9									
08	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	77	1	1327	2	N	39					144
							43	9									
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	82	1	1405	2	N	41					185
							45	9									
10	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	80	1	1377	2	N	40	151	1			74
							44	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	31	-0-		-279	-0-	2	1	29	2	N	-0-					87
06	26	N	26	-0-		-0-	-0-	1	1	23	2	N	2					89
								2	9									
07	124	N	30	-0-		-94	-0-	2	1	28	2	N	-0-	59	1			30
08	41	N	41	-0-		-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					30
09	30	N	21	-0-		-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					30
10	31	N	31	-0-		-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					30

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
05	186	N	12	-0-		-174	-0-	1	1	11	2	N	-0-					100
06	45	N	45	-0-		-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-	64	1			36
07	217	N	39	-0-		-178	-0-	2	1	37	2	N	-0-					36
08	141	N	141	-0-		-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					36
09	60	N	38	-0-		-22	-0-	2	1	36	2	N	-0-					36
*10	1359	N	1359	-0-		-0-	-0-	71	1	1223	2	N	59					95
								65	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
05	612	N	612	-0-		-0-	-0-	32	1	544	2	N	33					83
								36	9									
06	900	N	608	-0-		-292	-0-	33	1	571	2	N	4					87
								4	9									
07	577	N	577	-0-		-0-	-0-	32	1	542	2	N	3					90
								3	9									
08	642	N	642	-0-		-0-	-0-	33	1	574	2	N	32					122
								35	9									
09	600	N	474	-0-		-126	-0-	25	1	436	2	N	12					134
								13	9									
*10	592	N	592	-0-		-0-	-0-	32	1	549	2	N	10					144
								11	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
05	1085	N	696	-0-		-389	-0-	38	1	658	2	N	-0-					162
06	930	N	790	-0-		-140	-0-	43	1	747	2	N	-0-					162
07	1024	N	1024	-0-		-0-	-0-	56	1	968	2	N	-0-	105	1			57
08	1171	N	1171	-0-		-0-	-0-	64	1	1107	2	N	-0-					57
09	780	N	660	-0-		-120	-0-	36	1	624	2	N	-0-					57
10	1023	N	736	-0-		-287	-0-	40	1	696	2	N	-0-					57

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
05	3646	X	3646	-0-		-0-	-0-	3598	2	48	9	N	44					122
06	3519	X	3519	-0-		-0-	-0-	3486	2	33	9	N	30					152
07	3555	X	3555	-0-		-0-	-0-	3532	2	23	9	N	21					173
08	3869	X	3869	-0-		-0-	-0-	3869	2			N	-0-					173
*09	3303	X	3303	-0-		-0-	-0-	3301	2	2	9	N	2					175
10	2139	X	NO RPT	-0-		-2139	-0-					N	NO RPT					175

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
05	46	N	46	-0-		-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-		-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*09	79	N	79	-0-		-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	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
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					138
06	840	N	549	-0-	-291	-0-	549	2			N	-0-					138
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					138
08	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-					138
*09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					138
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					134
06	360	N	203	-0-	-157	-0-	202	2	1	9	N	1	1	8			134
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					134
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					134
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	211	2	188	9	N	171	171	1			134
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

BULL OIL COMPANY, LLC 106446
BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					23
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	669	2			N	-0-					23
07	682	N	543	-0-	-139	-0-	502	2	41	9	N	37					60
08	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2			N	-0-					60
09	660	N	446	-0-	-214	-0-	433	2	13	9	N	12	59	1			13
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					13

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					128
06	960	N	877	-0-	-83	-0-	877	2			N	-0-					128
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1751	2	17	9	N	15	120	1			23
08	1147	N	768	-0-	-379	-0-	768	2			N	-0-					23
09	870	N	526	-0-	-344	-0-	515	2	11	9	N	10					33
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					33

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	1072	-0-	-230	-0-	1028	2	44	9	Y	40					86
06	1260	X	1047	-0-	-213	-0-	1047	2			Y	-0-					86
07	1550	X	1451	-0-	-99	-0-	1451	2			Y	-0-					86
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					86
*09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	868	2	8	9	Y	7	93	1			-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					44
06	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	2			N	-0-					44
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	862	2	78	9	N	71	100	1			15
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					15
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	390	2	11	9	N	10					25
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					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
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					95
06	1020	N	953	-0-	-67	-0-	953	2			N	-0-					95
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1006	2	80	9	N	73	143	1			25
08	1085	N	974	-0-	-111	-0-	974	2			N	-0-					25
09	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	2			N	-0-					25
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					25

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
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					63
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					63
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					63
08	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	2			N	-0-					63
09	240	N	66	-0-	-174	-0-	49	2	17	9	N	15	67	1			12
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					12

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
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1367	2	37	9	N	34					48
06	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	1001	2			N	-0-					48
07	1209	N	579	-0-	-630	-0-	579	2			N	-0-					48
08	1395	N	769	-0-	-626	-0-	769	2			N	-0-					48
09	990	N	241	-0-	-749	-0-	233	2	8	9	N	7					55
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					55

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
05	2325	X	2077	-0-	-248	-0-	2071	2	6	9	N	5					82
06	3630	X	552	-0-	-3078	-0-	552	2			N	-0-					82
07	3751	X	522	-0-	-3229	-0-	522	2			N	-0-					82
08	3751	X	522	-0-	-3229	-0-	523	2			N	-0-					82
09	2010	X	502	-0-	-1508	-0-	461	2	41	9	N	37	100	1			18
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					18

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
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1251	2	196	9	N	178	178	1			-0-
06	930	N	327	-0-	-603	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1590	2	14	9	N	13					13
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	214	2	50	9	N	45					58
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					58

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
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					25
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					25
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					25
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					25
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	213	2	44	9	N	40					65
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					65

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

05	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					65
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	480	2	39	9	N	35					100
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					100
08	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					100
09	510	N	386	-0-	-124	-0-	367	2	19	9	N	17	106	1			12
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					12

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	180	2	77	9	N	70					70
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	139	2	76	9	N	69	86	1			53
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					53

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					12
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					12
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					12
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					12
*09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					12
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					12

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

05	682	N	352	-0-	-330	-0-	352	2			N	-0-					32
06	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	2			N	-0-					32
07	682	N	485	-0-	-197	-0-	485	2			N	-0-					32
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					32
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	266	2	112	9	N	102					133
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					133

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
05	620	N	322	-0-	-298	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	900	N	330	-0-	-570	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	243	2	164	9	N	149	135	1			14
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					14

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
05	2821	X	2674	-0-	-147	-0-	2635	2	39	9	N	35					228
06	2730	X	2639	-0-	-91	-0-	2550	2	89	9	N	81	177	1			132
07	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	2635	2	92	9	N	84					216
08	2728	X	2658	-0-	-70	-0-	2633	2	25	9	N	23	185	1			54
09	2640	X	2639	-0-	-1	-0-	2550	2	89	9	N	81					135
10	2728	X	2658	-0-	-70	-0-	2630	2	28	9	N	25					160

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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
05	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6051	2	17	9	N	15	3	8			42
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4158	2	6	9	N	5	2	8			45
07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5335	2	8	9	N	7					52
08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4576	2	6	9	N	5					57
09	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6843	2	20	9	N	18	13	8			62
*10	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6165	2	42	9	N	38	1	8			99

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
05	1922	N	1776	-0-	-146	-0-	1776	2			N	-0-					76
06	1890	N	1775	-0-	-115	-0-	1774	2	1	9	N	1	1	8			76
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					76
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					76
*09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					76
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1898	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
*09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					76
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					76
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					76
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					18
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					18
07	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	2			N	-0-					18
08	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					18
09	960	N	735	-0-	-225	-0-	735	2			N	-0-					18
*10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					18

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
05	1054	N	971	-0-	-83	-0-	970	2	1	9	N	1	1	8			32
06	1080	N	927	-0-	-153	-0-	924	2	3	9	N	3					35
07	1054	N	909	-0-	-145	-0-	901	2	8	9	N	7					42
08	961	N	889	-0-	-72	-0-	883	2	6	9	N	5					47
09	930	N	851	-0-	-79	-0-	844	2	7	9	N	6					53
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	461	2	8	9	N	7					60

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
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	529	2	4	9	N	4					264
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	N	1					265
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1148	2	1	9	N	1					266
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					266
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	2	1	9	N	1					267
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					267

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
10	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

05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3675	3	31	9	N	28				120
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3326	3	86	9	N	78				198
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2812	3	63	9	N	57	174	1		81
08	2852	X	1853	-0-	-999	-0-	1778	3	75	9	N	68				149
09	2760	X	2530	-0-	-230	-0-	2430	3	100	9	N	91	181	1		59
10	2852	X	1178	-0-	-1674	-0-	1114	3	64	9	N	58				117

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					232
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
10	0	N	-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
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-					35
06	720	N	93	-0-	-627	-0-	7	1	86	2	N	-0-					35
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	119	1	884	2	N	36					71
							40	9									
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	314	2	N	2					73
							2	9									
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	60	1	270	2	N	7					80
							8	9									

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1407	-0-	-515	-0-	137	1	1267	2	N	3					68
							3	9									
06	1200	N	1038	-0-	-162	-0-	64	1	960	2	N	13					81
							14	9									
07	1860	N	966	-0-	-894	-0-	136	1	826	2	N	4					85
							4	9									
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	175	1	1292	2	N	18					103
							20	9									
09	1050	N	867	-0-	-183	-0-	74	1	793	2	N	-0-					103
10	961	N	734	-0-	-227	-0-	131	1	586	2	N	15					118
							17	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
05	2914	X	1505	-0-	-1409	-0-	145	1	1349	2	N	10					193
							11	9									
06	2820	X	1869	-0-	-951	-0-	113	1	1723	2	N	30	184	1			39
							33	9									
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	555	1	3362	2	N	37					76
							41	9									
08	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	281	1	2069	2	N	14					90
							15	9									
09	1860	X	1189	-0-	-671	-0-	101	1	1074	2	N	13					103
							14	9									
10	2914	X	2865	-0-	-49	-0-	519	1	2321	2	N	23	33	1			93
							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
05	6634	X	5882	-0-	-752	-0-	5876	3	6	9	N	5					167
06	6300	X	5552	-0-	-748	-0-	5552	3			N	-0-					167
07	6138	X	5901	-0-	-237	-0-	5901	3			N	-0-					167
08	6138	X	5950	-0-	-188	-0-	5940	3	10	9	N	9					176
09	5700	X	5666	-0-	-34	-0-	5666	3			N	-0-					176
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					176

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
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	241	1	255	2	N	-0-					32
06	390	N	287	-0-	-103	-0-	152	1	135	2	N	-0-					32
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	210	1	168	2	N	-0-					32
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	303	1	325	2	N	-0-					32
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	181	1	201	2	N	-0-					32
*10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	327	1	270	2	N	-0-					32
05	930	N	783	-0-	-147	-0-	216	1	566	2	N	1					96
							1	9									
06	930	N	661	-0-	-269	-0-	200	1	460	2	N	1					97
							1	9									
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	372	1	773	2	N	1					98
							1	9									
08	775	N	709	-0-	-66	-0-	184	1	524	2	N	1	4	1			95
							1	9									
09	660	N	544	-0-	-116	-0-	168	1	376	2	N	-0-					95
*10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	456	1	789	2	N	5					100
							6	9									

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	783	-0-	-147	-0-	216	1	566	2	N	1					96
							1	9									
06	930	N	661	-0-	-269	-0-	200	1	460	2	N	1					97
							1	9									
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	372	1	773	2	N	1					98
							1	9									
08	775	N	709	-0-	-66	-0-	184	1	524	2	N	1	4	1			95
							1	9									
09	660	N	544	-0-	-116	-0-	168	1	376	2	N	-0-					95
*10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	456	1	789	2	N	5					100
							6	9									

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	431	1	1130	2	N	7					91
							8	9									
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	457	1	1051	2	N	7					98
							8	9									
07	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	334	1	693	2	N	2					100
							2	9									
08	1581	N	1215	-0-	-366	-0-	316	1	898	2	N	1	7	1			94
							1	9									
09	1530	N	998	-0-	-532	-0-	306	1	686	2	N	5					99
							6	9									
*10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	385	1	666	2	N	3					102
							3	9									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	290	1	760	2	Y	3					91
							3	9									
06	840	N	649	-0-	-191	-0-	196	1	450	2	Y	3					94
							3	9									
07	868	N	647	-0-	-221	-0-	210	1	436	2	Y	1					95
							1	9									
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	170	1	483	2	Y	4	5	1			94
							4	9									
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	195	1	437	2	Y	2					96
							2	9									
*10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	622	1	1076	2	Y	2					98
							2	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
MCCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 203736 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2641	X	215	-0-	-2426	-0-	215	2			N	-0-					27
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	60	1			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2019 - P/A 05/20/19

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
WILLIAMS "T" WELL #: 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1190					Y	-0-					-0-
06	1190	X	-0-	-0-	-1190	-0-					Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	333	-0-	-442	-0-	333	2			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
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3315	2	173	9	N	157	178	1			41
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3484	2	34	9	N	31					72
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					72
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3431	2	50	9	N	45	175	1			15
09	3300	X	2792	-0-	-508	-0-	2755	3	37	9	N	34					49
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					49

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
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					81
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					81
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					81
08	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					81
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					81
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	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
05	1953	N	994	-0-	-959	-0-	140	1	854	2	Y	-0-					18
06	1410	N	548	-0-	-862	-0-	112	1	436	2	Y	-0-					18
07	1116	N	945	-0-	-171	-0-	143	1	780	2	Y	20	1	8			37
							22	9									
08	1457	X	734	-0-	-723	-0-	140	1	594	2	Y	-0-					37
*09	1080	X	794	-0-	-286	-0-	161	1	633	2	Y	-0-					37
*10	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	219	1	1218	2	Y	-0-					37

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
05	2945	X	883	-0-	-2062	-0-	124	1	759	2	Y	-0-					3
06	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	293	1	1148	2	Y	-0-					3
07	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	287	1	1563	2	Y	17	1	8			19
							19	9									
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	284	1	1201	2	Y	10					29
							11	9									
*09	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	256	1	1003	2	Y	-0-					29
10	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	173	1	964	2	Y	-0-					29

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
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					4
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	Y	-0-					4
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	2	Y	-0-					4
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	41	1	173	2	Y	-0-					4
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	33	1	128	2	Y	-0-					4
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	69	1	386	2	Y	-0-					4

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
05	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	136	1	1450	2	N	18					125
							20	9									
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	120	1	1417	2	N	3					128
							3	9									
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	132	1	1506	2	N	20	1	8			147
							22	9									
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	136	1	1598	2	N	62	177	1	1	8	31
							68	9									
09	1530	N	1244	-0-	-286	-0-	90	1	1150	2	N	4					35
							4	9									
*10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	128	1	1632	2	N	19					54
							21	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	162 22	1 9	973	2	N	20					107
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	406 23	1 9	1652	2	N	21					128
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	388	1	225	2	N	-0-					128
08	1147	N	312	-0-	-835	-0-	194	1	118	2	N	-0-					128
09	1380	N	287	-0-	-1093	-0-	287	2			N	-0-					128
10	620	N	218	-0-	-402	-0-	218	2			N	-0-					128

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	1			39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1705	X	1165	-0-	-540	-0-	126 68	1 9	971	2	N	62					96
06	1650	X	1420	-0-	-230	-0-	137 57	1 9	1226	2	N	52					148
07	1736	X	1669	-0-	-67	-0-	111 15	1 9	1543	2	N	14					162
08	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	163 6	1 9	1912	2	N	5					167
09	1680	X	1356	-0-	-324	-0-	89 4	1 9	1263	2	N	4					171
10	1674	X	986	-0-	-688	-0-	117	1	869	2	N	-0-					171

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. GAS	(I) 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	6045	X	5181	-0-		-864	-0-	276	1	4904	2	Y	1	163	1			27
								1	9									
06	5850	X	3370	-0-		-2480	-0-	218	1	2987	2	Y	150	92	1			85
								165	9									
07	6045	X	4119	-0-		-1926	-0-	245	1	3810	2	Y	58	104	1	1	8	38
								64	9									
08	5239	X	4264	-0-		-975	-0-	248	1	3933	2	Y	75	1	8			112
								83	9									
09	5070	X	4351	-0-		-719	-0-	248	1	4047	2	Y	51	115	1	3	8	45
								56	9									
10	5177	X	4448	-0-		-729	-0-	244	1	4118	2	Y	78					123
								86	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1517	-0-		-622	-0-	242	1	1268	2	Y	6	5	1			1
								7	9									
06	2555	X	2555	-0-		-0-	-0-	541	1	1989	2	Y	23	21	1			3
								25	9									
07	2100	X	2100	-0-		-0-	-0-	508	1	1536	2	Y	51	46	1			8
								56	9									
08	2067	X	2067	-0-		-0-	-0-	338	1	1717	2	Y	11	16	1			3
								12	9									
09	1910	X	1910	-0-		-0-	-0-	136	1	1763	2	Y	10	10	1	1	8	2
								11	9									
10	2635	X	2145	-0-		-490	-0-	159	1	1971	2	Y	14	12	1			4
								15	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. GAS	(I) 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	4929	X	4676	-0-		-253	-0-	396	1	4214	2	N	60					180
								66	9									
06	4560	X	4282	-0-		-278	-0-	332	1	3908	2	N	38	150	1			68
								42	9									
07	5020	X	5020	-0-		-0-	-0-	401	1	4556	2	N	57	3	8			122
								63	9									
08	5125	X	5125	-0-		-0-	-0-	394	1	4632	2	N	90	177	1	3	8	32
								99	9									
09	4530	X	4330	-0-		-200	-0-	310	1	3975	2	N	41	6	8			67
								45	9									
10	5022	X	4933	-0-		-89	-0-	355	1	4523	2	N	50					117
								55	9									

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4185	X	4185	-0-		-0-	-0-	222	1	3939	2	N	22					97
								24	9									
06	4050	X	3223	-0-		-827	-0-	215	1	2946	2	Y	56	79	1			74
								62	9									
07	4278	X	3775	-0-		-503	-0-	226	1	3523	2	Y	24	70	1	1	8	27
								26	9									
08	4278	X	3873	-0-		-405	-0-	227	1	3598	2	Y	44	1	8			70
								48	9									
09	4140	X	3658	-0-		-482	-0-	210	1	3424	2	Y	22	64	1	1	8	27
								24	9									
10	4185	X	3787	-0-		-398	-0-	210	1	3542	2	Y	32					59
								35	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	115	1			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	624	-0-	-213	-0-	624 2				N	-0-					98
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	581 2	79	9		N	72					170
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	622 2	31	9		N	28	1	8			197
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586 2				N	-0-					197
09	660	N	394	-0-	-266	-0-	394 2				N	-0-					197
10	651	N	366	-0-	-285	-0-	366 2				N	-0-	157	1			40

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
05	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	248 1 215 9	14006	2		N	195	359	1			27
06	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	232 1 188 9	13796	2		N	171					198
07	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	248 1 209 9	14889	2		N	190	177	1	27	8	184
08	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	248 1 200 9	14884	2		N	182	177	1	21	8	168
09	14610	X	10399	-0-	-4211	-0-	168 1 139 9	10092	2		N	126	181	1	17	8	96
*10	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	248 1 260 9	15437	2		N	236	179	1	2	8	151

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
05	3162	X	2470	-0-	-692	-0-	2358 2	112	9		N	102					148
06	2580	X	2118	-0-	-462	-0-	2101 2	17	9		N	15					163
07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2180 2	26	9		N	24					187
08	2480	X	2125	-0-	-355	-0-	2123 2	2	9		N	2	163	1			26
09	2400	X	1615	-0-	-785	-0-	1615 2				N	-0-					26
10	2480	X	2032	-0-	-448	-0-	2032 2				N	-0-					26

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHETT-CRAIG (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284602 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11129 - 18675

05	114581	X	114581	-0-	-0-	-0-	6531	1	106652	2	Y	1271	1243	1	169	8	104
							1398	9									
06	129120	X	104329	-0-	-24791	-0-	6278	1	96767	2	Y	1167	1046	1	85	8	140
							1284	9									
07	133424	X	100725	-0-	-32699	-0-	6408	1	93287	2	Y	936	859	1	74	8	143
							1030	9									
08	133424	X	95202	-0-	-38222	-0-	6499	1	87714	2	Y	899	888	1	62	8	92
							989	9									
09	114390	X	84704	-0-	-29686	-0-	6015	1	77780	2	Y	826	706	1	76	8	136
							909	9									
10	114576	X	85955	-0-	-28621	-0-	6345	1	78755	2	Y	777	708	1	13	8	192
							855	9									

GAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286450 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11191 - 14890

05	200105	X	175882	-0-	-24223	-0-	368	1	172555	2	Y	2690	2651	1	87	8	203
							2959	9									
06	193650	X	150360	-0-	-43290	-0-	347	1	147486	2	Y	2297	2277	1	69	8	154
							2527	9									
07	200105	X	137908	-0-	-62197	-0-	356	1	134571	2	Y	2710	2522	1	56	8	286
							2981	9									
08	200105	X	131963	-0-	-68142	-0-	370	1	129681	2	Y	1738	1767	1	46	8	211
							1912	9									
09	193650	X	107375	-0-	-86275	-0-	352	1	105608	2	Y	1286	1340	1	44	8	113
							1415	9									
10	175894	X	101748	-0-	-74146	-0-	250	1	99219	2	Y	2072	1920	1	7	8	258
							2279	9									

SNOW D-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286623 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11120 - 18823

05	339047	X	302745	-0-	-36302	-0-	618	1	298845	2	Y	2984	2723	1	268	8	210
							3282	9									
06	328110	X	263232	-0-	-64878	-0-	596	1	259973	2	Y	2421	2306	1	169	8	156
							2663	9									
07	339047	X	241884	-0-	-97163	-0-	617	1	238757	2	Y	2282	2089	1	113	8	236
							2510	9									
08	339047	X	216643	-0-	-122404	-0-	599	1	213323	2	Y	2474	2347	1	82	8	281
							2721	9									
09	328110	X	180461	-0-	-147649	-0-	580	1	177413	2	Y	2244	2249	1	83	8	193
							2468	9									
10	302746	X	137677	-0-	-165069	-0-	329	1	135046	2	Y	2093	2002	1	12	8	272
							2302	9									

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	586	3	7	9	N	6					116
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					116
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					116
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	3					119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

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
05	899	N	587	-0-	-312	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	521	-0-	-169	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	420	-0-	-200	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
05	3999	X	3101	-0-	-898	-0-	3078	3	23	9	N	21	21	1			-0-
06	3870	X	2701	-0-	-1169	-0-	2678	3	23	9	N	21	21	1			-0-
07	3999	X	3192	-0-	-807	-0-	3170	3	22	9	N	20	20	1			-0-
08	3100	X	2745	-0-	-355	-0-	2726	3	19	9	N	17	17	1			-0-
09	3000	X	919	-0-	-2081	-0-	910	3	9	9	N	8	8	1			-0-
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-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
05	3503	X	1518	-0-	-1985	-0-	1503	3	15	9	N	14	14	1			-0-
06	2490	X	1451	-0-	-1039	-0-	1438	3	13	9	N	12	12	1			-0-
07	2573	X	1404	-0-	-1169	-0-	1390	3	14	9	N	13	13	1			-0-
08	1860	X	1475	-0-	-385	-0-	1458	3	17	9	N	15	15	1			-0-
09	1620	X	1050	-0-	-570	-0-	1040	3	10	9	N	9	9	1			-0-
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-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
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	310	N	44	-0-	-266	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1574	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	1410	N	1023	-0-	-387	-0-	1021	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	1519	N	884	-0-	-635	-0-	882	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	1581	N	838	-0-	-743	-0-	837	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1020	N	651	-0-	-369	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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
05	8928	X	8545	-0-	-383	-0-	8392	3	153	9	N	139					236
06	8640	X	7997	-0-	-643	-0-	7870	3	127	9	N	115	178	1			173
07	8928	X	7054	-0-	-1874	-0-	6919	3	135	9	N	123	175	1			121
08	8742	X	7052	-0-	-1690	-0-	6919	3	133	9	N	121	175	1			67
*09	8460	X	6612	-0-	-1848	-0-	6478	3	134	9	N	122					189
10	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					189

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
05	13051	X	12079	-0-	-972	-0-	11862	3	217	9	N	197	187	1			107
06	12450	X	11356	-0-	-1094	-0-	11157	3	199	9	N	181	191	1			97
07	12431	X	10082	-0-	-2349	-0-	9884	3	198	9	N	180	180	1			97
08	12400	X	10092	-0-	-2308	-0-	9884	3	208	9	N	189	180	1			106
*09	11880	X	11132	-0-	-748	-0-	10945	3	187	9	N	170					276
10	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					276

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
05	10943	X	7082	-0-	-3861	-0-	6922	3	160	9	N	145	188	1			191
06	10590	X	6469	-0-	-4121	-0-	6325	3	144	9	N	131	187	1			135
07	9021	X	5817	-0-	-3204	-0-	5644	3	173	9	N	157	187	1			105
08	7781	X	5866	-0-	-1915	-0-	5644	3	222	9	N	202	187	1	1	8	119
*09	6840	X	6082	-0-	-758	-0-	5911	3	171	9	N	155					274
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					274

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
05	4433	X	2637	-0-	-1796	-0-	2490	3	147	9	N	134	185	1			115
06	4290	X	2482	-0-	-1808	-0-	2338	3	144	9	N	131					246
07	3255	X	2137	-0-	-1118	-0-	2024	3	113	9	N	103	183	1			166
08	3255	X	2145	-0-	-1110	-0-	2024	3	121	9	N	110	183	1	1	8	92
*09	2730	X	2674	-0-	-56	-0-	2499	3	175	9	N	159					251
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					251

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
05	527	N	326	-0-	-201	-0-	19	1	299	2	N	7					124
							8	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	76	1	365	2	N	8					132
							9	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	255	1	450	2	N	-0-					132
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	8	1	403	2	N	4					136
							4	9									
09	450	N	218	-0-	-232	-0-	28	1	181	2	N	8					144
							9	9									
10	713	N	384	-0-	-329	-0-	42	1	340	2	N	2					146
							2	9									

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	485	-0-	-476	-0-	30	1	452	2	N	3					87
							3	9									
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	145	1	693	2	N	16					103
							18	9									
07	744	N	555	-0-	-189	-0-	200	1	351	2	N	4					107
							4	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	19	1	741	2	N	23					130
							25	9									
09	870	N	632	-0-	-238	-0-	85	1	535	2	N	11					141
							12	9									
*10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	103	1	844	2	N	1	110	1			32
							1	9									

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1850	-0-	-227	-0-	321	1	1512	2	N	15					156
							17	9									
06	2010	N	1408	-0-	-602	-0-	270	1	1124	2	N	13					169
							14	9									
07	1643	N	1323	-0-	-320	-0-	285	1	1030	2	N	7					176
							8	9									
08	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	368	1	1159	2	N	14					190
							15	9									
09	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	339	1	984	2	N	9					199
							10	9									
*10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	707	1	1900	2	N	1	151	1			49
							1	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
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
05	961	N	419	-0-	-542	-0-	31	1	388	2	N	-0-					66
06	870	N	355	-0-	-515	-0-	19	1	323	2	N	12					78
							13	9									
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	29	1	483	2	N	7					85
							8	9									
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	104	1	357	2	N	8					93
							9	9									
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	71	1	390	2	N	2					95
							2	9									
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	6	1	509	2	N	-0-					95

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
05	527	N	222	-0-	-305	-0-	19	1	174	2	N	26					161
							29	9									
06	360	N	221	-0-	-139	-0-	12	1	187	2	N	20	168	1			13
							22	9									
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	2					15
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	313	2	N	35					50
							39	9									
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	200	2	N	16					66
							18	9									
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	73	1	325	2	N	20					86
							22	9									

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	2	N	-0-					83
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	12	1	173	2	N	-0-					83
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					83
08	248	N	39	-0-	-209	-0-	5	1	34	2	N	-0-					83
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	14	1	151	2	N	-0-					83
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	41	1	182	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
05	2108	N	1270	-0-	-838	-0-	92	1	1145	2	N	30					120
							33	9									
06	750	N	436	-0-	-314	-0-	25	1	405	2	N	5					125
							6	9									
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	88	1	1446	2	N	28					153
							31	9									
08	1271	N	724	-0-	-547	-0-	162	1	556	2	N	5					158
							6	9									
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	69	1	382	2	N	5					163
							6	9									
*10	3100	N	5442	-0-	2342	2342	65	1	5334	2	N	39	147	1			55
							43	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
05	2418	X	2210	-0-	-208	-0-	2186	2	24	9	N	22					100
06	2340	X	2101	-0-	-239	-0-	2068	2	33	9	N	30					130
07	2356	N	2165	-0-	-191	-0-	2146	2	19	9	N	17					147
08	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	2093	2	39	9	N	35					182
09	2100	N	1285	-0-	-815	-0-	1266	2	19	9	N	17	167	1			32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	813	1	860	2	N	4					268
							4	9									
06	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	868	1	771	2	N	3					271
							3	9									
07	1860	N	1375	-0-	-485	-0-	761	1	610	2	N	4	189	1			86
							4	9									
08	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	717	1	768	2	N	8					94
							9	9									
09	1650	N	1133	-0-	-517	-0-	533	1	592	2	N	7					101
							8	9									
10	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	659	1	544	2	N	8					109
							9	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

05	620	N	460	-0-	-160	-0-	126	1	333	2	N	1					219
							1	9									
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	96	1	305	2	N	7					226
							8	9									
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	138	1	344	2	N	21	188	1			59
							23	9									
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	114	1	345	2	N	10					69
							11	9									
09	420	N	306	-0-	-114	-0-	66	1	230	2	N	9					78
							10	9									
10	496	N	436	-0-	-60	-0-	126	1	299	2	N	10					88
							11	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

05	217	N	45	-0-	-172	-0-	34	1	11	2	N	-0-					114
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	55	1	18	2	N	-0-					114
07	310	N	83	-0-	-227	-0-	62	1	21	2	N	-0-					114
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	47	1	19	2	N	-0-					114
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	7	1	2	2	N	-0-					114
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	145	1	72	2	N	-0-					114

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	558	1	533	2	N	1					3
							1	9									
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	424	1	434	2	N	1					4
							1	9									
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	496	1	317	2	N	1					5
							1	9									
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	467	1	381	2	N	1	3	1			3
							1	9									
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	204	1	106	2	N	-0-					3
*10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	429	1	529	2	N	1					4
							1	9									

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	508	1	165	2	N	-0-					28
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	413	1	134	2	N	-0-					28
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	447	1	147	2	N	-0-					28
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	443	1	176	2	N	1	1	1			28
							1	9									
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	360	1	128	2	N	-0-					28
*10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	442	1	219	2	N	-0-					28

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	92	1	169	2	N	-0-					35
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	94	1	152	2	N	-0-					35
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	161	1	163	2	N	-0-					35
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	127	1	251	2	N	-0-					35
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	86	1	149	2	N	-0-					35
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	132	1	176	2	N	-0-					35

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10		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

05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	106	1	35	2	N	-0-					79
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	80	1	26	2	N	-0-					79
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	86	1	28	2	N	-0-					79
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	69	1	27	2	N	-0-					79
09	120	N	23	-0-	-97	-0-	17	1	6	2	N	-0-					79
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	101	1	50	2	N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	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

05	310	N	160	-0-	-150	-0-	82	1	78	2	Y	-0-					18
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	83	1	85	2	Y	-0-					18
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	100	1	64	2	Y	-0-					18
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	260	1	212	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	199	1	103	2	Y	-0-					18
*10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	478	1	589	2	Y	1					19
							1	9									

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

05	310	N	285	-0-	-25	-0-	98	1	179	2	N	7					203
							8	9									
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	125	1	201	2	N	-0-					203
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	182	1	184	2	N	1					204
							1	9									
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	98	1	194	2	N	-0-	2	1			202
09	330	N	199	-0-	-131	-0-	73	1	126	2	N	-0-					202
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	141	1	188	2	N	1					203
							1	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	415	1	396	2	Y	1					62
							1	9									
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	377	1	387	2	Y	-0-					62
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	458	1	293	2	Y	1					63
							1	9									
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	327	1	266	2	Y	-0-	3	1			60
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	345	1	179	2	Y	-0-					60
10	465	N	329	-0-	-136	-0-	147	1	181	2	Y	1					61
							1	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4073	-0-	-608	-0-	1118	1	2933	2	N	20					142
							22	9									
06	4530	X	3356	-0-	-1174	-0-	1013	1	2329	2	N	13					155
							14	9									
07	4681	X	3344	-0-	-1337	-0-	1080	1	2243	2	N	19					174
							21	9									
08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	1417	1	4035	2	N	25	20	1			179
							28	9									
09	4350	X	1621	-0-	-2729	-0-	499	1	1120	2	N	2					181
							2	9									
10	4061	X	1012	-0-	-3049	-0-	370	1	641	2	N	1					182
							1	9									

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		27	-0-	27	27	15	1	12	2	N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					60
*10	27	X	-0-	-0-	-27	-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
05	14B2 EXT		409	-0-	409	887	309	1	100	2	Y	-0-					26
06	14B2 EXT		228	-0-	228	1115	172	1	56	2	Y	-0-					26
07	14B2 EXT		302	-0-	302	1417	227	1	75	2	Y	-0-					26
08	14B2 EXT		416	-0-	416	1833	297	1	118	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
09	2054	X	221	-0-	-1833	-0-	163	1	58	2	Y	-0-					26
*10	326	X	326	-0-	-0-	-0-	218	1	108	2	Y	-0-					26

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
05	155	N	25	-0-	-130	-0-	19	1	6	2	N	-0-					53
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	217	1	70	2	N	-0-					53
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	198	1	65	2	N	-0-					53
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	198	1	79	2	N	-0-					53
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	133	1	48	2	N	-0-					53
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	149	1	74	2	N	-0-					53

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	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

05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	678 53	1 9	1242	2	N	48					117
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	481 31	1 9	775	2	N	28					145
07	1860	N	968	-0-	-892	-0-	468 28	1 9	472	2	N	25					170
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	644 52	1 9	1276	2	N	47	185	1			32
09	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	430 29	1 9	745	2	N	26					58
*10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	595 59	1 9	793	2	N	54					112

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	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

05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	364 2	1 9	955	2	N	2					83
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	474 2	1 9	1090	2	N	2					85
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	423 2	1 9	878	2	N	2					87
08	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	332 2	1 9	945	2	N	2	6	1			83
09	1560	N	1276	-0-	-284	-0-	393 3	1 9	880	2	N	3					86
*10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	507 1	1 9	877	2	N	1					87

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
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	N	-0-					101
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	83	1	27	2	N	-0-					101
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					101
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					101
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
*10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					81
07	3100	N	3471	-0-	371	371	3471	2			Y	-0-					81
08	2178	N	1807	-0-	-371	-0-	1807	2			Y	-0-					81
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					81
10	2697	X	1590	-0-	-1107	-0-	1590	2			Y	-0-					81

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

05	89	N	-0-	-0-	-89	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	15	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	16	1			4

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					51
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					51
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					51
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					51
*10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					51

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	20	-0-	-259	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	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
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					66
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					66
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					66
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					66
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					49
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					49
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					49
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					49
*10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					49

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					54
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					54
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					54
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					54
10	1209	N	581	-0-	-628	-0-	581	2			Y	-0-					54

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					23
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	22	1			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	13	19	1			4

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					25
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					25
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	931	2	9	9	Y	8	23	1			10
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					10
10	775	N	640	-0-	-135	-0-	625	2	15	9	Y	14	20	1			4

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					19
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					19
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					19
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					19
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					19
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					19

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					26
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					26
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	133	2	9	9	Y	8	24	1			10
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					10
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	404	2	15	9	Y	14	20	1			4

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
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					26
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					26
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					26
08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2691	2	9	9	Y	8	24	1			10
09	1260	X	719	-0-	-541	-0-	719	2			Y	-0-					10
*10	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2603	2	15	9	Y	14	20	1			4

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					11
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					11
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					11
09	510	N	248	-0-	-262	-0-	248	2			Y	-0-					11
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					11

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					25
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	15	2	9	9	Y	8	23	1			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	51	2	15	9	Y	14	20	1			4

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	17	1			9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	36	1			11

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	15	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	16	1			4

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					25
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					25
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2021	2	9	9	Y	8	23	1			10
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					10
*10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1847	2	15	9	Y	14	20	1			4

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					34
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					34
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					34

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2584	-0-	-485	-0-	401 1 206 9		2183	2	N	-0-					25
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	384	1	2281	2	N	-0-					25
07	2821	X	2435	-0-	-386	-0-	381	1	2054	2	N	-0-					25
08	2821	X	2565	-0-	-256	-0-	353	1	2212	2	N	-0-					25
09	2730	X	1415	-0-	-1315	-0-	266	1	1149	2	N	-0-					25
*10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	390 1 206 9		2866	2	N	187	182	1			30

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	4501	-0-	-2536	-0-	391 1 89 9		4021	2	N	81	183	1			27
06	6810	X	2317	-0-	-4493	-0-	214 1 24 9		2079	2	N	22					49
07	7037	X	5069	-0-	-1968	-0-	418 1 91 9		4560	2	N	83					132
08	5022	X	3100	-0-	-1922	-0-	383	1	2717	2	N	-0-					132
09	4350	X	1489	-0-	-2861	-0-	158	1	1331	2	N	-0-					132
10	5084	X	1750	-0-	-3334	-0-	187	1	1563	2	N	-0-					132

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	159	1			26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	960	1	1504	2	N	30					80
							33	9									
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	879	1	1537	2	N	82					162
							90	9									
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	916	1	1475	2	N	-0-					162
08	2511	N	1771	-0-	-740	-0-	525	1	1227	2	N	17					179
							19	9									
09	2520	N	972	-0-	-1548	-0-	972	2			N	-0-					179
10	2387	N	1296	-0-	-1091	-0-	1274	2	22	9	N	20	176	1			23

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					90
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	847	2	9	9	N	8					98
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					98
08	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	2			N	-0-					98
09	720	N	455	-0-	-265	-0-	455	2			N	-0-					98
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					98

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	496	X	341	-0-	-155	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
06	660	X	361	-0-	-299	-0-	24	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	682	X	402	-0-	-280	-0-	24	1	378	2	Y	-0-					-0-
08	682	X	386	-0-	-296	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					-0-
09	390	X	343	-0-	-47	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					-0-
10	403	X	385	-0-	-18	-0-	21	1	364	2	Y	-0-					-0-

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	N	-0-					92
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	17	1	232	2	N	-0-					92
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	N	-0-					92
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	N	-0-					92
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	N	-0-					92
*10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	2	N	-0-					92

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	476	-0-	-51	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	521	-0-	-139	-0-	35	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	488	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	2	Y	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	37	1	599	2	Y	-0-					-0-
*10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	38	1	638	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
05	6510	X	6107	-0-	-403	-0-	5949	2	158	9	N	144					174
06	6300	X	5012	-0-	-1288	-0-	4931	2	81	9	N	74	169	1			79
07	6510	X	3502	-0-	-3008	-0-	3480	2	22	9	N	20					99
08	6510	X	1758	-0-	-4752	-0-	1758	2			N	-0-					99
09	6300	X	1200	-0-	-5100	-0-	1179	2	21	9	N	19	102	1			16
*10	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6476	2	92	9	N	84					100

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
05	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1864	2	6	9	N	5					10
06	1680	X	1677	-0-	-3	-0-	1667	2	10	9	N	9	12	1			7
07	3100	N	3207	-0-	107	107	3176	2	31	9	N	28					35
08	2923	N	2816	-0-	-107	-0-	2816	2			N	-0-					35
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2041	2	50	9	N	45	67	1			13
*10	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1824	2	23	9	N	21					34

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
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-	135	1			37
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					37
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					37
08	1085	N	575	-0-	-510	-0-	575	2			N	-0-					37
09	1020	N	921	-0-	-99	-0-	921	2			N	-0-					37
*10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	144	1	3	8	27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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
05	2511	X	1579	-0-	-932	-0-	283	1	1265	2	Y	28	131	1			20
							31	9									
06	2430	X	2179	-0-	-251	-0-	342	1	1837	2	Y	-0-					20
07	2418	X	1839	-0-	-579	-0-	286	1	1534	2	Y	17					37
							19	9									
08	1891	X	1304	-0-	-587	-0-	228	1	1043	2	Y	30					67
							33	9									
09	2190	X	4	-0-	-2186	-0-	4	2			Y	-0-					67
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	156	1	564	2	N	-0-					24
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	135	1	595	2	N	-0-					24
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	126	1	616	2	N	-0-					24
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	104	1	591	2	N	-0-					24
09	720	N	541	-0-	-179	-0-	79	1	462	2	N	-0-					24
*10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	155	1	846	2	N	-0-					24

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

05	1798	X	994	-0-	-804	-0-	113	1	835	2	Y	42					182
							46	9									
06	1680	X	1609	-0-	-71	-0-	168	1	1440	2	Y	1	112	1			71
							1	9									
07	1736	X	1665	-0-	-71	-0-	312	1	1334	2	Y	17					88
							19	9									
08	1705	X	1562	-0-	-143	-0-	332	1	1230	2	Y	-0-					88
09	1620	X	1334	-0-	-286	-0-	346	1	984	2	Y	4	2	8			90
							4	9									
10	1674	X	1448	-0-	-226	-0-	278	1	1170	2	Y	-0-					90

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

05	3627	X	2980	-0-	-647	-0-	355	1	2625	2	Y	-0-					105
06	3510	X	2537	-0-	-973	-0-	266	1	2270	2	Y	1	64	1			42
							1	9									
07	3627	X	2757	-0-	-870	-0-	516	1	2205	2	Y	33	1	8			74
							36	9									
08	3131	X	2720	-0-	-411	-0-	579	1	2141	2	Y	-0-					74
09	3030	X	2133	-0-	-897	-0-	554	1	1575	2	Y	4	1	8			77
							4	9									
10	2976	X	1786	-0-	-1190	-0-	337	1	1417	2	Y	29					106
							32	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
05	5704	X	3733	-0-	-1971	-0-	425	1	3271	2	N	34					117
							37	9									
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	592	1	5285	2	N	80					197
							88	9									
07	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	491	1	6862	2	N	47	188	1			56
							52	9									
08	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	559	1	6559	2	N	80					136
							88	9									
09	5940	X	5439	-0-	-501	-0-	357	1	5039	2	N	39					175
							43	9									
10	6138	X	4795	-0-	-1343	-0-	563	1	4197	2	N	32	180	1			27
							35	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

05	5642	X	1804	-0-	-3838	-0-	378	1	1426	2	Y	-0-					100
06	4170	X	3329	-0-	-841	-0-	650	1	2657	2	Y	20					120
							22	9									
07	4309	X	2498	-0-	-1811	-0-	674	1	1788	2	Y	33					153
							36	9									
08	3782	X	3515	-0-	-267	-0-	697	1	2768	2	Y	45	169	1			29
							50	9									
09	3660	X	1284	-0-	-2376	-0-	338	1	946	2	Y	-0-					29
10	3441	X	765	-0-	-2676	-0-	253	1	512	2	Y	-0-					29

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

05	2945	X	2049	-0-	-896	-0-	310	1	1707	2	N	29					148
							32	9									
06	3060	X	1360	-0-	-1700	-0-	301	1	1053	2	N	5					153
							6	9									
07	3162	X	1364	-0-	-1798	-0-	317	1	1047	2	N	-0-					153
08	3162	X	1439	-0-	-1723	-0-	286	1	1153	2	N	-0-					153
09	2910	X	1014	-0-	-1896	-0-	175	1	839	2	N	-0-					153
10	2046	X	1566	-0-	-480	-0-	258	1	1308	2	N	-0-					153

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	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

05	2263	X	1924	-0-	-339	-0-	31	1	1805	2	N	80	176	1			74
							88	9									
06	2100	X	1721	-0-	-379	-0-	30	1	1640	2	N	46					120
							51	9									
07	2108	X	1823	-0-	-285	-0-	31	1	1704	2	N	80					200
							88	9									
08	1953	X	1742	-0-	-211	-0-	31	1	1648	2	N	57	187	1			70
							63	9									
09	1890	X	1244	-0-	-646	-0-	22	1	1181	2	N	37					107
							41	9									
10	1922	X	1723	-0-	-199	-0-	31	1	1589	2	N	94	150	1			51
							103	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	-0-					27
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	54	1	482	2	N	-0-					27
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	543	2	N	-0-					27
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	290	2	N	-0-					27
09	540	N	298	-0-	-242	-0-	20	1	278	2	N	-0-					27
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	67	1	499	2	N	-0-					27

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

05	2449	X	61	-0-	-2388	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					44
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	174	1	2113	2	Y	51					95
							56	9									
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	300	1	3506	2	Y	121	170	1			46
							133	9									
08	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	208	1	2161	2	Y	9					55
							10	9									
09	2340	X	1945	-0-	-395	-0-	157	1	1620	2	Y	153	179	1			29
							168	9									
10	3937	X	2580	-0-	-1357	-0-	217	1	2363	2	Y	-0-					29

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736

05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	854	1	2809	2	N	34	70	1			34
							37	9									
06	3510	X	2315	-0-	-1195	-0-	585	1	1730	2	N	-0-					34
07	3751	X	3102	-0-	-649	-0-	868	1	2223	2	N	10	1	8			43
							11	9									
08	3751	X	2610	-0-	-1141	-0-	663	1	1914	2	N	30					73
							33	9									
09	3630	X	2063	-0-	-1567	-0-	560	1	1503	2	N	-0-					73
10	3689	X	2439	-0-	-1250	-0-	513	1	1926	2	N	-0-					73

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

05	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	535	1	1940	2	N	94					123
							103	9									
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	553	1	2439	2	N	54					177
							59	9									
07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	541	1	2642	2	N	2					179
							2	9									
08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	650	1	3684	2	N	20					199
							22	9									
09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	433	1	2522	2	N	35	188	1			46
							39	9									
*10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	572	1	3124	2	N	17					63
							19	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	7099	X	6100	-0-	-999	-0-	495	1	5507	2	N	89	176	1			41
							98	9									
06	6870	X	5513	-0-	-1357	-0-	392	1	5012	2	N	99					140
							109	9									
07	7099	X	6585	-0-	-514	-0-	537	1	5974	2	N	67	180	1			27
							74	9									
08	6665	X	5974	-0-	-691	-0-	483	1	5429	2	N	56					83
							62	9									
09	6450	X	3741	-0-	-2709	-0-	303	1	3386	2	N	47					130
							52	9									
10	6572	X	6069	-0-	-503	-0-	431	1	5638	2	N	-0-					130

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	5					5
							6	9									
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	Y	3					3
							3	9									
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	17	1	169	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	20	1	221	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	21	1	145	2	N	-0-					26
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	176	1	215	2	N	-0-					26
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	62	1	226	2	N	-0-					26
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	2	N	-0-					26
09	390	N	291	-0-	-99	-0-	291	2			N	-0-					26
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					26

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	316	-0-	-366	-0-	58	1	256	2	Y	2	44	1			6
							2	9									
06	330	X	272	-0-	-58	-0-	43	1	229	2	Y	-0-					6
07	341	X	89	-0-	-252	-0-	14	1	74	2	Y	1					7
							1	9									
08	341	X	19	-0-	-322	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					7
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					7
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					7

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	137	-0-	-390	-0-	11	1	113	2	N	12					60
							13	9									
06	630	N	292	-0-	-338	-0-	22	1	261	2	N	8					68
							9	9									
07	496	N	122	-0-	-374	-0-	10	1	112	2	N	-0-					68
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	2	N	-0-					68
09	300	N	194	-0-	-106	-0-	14	1	180	2	N	-0-					68
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	N	-0-					68

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
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	647	1	903	2	N	-0-					26
06	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	486	1	731	2	N	-0-					26
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	438	1	830	2	N	-0-					26
08	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	345	1	752	2	N	-0-					26
09	1230	N	849	-0-	-381	-0-	250	1	599	2	N	-0-					26
10	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	518	1	629	2	N	-0-					26

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	399	-0-	-2980	-0-	163	1	227	2	N	8					170
							9	9									
06	2700	X	675	-0-	-2025	-0-	231	1	348	2	N	87	185	1			72
							96	9									
07	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	584	1	1105	2	N	-0-					72
08	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	655	1	1431	2	N	-0-					72
09	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	426	1	1018	2	N	-0-					72
10	1674	X	162	-0-	-1512	-0-	73	1	89	2	N	-0-					72

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3872	-0-	-685	-0-	319	1	3553	2	N	-0-					113
06	4350	X	3868	-0-	-482	-0-	274	1	3502	2	N	84					197
							92	9									
07	4495	X	3923	-0-	-572	-0-	323	1	3591	2	N	8	179	1			26
							9	9									
08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	375	1	4221	2	N	69					95
							76	9									
09	4020	X	3325	-0-	-695	-0-	273	1	3052	2	N	-0-					95
*10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	347	1	4529	2	N	45					140
							50	9									

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	433	1	1434	2	N	8					148
							9	9									
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	537	1	1400	2	N	29					177
							32	9									
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	576	1	1410	2	N	1	1	8			177
							1	9									
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	564	1	1437	2	N	-0-					177
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	570	1	1411	2	N	1	1	8			177
							1	9									
10	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	405	1	1426	2	N	-0-					177

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	1173	1	13943	2	N	247	360	1			35
							272	9									
06	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	882	1	10701	2	N	114					149
							125	9									
07	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	856	1	10018	2	N	202	180	1			171
							222	9									
08	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	948	1	9831	2	N	154	177	1			148
							169	9									
09	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	662	1	6822	2	N	86	181	1			53
							95	9									
*10	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	824	1	8974	2	N	60					113
							66	9									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	779	-0-	-89	-0-	322	1	457	2	Y	-0-					83
06	870	N	757	-0-	-113	-0-	326	1	431	2	Y	-0-					83
07	837	N	749	-0-	-88	-0-	368	1	381	2	Y	-0-					83
08	775	N	530	-0-	-245	-0-	176	1	354	2	Y	-0-					83
09	750	N	319	-0-	-431	-0-	319	2			Y	-0-					83
10	744	N	472	-0-	-272	-0-	472	2			Y	-0-					83

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	46	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	51	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	45	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	34	-0-	-90	-0-	11	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	740	1	1031	2	N	-0-					32
06	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	583	1	878	2	N	18					50
							20	9									
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	528	1	1000	2	N	60					110
							66	9									
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	550	1	1202	2	N	-0-					110
09	1470	N	1268	-0-	-202	-0-	374	1	894	2	N	-0-					110
*10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	959	1	1165	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
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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	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
05	3813	X	3447	-0-	-366	-0-	3423	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3690	X	2981	-0-	-709	-0-	2956	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	3813	X	3199	-0-	-614	-0-	3175	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3658	X	2852	-0-	-806	-0-	2832	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	3540	X	1899	-0-	-1641	-0-	1888	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	2728	X	912	-0-	-1816	-0-	911	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2640	X	701	-0-	-1939	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
07	2728	X	809	-0-	-1919	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
08	1023	X	714	-0-	-309	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
09	870	X	665	-0-	-205	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

05	2728	X	1710	-0-	-1018	-0-	1686	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2640	X	1485	-0-	-1155	-0-	1462	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	2728	X	1642	-0-	-1086	-0-	1618	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	2139	X	1626	-0-	-513	-0-	1606	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2070	X	2021	-0-	-49	-0-	2010	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

05	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	1155	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	1170	N	929	-0-	-241	-0-	915	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	1120	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
08	1178	N	975	-0-	-203	-0-	962	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	994	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-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

05	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2315	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2160	N	2155	-0-	-5	-0-	2130	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2447	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2446	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2160	N	1542	-0-	-618	-0-	1531	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-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
05	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
05	6014	X	5179	-0-	-835	-0-	5156	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
06	5820	X	4388	-0-	-1432	-0-	4363	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	6014	X	4412	-0-	-1602	-0-	4388	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	5332	X	4609	-0-	-723	-0-	4589	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	5160	X	3131	-0-	-2029	-0-	3120	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2139	X	1584	-0-	-555	-0-	1560	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2070	X	1500	-0-	-570	-0-	1475	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	2139	X	1683	-0-	-456	-0-	1659	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	1612	X	1610	-0-	-2	-0-	1590	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	1560	X	1290	-0-	-270	-0-	1279	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 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
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	684	-0-	-126	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	664	-0-	-235	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	623	-0-	-276	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	500	-0-	-190	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	1674	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1509	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1662	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1622	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1500	N	1166	-0-	-334	-0-	1165	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30628	X	5078	-0-	-25550	-0-	5054	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	5850	X	4170	-0-	-1680	-0-	4149	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	6045	X	4407	-0-	-1638	-0-	4385	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
08	5146	X	4598	-0-	-548	-0-	4579	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	4980	X	3738	-0-	-1242	-0-	3727	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-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
05	5487	X	5057	-0-	-430	-0-	5033	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	5310	X	4761	-0-	-549	-0-	4737	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	5487	X	4971	-0-	-516	-0-	4947	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	5301	X	4761	-0-	-540	-0-	4741	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	5130	X	3247	-0-	-1883	-0-	3236	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-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
05	4712	X	4035	-0-	-677	-0-	4011	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3990	X	3572	-0-	-418	-0-	3548	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4185	X	3874	-0-	-311	-0-	3850	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	4185	X	3683	-0-	-502	-0-	3663	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
*09	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5550	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-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
05	775	N	557	-0-	-218	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	220	-0-	-410	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	510	-0-	-172	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
*09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2881	-0-	-436	-0-	2857	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3210	X	2691	-0-	-519	-0-	2667	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4086	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	2976	X	2673	-0-	-303	-0-	2653	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2880	X	1713	-0-	-1167	-0-	1702	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-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
05	3100	N	3284	-0-	184	184	3260	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3000	N	2980	-0-	-20	164	2958	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3316	X	3152	-0-	-164	-0-	3128	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2722	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2010	X	1765	-0-	-245	-0-	1754	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	5715	-0-	-1446	-0-	5693	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	6930	X	4840	-0-	-2090	-0-	4821	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	7161	X	6833	-0-	-328	-0-	6810	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	6696	X	6350	-0-	-346	-0-	6330	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	5760	X	4140	-0-	-1620	-0-	4129	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10559	X	2871	-0-	-7688	-0-	2847	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2699	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	2914	X	2886	-0-	-28	-0-	2862	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	2914	X	2778	-0-	-136	-0-	2758	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2820	X	2003	-0-	-817	-0-	1992	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3494	-0-	-815	-0-	3473	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	4170	X	3680	-0-	-490	-0-	3657	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	4309	X	3810	-0-	-499	-0-	3789	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3968	X	3588	-0-	-380	-0-	3569	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	3840	X	2690	-0-	-1150	-0-	2682	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	164	-0-	-208	-0-	163	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3615	-0-	-477	-0-	3591	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3960	X	3207	-0-	-753	-0-	3183	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4092	X	3482	-0-	-610	-0-	3458	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3782	X	3151	-0-	-631	-0-	3131	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	3660	X	1787	-0-	-1873	-0-	1776	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	922	-0-	-248	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	1418	-0-	-1155	-0-	1415	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	2490	X	1668	-0-	-822	-0-	1662	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	2573	X	1005	-0-	-1568	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
08	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1574	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1850	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-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
05	3255	X	2238	-0-	-1017	-0-	2214	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3150	X	2566	-0-	-584	-0-	2542	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3255	X	3180	-0-	-75	-0-	3157	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	2914	X	2469	-0-	-445	-0-	2449	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2580	X	1530	-0-	-1050	-0-	1519	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	396	-0-	-324	-0-	395	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	465	N	340	-0-	-125	-0-	339	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	373	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	198	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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

05	4433	X	3580	-0-	-853	-0-	3556	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	4290	X	3624	-0-	-666	-0-	3600	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4433	X	3431	-0-	-1002	-0-	3407	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3689	X	3043	-0-	-646	-0-	3023	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	3630	X	2356	-0-	-1274	-0-	2345	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-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

05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5984	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	5790	X	3562	-0-	-2228	-0-	3539	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	5983	X	5504	-0-	-479	-0-	5480	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	5983	X	4984	-0-	-999	-0-	4964	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	5790	X	3761	-0-	-2029	-0-	3750	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3575	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3480	X	3297	-0-	-183	-0-	3274	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3771	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3755	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	3480	X	2739	-0-	-741	-0-	2728	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-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

05	3255	X	2796	-0-	-459	-0-	2772	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3150	X	2598	-0-	-552	-0-	2573	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	3255	X	2871	-0-	-384	-0-	2847	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2814	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2700	X	1989	-0-	-711	-0-	1978	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

05	682	N	116	-0-	-566	-0-	109	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	763	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	588	-0-	-132	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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

05	5797	X	5147	-0-	-650	-0-	5123	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	5610	X	4813	-0-	-797	-0-	4789	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	5797	X	5440	-0-	-357	-0-	5416	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	5797	X	4225	-0-	-1572	-0-	4205	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	5370	X	3008	-0-	-2362	-0-	2997	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3938	-0-	-92	-0-	3914	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3900	X	3472	-0-	-428	-0-	3448	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4030	X	3494	-0-	-536	-0-	3470	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3937	X	3398	-0-	-539	-0-	3378	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	3810	X	2384	-0-	-1426	-0-	2373	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-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
05	2294	N	1886	-0-	-408	-0-	1872	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1782	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1551	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	1891	N	1524	-0-	-367	-0-	1517	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	1800	N	1039	-0-	-761	-0-	1037	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-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
05	3379	X	3099	-0-	-280	-0-	3075	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3717	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	3379	X	3357	-0-	-22	-0-	3334	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	3220	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	3270	X	2217	-0-	-1053	-0-	2206	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	95	-0-	-2447	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2070	N	557	-0-	-1513	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	228	-0-	-1260	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	377	3	200	9	Y	182	182	1			-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	407	407	1			-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
05	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	3338	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3330	X	3018	-0-	-312	-0-	2994	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3429	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3441	X	3355	-0-	-86	-0-	3335	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	3330	X	2132	-0-	-1198	-0-	2121	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-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
05	3782	X	3337	-0-	-445	-0-	3313	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3660	X	2989	-0-	-671	-0-	2965	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3782	X	3157	-0-	-625	-0-	3133	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3348	X	3010	-0-	-338	-0-	2990	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	3240	X	2018	-0-	-1222	-0-	2007	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-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
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2617	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2400	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2728	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2676	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2430	N	2179	-0-	-251	-0-	2168	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	3999	X	2278	-0-	-1721	-0-	2255	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
06	3870	X	1718	-0-	-2152	-0-	1694	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3999	X	1988	-0-	-2011	-0-	1964	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	2776	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2910	X	2510	-0-	-400	-0-	2499	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-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
05	5766	X	5730	-0-	-36	-0-	5706	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5597	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	5766	X	4952	-0-	-814	-0-	4931	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5797	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	5580	X	3838	-0-	-1742	-0-	3827	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
05	4991	X	4102	-0-	-889	-0-	4078	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	4830	X	3778	-0-	-1052	-0-	3754	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4991	X	4465	-0-	-526	-0-	4441	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	4743	X	4241	-0-	-502	-0-	4221	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	4230	X	2493	-0-	-1737	-0-	2482	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-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
05	1612	N	789	-0-	-823	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	18	-0-	-912	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	595	-0-	-185	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
05	3348	X	3028	-0-	-320	-0-	3004	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3240	X	2754	-0-	-486	-0-	2729	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	3348	X	2977	-0-	-371	-0-	2953	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3038	X	2740	-0-	-298	-0-	2720	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2940	X	1885	-0-	-1055	-0-	1874	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1359	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	1219	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1356	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1267	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	1230	N	829	-0-	-401	-0-	823	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-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
05	3348	X	1991	-0-	-1357	-0-	1972	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	3240	X	3019	-0-	-221	-0-	2995	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3348	X	3138	-0-	-210	-0-	3114	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	3126	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	3120	X	2237	-0-	-883	-0-	2226	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-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
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	327	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6004	-0-	-599	-0-	5980	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	6390	X	5565	-0-	-825	-0-	5541	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	6603	X	6004	-0-	-599	-0-	5980	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	6324	X	5843	-0-	-481	-0-	5823	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	6120	X	3825	-0-	-2295	-0-	3814	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-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
05	2480	X	2007	-0-	-473	-0-	1983	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2610	X	2010	-0-	-600	-0-	1986	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	2697	X	2010	-0-	-687	-0-	1985	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	2697	X	2146	-0-	-551	-0-	2127	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	2070	X	1554	-0-	-516	-0-	1543	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-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
05	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	1581	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
06	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	1537	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	1603	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1554	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	1560	N	1185	-0-	-375	-0-	1174	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-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
05	3844	X	2264	-0-	-1580	-0-	2240	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3720	X	1912	-0-	-1808	-0-	1888	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3844	X	3349	-0-	-495	-0-	3325	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3048	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2190	X	1964	-0-	-226	-0-	1953	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 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
05	4309	X	4106	-0-	-203	-0-	4082	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3960	X	3364	-0-	-596	-0-	3339	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	4092	X	3875	-0-	-217	-0-	3851	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	4092	X	3652	-0-	-440	-0-	3632	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	3960	X	2540	-0-	-1420	-0-	2529	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-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
05	2821	X	2757	-0-	-64	-0-	2733	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2730	X	2643	-0-	-87	-0-	2618	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3189	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2870	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2640	N	1511	-0-	-1129	-0-	1501	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-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
05	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	1303	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	687	-0-	-584	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	693	-0-	-609	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	493	-0-	-737	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6439	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6018	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	6107	X	4773	-0-	-1334	-0-	4749	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	6448	X	5344	-0-	-1104	-0-	5324	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	6240	X	3732	-0-	-2508	-0-	3721	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3426	-0-	-1069	-0-	3403	3	23	9	N	21	21	1			-0-
06	4350	X	2364	-0-	-1986	-0-	2343	3	21	9	N	19	19	1			-0-
07	4495	X	2744	-0-	-1751	-0-	2722	3	22	9	N	20	20	1			-0-
08	3720	X	2649	-0-	-1071	-0-	2629	3	20	9	N	18	18	1			-0-
09	3600	X	1645	-0-	-1955	-0-	1634	3	11	9	N	10	10	1			-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	9292	-0-	6192	6806	9269	3	23	9	N	21	21	1			-0-
06	3000	N	6554	-0-	3554	10360	6530	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	16162	X	5802	-0-	-10360	-0-	5778	3	24	9	N	22	22	1			-0-
08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5176	3	20	9	N	18	18	1			-0-
*09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4389	3	12	9	N	11	11	1			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	4805	X	4802	-0-	-3	-0-	4779	3	23	9	N	21	21	1			-0-
06	4350	X	4064	-0-	-286	-0-	4040	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	4805	X	4399	-0-	-406	-0-	4376	3	23	9	N	21	21	1			-0-
08	4805	X	4653	-0-	-152	-0-	4633	3	20	9	N	18	18	1			-0-
09	4650	X	4061	-0-	-589	-0-	4050	3	11	9	N	10	10	1			-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	651	N	416	-0-	-235	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	465	N	406	-0-	-59	-0-	405	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2892	-0-	-53	-0-	2869	3	23	9	N	21	21	1			-0-
06	2850	X	2737	-0-	-113	-0-	2714	3	23	9	N	21	21	1			-0-
07	2945	X	2833	-0-	-112	-0-	2809	3	24	9	N	22	22	1			-0-
08	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	2626	3	20	9	N	18	18	1			-0-
09	2790	X	1930	-0-	-860	-0-	1919	3	11	9	N	10	10	1			-0-
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-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

05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	899	3	9	9	N	8	8	1			-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	3	6	9	N	5	5	1			-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	642	3	7	9	N	6	6	1			-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	678	3	8	9	N	7	7	1			-0-
09	480	N	368	-0-	-112	-0-	366	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	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

05	6665	X	4954	-0-	-1711	-0-	4930	3	24	9	N	22	22	1			-0-
06	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7449	3	25	9	N	23	23	1			-0-
07	6665	X	6297	-0-	-368	-0-	6274	3	23	9	N	21	21	1			-0-
08	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6507	3	20	9	N	18	18	1			-0-
09	6450	X	3736	-0-	-2714	-0-	3725	3	11	9	N	10	10	1			-0-
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

05	992	N	797	-0-	-195	-0-	773	3	24	9	N	22	22	1			-0-
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	727	3	23	9	N	21	21	1			-0-
07	837	N	797	-0-	-40	-0-	773	3	24	9	N	22	22	1			-0-
08	806	N	752	-0-	-54	-0-	732	3	20	9	N	18	18	1			-0-
09	750	N	623	-0-	-127	-0-	612	3	11	9	N	10	10	1			-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1536	3	17	9	N	15	15	1			-0-
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2360	3	11	9	N	10	10	1			-0-
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2489	3	21	9	N	19	19	1			-0-
08	3100	N	3395	-0-	295	295	3378	3	17	9	N	15	15	1			-0-
*09	2625	N	2330	-0-	-295	-0-	2320	3	10	9	N	9	9	1			-0-
10	1271	N	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

05	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	4281	3	24	9	N	22	22	1			-0-
06	4500	X	3889	-0-	-611	-0-	3865	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	4650	X	4249	-0-	-401	-0-	4225	3	24	9	N	22	22	1			-0-
08	4619	X	4212	-0-	-407	-0-	4192	3	20	9	N	18	18	1			-0-
09	4440	X	3138	-0-	-1302	-0-	3127	3	11	9	N	10	10	1			-0-
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5808	3	24	9	N	22	22	1			-0-
06	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5441	3	25	9	N	23	23	1			-0-
07	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5949	3	23	9	N	21	21	1			-0-
08	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5411	3	20	9	N	18	18	1			-0-
09	4530	X	3974	-0-	-556	-0-	3962	3	12	9	N	11	11	1			-0-
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	488	-0-	-380	-0-	488	2			N	-0-					95
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	2			N	-0-					95
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					95
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	2	3	9	N	3					98
09	570	N	481	-0-	-89	-0-	481	2			N	-0-					98
*10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					98

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

05	7564	X	5235	-0-	-2329	-0-	1040	1	4195	2	N	-0-					43
06	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	1120	1	8423	2	N	7					50
							8	9									
07	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	1087	1	8514	2	N	-0-					50
08	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	1060	1	8322	2	N	13					63
							14	9									
09	7320	X	5849	-0-	-1471	-0-	682	1	5161	2	N	5					68
							6	9									
10	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					68

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

05	9238	X	6956	-0-	-2282	-0-	6923	2	33	9	N	30	177	1			145
06	8940	X	6236	-0-	-2704	-0-	6236	2			N	-0-					145
07	8711	X	6385	-0-	-2326	-0-	6385	2			N	-0-					145
08	8711	X	7484	-0-	-1227	-0-	7412	2	72	9	N	65					210
09	8070	X	4634	-0-	-3436	-0-	4612	2	22	9	N	20					230
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					230

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

05	25172	X	22173	-0-	-2999	-0-	1972	1	20079	2	N	111	176	1			221
							122	9									
06	24360	X	21944	-0-	-2416	-0-	1972	1	19861	2	N	101	175	1			147
							111	9									
07	25172	X	23759	-0-	-1413	-0-	2108	1	21507	2	N	131					278
							144	9									
08	23684	X	23049	-0-	-635	-0-	2108	1	20791	2	N	136	79	1			335
							150	9									
09	22920	X	15567	-0-	-7353	-0-	1428	1	14072	2	N	61	166	1			230
							67	9									
10	23746	X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					N	NO RPT					230

FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

05	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	1221	1	9731	2	N	121	178	1			210
							133	9									
06	10590	X	10256	-0-	-334	-0-	1140	1	8986	2	N	118	176	1			152
							130	9									
07	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	1248	1	10155	2	N	133	177	1			108
							146	9									
08	11098	X	10749	-0-	-349	-0-	1211	1	9399	2	N	126					234
							139	9									
09	10740	X	10381	-0-	-359	-0-	1145	1	9107	2	N	117	169	1			182
							129	9									
10	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					182

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2042	-0-	-159	-0-	1979	2	63	9	Y	57	65	1			61
06	2130	N	1461	-0-	-669	-0-	1409	2	52	9	Y	47	49	1			59
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2433	2	58	9	Y	53	36	1			76
*08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2289	2	45	9	Y	41	49	1			68
*09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2449	2	76	9	Y	69	53	1			84
*10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2304	2	48	9	Y	44	58	1			70

COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					63

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
05	17918	X	8989	-0-	-8929	-0-	8989	2			N	-0-					60
06	17340	X	15045	-0-	-2295	-0-	15045	2			N	-0-					60
07	17019	X	15133	-0-	-1886	-0-	15133	2			N	-0-					60
08	16678	X	13679	-0-	-2999	-0-	13679	2			N	-0-					60
*09	14280	X	13517	-0-	-763	-0-	13514	2	3	9	N	3					63
10	15562	X	12446	-0-	-3116	-0-	12445	2	1	9	N	1					64

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
05	5425	X	3190	-0-	-2235	-0-	3190	2			Y	-0-					75
06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			Y	-0-					75
07	5425	X	5370	-0-	-55	-0-	5370	2			Y	-0-					75
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-					75
*09	5070	X	4891	-0-	-179	-0-	4795	2	96	9	Y	87	142	1			20
10	5518	X	4417	-0-	-1101	-0-	4416	2	1	9	Y	1					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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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
05	6076	X	4064	-0-	-2012	-0-	4060	2	4	9	Y	4					109
06	6570	X	5958	-0-	-612	-0-	5954	2	4	9	Y	4					113
07	7502	X	6476	-0-	-1026	-0-	6475	2	1	9	Y	1					114
08	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5307	2	21	9	Y	19					133
*09	7260	X	1842	-0-	-5418	-0-	1835	2	7	9	Y	6					139
10	6169	X	3043	-0-	-3126	-0-	3042	2	1	9	Y	1					140

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					42
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	278	2	10	9	N	9					51
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	371	2	10	9	N	9					60
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	345	2	17	9	N	15					75
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					75
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					75

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

05	4619	X	2320	-0-	-2299	-0-	2320	2			N	-0-					120
06	4470	X	3883	-0-	-587	-0-	3883	2			N	-0-					120
07	4402	X	3905	-0-	-497	-0-	3905	2			N	-0-					120
08	4309	X	3530	-0-	-779	-0-	3530	2			N	-0-					120
*09	3690	X	3488	-0-	-202	-0-	3488	2			N	-0-					120
10	3999	X	3212	-0-	-787	-0-	3212	2			N	-0-					120

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

05	1922	X	942	-0-	-980	-0-	942	2			Y	-0-					50
06	1860	X	1577	-0-	-283	-0-	1577	2			Y	-0-					50
07	1829	X	1587	-0-	-242	-0-	1587	2			Y	-0-					50
08	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	Y	1					51
*09	1500	X	1421	-0-	-79	-0-	1417	2	4	9	Y	4	42	1			13
10	1643	X	1306	-0-	-337	-0-	1305	2	1	9	Y	1					14

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

05	8060	X	4639	-0-	-3421	-0-	4639	2			Y	-0-					50
06	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7765	2	102	9	Y	93	117	1			26
07	8060	X	7813	-0-	-247	-0-	7811	2	2	9	Y	2					28
08	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			Y	-0-					28
*09	7380	X	6983	-0-	-397	-0-	6975	2	8	9	Y	7					35
10	8122	X	6429	-0-	-1693	-0-	6423	2	6	9	Y	5					40

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

05	8587	X	4062	-0-	-4525	-0-	4059	2	3	9	N	3					65
06	7830	X	6934	-0-	-896	-0-	6794	2	140	9	N	127	167	1			25
07	7719	X	6836	-0-	-883	-0-	6834	2	2	9	N	2					27
08	7533	X	6178	-0-	-1355	-0-	6178	2			N	-0-					27
*09	6480	X	6107	-0-	-373	-0-	6103	2	4	9	N	4					31
10	7161	X	5621	-0-	-1540	-0-	5620	2	1	9	N	1					32

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

05	3348	X	1671	-0-	-1677	-0-	1667	2	4	9	N	4					97
06	3210	X	2795	-0-	-415	-0-	2791	2	4	9	N	4					101
07	3162	X	2809	-0-	-353	-0-	2807	2	2	9	N	2					103
08	3100	X	2541	-0-	-559	-0-	2537	2	4	9	N	4					107
*09	2670	X	2518	-0-	-152	-0-	2507	2	11	9	N	10					117
10	2883	X	2309	-0-	-574	-0-	2308	2	1	9	N	1					118

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

05	3565	X	2388	-0-	-1177	-0-	2385	2	3	9	Y	3					75
06	3840	X	3504	-0-	-336	-0-	3497	2	7	9	Y	6					81
07	4402	X	3806	-0-	-596	-0-	3803	2	3	9	Y	3					84
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3117	2	8	9	Y	7					91
*09	4260	X	1087	-0-	-3173	-0-	1078	2	9	9	Y	8					99
10	3627	X	1788	-0-	-1839	-0-	1787	2	1	9	Y	1					100

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
05	6324	X	3429	-0-	-2895	-0-	3429	3			N	-0-					138
06	6030	X	3710	-0-	-2320	-0-	3710	3			N	-0-					138
07	6014	X	2920	-0-	-3094	-0-	2920	3			N	-0-					138
08	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	3			N	-0-					138
09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					138
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					138

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

05	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	171	1	1929	3	N	-0-					157
06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	173	1	2602	3	N	-0-					157
07	1643	N	1494	-0-	-149	-0-	88	1	1406	3	N	-0-					157
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	98	1	1749	3	N	-0-					157
09	1590	N	1003	-0-	-587	-0-	112	1	891	3	N	-0-					157
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					157

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

05	10633	X	8232	-0-	-2401	-0-	670	1	7562	3	N	-0-					102
06	10290	X	7352	-0-	-2938	-0-	457	1	6895	3	N	-0-					102
07	10633	X	6384	-0-	-4249	-0-	420	1	5964	3	N	-0-					102
08	9300	X	8941	-0-	-359	-0-	583	1	8358	3	N	-0-					102
09	9000	X	5715	-0-	-3285	-0-	438	1	5277	3	N	-0-					102
10	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					102

XTO ENERGY INC. 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

05	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	767	1	10154	2	Y	2	6	1			7
							2	9									
06	9840	X	8970	-0-	-870	-0-	593	1	8376	2	Y	1					8
							1	9									
07	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	477	1	10277	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
08	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	598	1	9945	2	Y	1					4
							1	9									
09	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	509	1	9414	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*10	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	556	1	10479	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17205	X	15705	-0-	-1500	-0-	1102	1	14586	2	Y	15	19	1			10
							17	9									
06	16650	X	13346	-0-	-3304	-0-	882	1	12455	2	Y	8					18
							9	9									
07	17205	X	15983	-0-	-1222	-0-	708	1	15263	2	Y	11	17	1			12
							12	9									
08	16833	X	15364	-0-	-1469	-0-	870	1	14483	2	Y	10					22
							11	9									
09	15900	X	14102	-0-	-1798	-0-	723	1	13370	2	Y	8	16	1			14
							9	9									
10	15996	X	15267	-0-	-729	-0-	769	1	14495	2	Y	3	12	1			5
							3	9									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	Y	2					2
							2	9									
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-	1	1			1
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	60	2	Y	2	2	1			-0-
							2	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
05	8649	X	8577	-0-	-72	-0-	601	1	7950	2	Y	24	15	1			17
							26	9									
06	8370	X	5899	-0-	-2471	-0-	388	1	5476	2	Y	32					49
							35	9									
07	8649	X	8109	-0-	-540	-0-	358	1	7706	2	Y	41	55	1			35
							45	9									
08	8587	X	8406	-0-	-181	-0-	474	1	7888	2	Y	40					75
							44	9									
09	8310	X	7348	-0-	-962	-0-	375	1	6938	2	Y	32	55	1			52
							35	9									
10	8587	X	8000	-0-	-587	-0-	402	1	7570	2	Y	25	58	1			19
							28	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
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	139	1	1843	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
06	1830	N	1242	-0-	-588	-0-	82	1	1151	2	Y	8					17
							9	9									
07	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	76	1	1632	2	Y	7	14	1			10
							8	9									
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	120	1	1995	2	Y	11					21
							12	9									
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	101	1	1873	2	Y	9	15	1			15
							10	9									
*10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	91	1	1716	2	Y	3	13	1			5
							3	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	356	1	6806	2	Y	-0-					1
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	293	1	5376	2	Y	-0-					1
07	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	384	1	7661	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	386	1	7450	2	Y	-0-					-0-
09	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	-0-					-0-
10	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	190	1	2515	2	Y	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	63	1	884	2	Y	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	38	1	815	2	Y	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	Y	-0-					-0-
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7306	-0-	-785	-0-	362	1	6937	2	Y	6					16
							7	9									
06	7260	X	4953	-0-	-2307	-0-	256	1	4694	2	Y	3					19
							3	9									
07	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	399	1	7958	2	Y	6	13	1			12
							7	9									
08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	375	1	7241	2	Y	5	12	1			5
							6	9									
09	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	350	1	6809	2	Y	2					7
							2	9									
10	8370	X	6663	-0-	-1707	-0-	325	1	6334	2	Y	4					11
							4	9									

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	246	1	4705	2	Y	-0-					-0-
06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	232	1	4262	2	Y	-0-					-0-
07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	236	1	4711	2	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4617	-0-	-343	-0-	227	1	4390	2	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4420	-0-	-380	-0-	216	1	4204	2	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4272	-0-	-688	-0-	208	1	4051	2	Y	12					12
							13	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
05	9548	X	9252	-0-	-296	-0-	459	1	8787	2	Y	5					8
							6	9									
06	8580	X	8131	-0-	-449	-0-	420	1	7704	2	Y	6					14
							7	9									
07	8804	X	8418	-0-	-386	-0-	402	1	8010	2	Y	5	11	1			8
							6	9									
08	9238	X	8407	-0-	-831	-0-	414	1	7987	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
09	8940	X	6239	-0-	-2701	-0-	305	1	5932	2	Y	2					6
							2	9									
10	9238	X	8905	-0-	-333	-0-	434	1	8456	2	Y	14					20
							15	9									

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	2					2
							2	9									
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					2
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	1					2
							1	9									
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	1					3
							1	9									

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	215	1	2848	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2437	-0-	-683	-0-	161	1	2276	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2835	-0-	-296	-0-	126	1	2709	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2789	-0-	-280	-0-	158	1	2631	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2476	-0-	-494	-0-	127	1	2349	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2567	-0-	-502	-0-	129	1	2438	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26529	X	-0-	-0-	-26529	-0-					Y	-0-					12
06	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					Y	-0-					12
07	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	651	1	12975	2	Y	20	9	1			23
							22	9									
08	9455	X	1713	-0-	-7742	-0-	84	1	1623	2	Y	5	22	1			6
							6	9									
09	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-					6
10	13020	X	12443	-0-	-577	-0-	608	1	11828	2	Y	6					12
							7	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	58	1	1104	2	Y	42					104
							46	9									
06	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	55	1	1009	2	Y	45					149
							50	9									
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	60	1	1200	2	Y	46	107	1			88
							51	9									
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	58	1	1117	2	Y	38	89	1			37
							42	9									
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	57	1	1100	2	Y	19					56
							21	9									
10	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	56	1	1097	2	Y	14					70
							15	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	9314	-0-	-1071	-0-	462	1	8840	2	Y	11					24
							12	9									
06	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					Y	-0-					24
07	9858	X	9554	-0-	-304	-0-	456	1	9087	2	Y	10	15	1			19
							11	9									
08	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	497	1	9591	2	Y	12	25	1			6
							13	9									
09	9000	X	6931	-0-	-2069	-0-	339	1	6585	2	Y	6					12
							7	9									
10	9548	X	9237	-0-	-311	-0-	451	1	8774	2	Y	11					23
							12	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	9241	-0-	-2322	-0-	269	1	8950	2	Y	20	39	1			37
							22	9									
06	11190	X	9788	-0-	-1402	-0-	284	1	9480	2	Y	22	35	1			24
							24	9									
07	10881	X	10610	-0-	-271	-0-	308	1	10271	2	Y	28					52
							31	9									
08	10881	X	10177	-0-	-704	-0-	296	1	9860	2	Y	19	32	1			39
							21	9									
09	10530	X	7568	-0-	-2962	-0-	220	1	7329	2	Y	17	33	1			23
							19	9									
10	10602	X	9375	-0-	-1227	-0-	272	1	9082	2	Y	19					42
							21	9									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					124
06	900	N	776	-0-	-124	-0-	28	1	748	2	N	-0-					124
07	1829	N	387	-0-	-1442	-0-	12	1	375	2	N	-0-					124
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	62	1	1651	2	N	-0-					124
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	70	1	2131	2	N	112					236
							123	9									
*10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	78	1	2090	2	N	-0-					236

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
05	13857	X	12432	-0-		-1425	-0-	564	1	11706	2	Y	147	168	1			44
								162	9									
06	13560	X	12058	-0-		-1502	-0-	537	1	11378	2	Y	130	124	1			50
								143	9									
07	14012	X	13254	-0-		-758	-0-	642	1	12480	2	Y	120	126	1			44
								132	9									
08	14012	X	11967	-0-		-2045	-0-	596	1	11243	2	Y	116	126	1			34
								128	9									
09	12150	X	7492	-0-		-4658	-0-	383	1	7011	2	Y	89	63	1			60
								98	9									
*10	14099	X	14099	-0-		-0-	-0-	630	1	13298	2	Y	155	121	1			94
								171	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
05	9517	X	8864	-0-		-653	-0-	399	1	8281	2	Y	167	212	1			52
								184	9									
06	9240	X	8720	-0-		-520	-0-	385	1	8167	2	Y	153	146	1			59
								168	9									
07	9548	X	8798	-0-		-750	-0-	423	1	8224	2	Y	137	149	1			47
								151	9									
08	9548	X	9062	-0-		-486	-0-	448	1	8460	2	Y	140	147	1			40
								154	9									
09	8730	X	5858	-0-		-2872	-0-	297	1	5440	2	Y	110	74	1			76
								121	9									
*10	9891	X	9891	-0-		-0-	-0-	439	1	9263	2	Y	172	147	1			101
								189	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
05	21150	X	21150	-0-		-0-	-0-	951	1	19756	2	Y	403	520	1			122
								443	9									
06	18425	X	18425	-0-		-0-	-0-	813	1	17218	2	Y	358	342	1			138
								394	9									
07	16595	X	16595	-0-		-0-	-0-	794	1	15437	2	Y	331	347	1			122
								364	9									
08	15913	X	15913	-0-		-0-	-0-	783	1	14780	2	Y	318	345	1			95
								350	9									
09	10666	X	10666	-0-		-0-	-0-	538	1	9845	2	Y	257	174	1			178
								283	9									
*10	15866	X	15866	-0-		-0-	-0-	697	1	14699	2	Y	427	343	1			262
								470	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
05	7812	X	6577	-0-		-1235	-0-	191	1	6368	2	Y	16	28	1			27
								18	9									
06	7560	X	5625	-0-		-1935	-0-	163	1	5448	2	Y	13	24	1			16
								14	9									
07	8153	X	8062	-0-		-91	-0-	234	1	7806	2	Y	20					36
								22	9									
08	8153	X	7592	-0-		-561	-0-	221	1	7354	2	Y	15	23	1			28
								17	9									
09	7890	X	4082	-0-		-3808	-0-	119	1	3952	2	Y	10	22	1			16
								11	9									
10	8060	X	7681	-0-		-379	-0-	223	1	7435	2	Y	21					37
								23	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
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	68	1	1300	2	Y	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	68	1	1246	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	65	1	1299	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	61	1	1178	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	67	1	1313	2	Y	-0-					-0-
*10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	67	1	1303	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15562	X	14925	-0-	-637	-0-	14863	2	62	9	Y	56	82	1			53
06	15060	X	13091	-0-	-1969	-0-	13052	2	39	9	Y	35					88
07	15562	X	12167	-0-	-3395	-0-	12114	2	53	9	Y	48	82	1			54
08	14911	X	14397	-0-	-514	-0-	14349	2	48	9	Y	44					98
09	14430	X	8531	-0-	-5899	-0-	8501	2	30	9	Y	27	70	1			55
*10	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	15784	2	103	9	Y	94	80	1			69

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1902	-0-	-485	-0-	1889	2	13	9	Y	12	11	1			6
06	2310	X	1859	-0-	-451	-0-	1848	2	11	9	Y	10					16
07	1426	N	440	-0-	-986	-0-	431	2	9	9	Y	8	17	1			7
08	1891	N	442	-0-	-1449	-0-	438	2	4	9	Y	4					11
09	1860	N	85	-0-	-1775	-0-	84	2	1	9	Y	1	7	1			5
10	434	N	354	-0-	-80	-0-	351	2	3	9	Y	3	5	1			3

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	13	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15159	X	12867	-0-	-2292	-0-	591	1	12268	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
06	14670	X	13865	-0-	-805	-0-	625	1	13233	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	14229	X	12968	-0-	-1261	-0-	634	1	12327	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	14229	X	13269	-0-	-960	-0-	667	1	12595	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	13860	X	8791	-0-	-5069	-0-	456	1	8331	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
10	14322	X	13651	-0-	-671	-0-	617	1	13026	2	Y	7	6	1			4
							8	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
05	11284	X	10648	-0-	-636	-0-	482	1	10016	2	Y	136	179	1			43
							150	9									
06	10920	X	10681	-0-	-239	-0-	475	1	10070	2	Y	124	119	1			48
							136	9									
07	11315	X	10491	-0-	-824	-0-	507	1	9864	2	Y	109	118	1			39
							120	9									
08	11315	X	10860	-0-	-455	-0-	540	1	10193	2	Y	115	121	1			33
							127	9									
09	10950	X	6576	-0-	-4374	-0-	336	1	6141	2	Y	90	61	1			62
							99	9									
*10	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	517	1	10904	2	Y	137	109	1			90
							151	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	199	1	2635	2	Y	46	98	1			18
							51	9									
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	201	1	2841	2	Y	1					19
							1	9									
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	131	1	2825	2	Y	2	5	1			16
							2	9									
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	158	1	2629	2	Y	1					17
							1	9									
09	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	121	1	2239	2	Y	1	14	1			4
							1	9									
*10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	193	1	3641	2	Y	6	4	1			6
							7	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

05	589	N	547	-0-	-42	-0-	38	1	509	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	29	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	29	1	484	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	23	1	416	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	454	-0-	-42	-0-	23	1	431	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

05	6293	X	5134	-0-	-1159	-0-	147	1	4910	2	Y	70	98	1			99
							77	9									
06	6090	X	5475	-0-	-615	-0-	157	1	5239	2	Y	72	102	1			69
							79	9									
07	6045	X	5818	-0-	-227	-0-	167	1	5553	2	Y	89					158
							98	9									
08	6045	X	5384	-0-	-661	-0-	155	1	5164	2	Y	59	98	1			119
							65	9									
09	5580	X	3771	-0-	-1809	-0-	108	1	3602	2	Y	55	103	1			71
							61	9									
*10	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	180	1	6014	2	Y	84					155
							92	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5405	-0-		-144	-0-		268	1 4 9	5133	2	Y	4					5
06	4929	X	4929	-0-		-0-	-0-		254	1 6 9	4669	2	Y	5					10
07	5363	X	5363	-0-		-0-	-0-		256	1 3 9	5104	2	Y	3	8	1			5
08	5394	X	5253	-0-		-141	-0-		258	1 6 9	4989	2	Y	5	7	1			3
09	5220	X	3328	-0-		-1892	-0-		163	1 1 9	3164	2	Y	1					4
*10	5827	X	5827	-0-		-0-	-0-		284	1 6 9	5537	2	Y	5					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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17087	X	17087	-0-		-0-	-0-		1199	1 18 9	15870	2	Y	16	17	1			11
06	16260	X	12881	-0-		-3379	-0-		851	1 12 9	12018	2	Y	11					22
07	16353	X	16353	-0-		-0-	-0-		724	1 20 9	15609	2	Y	18	23	1			17
08	17081	X	16027	-0-		-1054	-0-		908	1 17 9	15102	2	Y	15					32
09	16530	X	14463	-0-		-2067	-0-		741	1 15 9	13707	2	Y	14	24	1			22
10	17081	X	15633	-0-		-1448	-0-		786	1 44 9	14803	2	Y	40	37	1			25

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5390	-0-		-97	-0-		267	1 11 9	5112	2	Y	10					27
06	5310	X	4508	-0-		-802	-0-		233	1 1 9	4274	2	Y	1					28
07	4837	X	4837	-0-		-0-	-0-		231	1 1 9	4605	2	Y	1	15	1			14
08	5394	X	4633	-0-		-761	-0-		228	1 1 9	4404	2	Y	1	9	1			6
09	5220	X	3324	-0-		-1896	-0-		163	1	3161	2	Y	-0-					6
10	5394	X	4876	-0-		-518	-0-		238	1 3 9	4635	2	Y	3					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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	9247	-0-		-735	-0-		269	1 17 9	8961	2	Y	15	19	1			19
06	9360	X	8002	-0-		-1358	-0-		233	1 17 9	7752	2	Y	15	20	1			14
07	9734	X	9358	-0-		-376	-0-		272	1 20 9	9066	2	Y	18					32
08	9734	X	9667	-0-		-67	-0-		281	1 15 9	9371	2	Y	14	20	1			26
09	9420	X	6387	-0-		-3033	-0-		186	1 14 9	6187	2	Y	13	23	1			16
*10	11542	X	11542	-0-		-0-	-0-		335	1 25 9	11182	2	Y	23					39

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
05	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	351	1	6726	2	Y	-0-					-0-
06	5190	X	4532	-0-	-658	-0-	234	1	4298	2	Y	-0-					-0-
07	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	295	1	5882	2	Y	-0-					-0-
08	6510	X	4521	-0-	-1989	-0-	223	1	4298	2	Y	-0-					-0-
09	6300	X	3383	-0-	-2917	-0-	165	1	3218	2	Y	-0-					-0-
10	6510	X	3796	-0-	-2714	-0-	185	1	3611	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

05	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	755	1	10000	2	Y	46	48	1			22
							51	9									
06	9960	X	9291	-0-	-669	-0-	612	1	8650	2	Y	26					48
							29	9									
07	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	480	1	10347	2	Y	35	47	1			36
							39	9									
08	10819	X	9550	-0-	-1269	-0-	539	1	8976	2	Y	32					68
							35	9									
09	10470	X	10160	-0-	-310	-0-	520	1	9611	2	Y	26	50	1			44
							29	9									
10	10881	X	9423	-0-	-1458	-0-	472	1	8895	2	Y	51	62	1			33
							56	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

05	7037	X	5984	-0-	-1053	-0-	297	1	5687	2	Y	-0-					-0-
06	6810	X	5613	-0-	-1197	-0-	290	1	5323	2	Y	-0-					-0-
07	6820	X	4786	-0-	-2034	-0-	229	1	4557	2	Y	-0-					-0-
08	6448	X	5154	-0-	-1294	-0-	254	1	4900	2	Y	-0-					-0-
09	5790	X	4361	-0-	-1429	-0-	213	1	4148	2	Y	-0-					-0-
10	5983	X	3882	-0-	-2101	-0-	190	1	3692	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	9207	X	7696	-0-	-1511	-0-	538	1	7116	2	Y	38	41	1			17
							42	9									
06	8910	X	6811	-0-	-2099	-0-	449	1	6336	2	Y	24					41
							26	9									
07	9207	X	6175	-0-	-3032	-0-	272	1	5868	2	Y	32	41	1			32
							35	9									
08	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	544	1	9056	2	Y	29					61
							32	9									
09	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	461	1	8524	2	Y	21	45	1			37
							23	9									
*10	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	586	1	11035	2	Y	21	39	1			19
							23	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	118 10	1 9	2442	2	Y	9	37	1			3
06	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	109 4	1 9	2310	2	Y	4	5	1			2
07	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	124 3	1 9	2411	2	Y	3	4	1			1
08	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	124 4	1 9	2348	2	Y	4	4	1			1
09	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	148 3	1 9	2702	2	Y	3	2	1			2
*10	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	136 4	1 9	2862	2	Y	4	3	1			3

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	5	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	142	-0-	-98	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
*10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

05	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	426 24	1 9	5645	2	Y	22	14	1			13
06	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	386 26	1 9	5458	2	Y	24					37
07	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	290 37	1 9	6239	2	Y	34	42	1			29
08	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	379 33	1 9	6306	2	Y	30					59
09	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	331 29	1 9	6122	2	Y	26	44	1			41
*10	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	312 36	1 9	5878	2	Y	33	50	1			24

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1477	-0-	-569	-0-	103	1	1359	2	Y	14	9	1			6
							15	9									
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	114	1	1614	2	Y	8					14
							9	9									
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	92	1	1973	2	Y	11	13	1			12
							12	9									
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	112	1	1860	2	Y	13					25
							14	9									
09	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	89	1	1641	2	Y	8	19	1			14
							9	9									
*10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	111	1	2086	2	Y	10	17	1			7
							11	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	470	-0-	-2258	-0-	14	1	455	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
06	2640	X	1384	-0-	-1256	-0-	40	1	1341	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	2728	X	2626	-0-	-102	-0-	76	1	2546	2	Y	4					7
							4	9									
08	1829	X	571	-0-	-1258	-0-	17	1	552	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
09	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	54	1	1799	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
10	2635	X	717	-0-	-1918	-0-	21	1	694	2	Y	2					5
							2	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3899	-0-	-162	-0-	194	1	3705	2	Y	-0-					1
06	3930	X	3546	-0-	-384	-0-	183	1	3363	2	Y	-0-					1
07	3968	X	3856	-0-	-112	-0-	184	1	3672	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3968	X	3964	-0-	-4	-0-	195	1	3769	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3393	-0-	-417	-0-	166	1	3227	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3690	-0-	-216	-0-	180	1	3510	2	Y	-0-					-0-

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	321	-0-	-237	-0-	16	1	305	2	N	-0-					172
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	34	1	919	2	N	-0-					172
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	38	1	1180	2	N	-0-					172
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	69	1	1855	2	N	28					200
							31	9									
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	68	1	2063	2	N	-0-					200
*10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	75	1	2029	2	N	40	181	1			59
							44	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	Y	-0-	2	1			1
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	17	1	132	2	Y	-0-					1
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	18	1	144	2	Y	-0-					1
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	17	1	134	2	Y	-0-					1
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	14	1	115	2	Y	-0-					1
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

05	1085	N	569	-0-	-516	-0-	63 2	1 9	504	2	Y	2	175	1			106
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	103	1	814	2	Y	-0-					106
07	868	N	335	-0-	-533	-0-	37	1	298	2	Y	-0-					106
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	73	1	569	2	Y	-0-					106
09	930	N	904	-0-	-26	-0-	101	1	803	2	Y	-0-					106
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					106

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

05	1085	N	895	-0-	-190	-0-	40	1	855	2	Y	-0-					3
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	40	1	866	2	Y	-0-					3
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	42	1	970	2	Y	-0-					3
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	43	1	973	2	Y	-0-					3
*09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	45	1	1023	2	Y	-0-					3
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					3

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	2	Y	-0-					2
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	50	1	1081	2	Y	-0-					2
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	41	1	945	2	Y	-0-					2
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					2
*09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	836	2	Y	-0-					2
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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

05	1054	N	955	-0-	-99	-0-	43	1	912	2	Y	-0-					4
06	990	N	950	-0-	-40	-0-	42	1	908	2	Y	-0-					4
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	42	1	958	2	Y	-0-					4
08	961	N	930	-0-	-31	-0-	40	1	890	2	Y	-0-					4
09	960	N	875	-0-	-85	-0-	37	1	838	2	Y	-0-					4
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					4

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	127	1	2770	2	Y	-0-					-0-
07	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	127	1	2904	2	Y	-0-					-0-
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	109	1	2465	2	Y	-0-					-0-
*09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	94	1	2130	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	467	-0-	-153	-0-	24 3	1 9	440	3	Y	3	10	1			8
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	38 12	1 9	616	3	Y	11	6	1			13
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	46 14	1 9	612	3	Y	13	9	1			17
*08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	44 9	1 9	592	3	Y	8	8	1			17
*09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	648	3	Y	3	8	1			12
10	682	N	614	-0-	-68	-0-	31 3	1 9	580	3	Y	3	4	1			11

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	135 7	1 9	2454	3	Y	6	5	1			8
06	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	95 6	1 9	1699	3	Y	5	6	1			7
07	1984	N	47	-0-	-1937	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	5	1			2
*08	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	1	1			1
*09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	1	1	1			1
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	99 11	1 9	1790	3	Y	10	11	1			16
06	2070	N	1787	-0-	-283	-0-	103 13	1 9	1671	3	Y	12	12	1			16
07	2139	N	1936	-0-	-203	-0-	135 15	1 9	1786	3	Y	14	11	1			19
*08	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	127 9	1 9	1701	3	Y	8	9	1			18
*09	1800	N	1771	-0-	-29	-0-	119 2	1 9	1650	3	Y	2	8	1			12
10	1922	N	1690	-0-	-232	-0-	84 6	1 9	1600	3	Y	5	4	1			13

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	629	-0-	-1324	-0-	32	1	595	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
06	1470	N	1295	-0-	-175	-0-	70	1	1218	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	99	1	1399	3	Y	9	5	1			11
							10	9									
*08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	141	1	1900	3	Y	5	5	1			11
							6	9									
*09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	109	1	1525	3	Y	1	5	1			7
							1	9									
*10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	109	1	2072	3	Y	3	2	1			8
							3	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
05	868	N	747	-0-	-121	-0-	38	1	701	3	Y	7	7	1			10
							8	9									
06	870	N	635	-0-	-235	-0-	36	1	592	3	Y	6	7	1			9
							7	9									
07	744	N	646	-0-	-98	-0-	45	1	593	3	Y	7	6	1			10
							8	9									
*08	744	N	617	-0-	-127	-0-	42	1	571	3	Y	4	5	1			9
							4	9									
*09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	162	1	2241	3	Y	6	4	1			11
							7	9									
*10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	112	1	2102	3	Y	9	4	1			16
							10	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
05	2480	N	573	-0-	-1907	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
06	2370	N	858	-0-	-1512	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1573	-0-	-380	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
*08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
*09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
*10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	61	1	1115	3	Y	18	14	1			25
							20	9									
06	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	58	1	952	3	Y	16	17	1			24
							18	9									
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	81	1	1069	3	Y	22	17	1			29
							24	9									
*08	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	78	1	1049	3	Y	13	14	1			28
							14	9									
*09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	74	1	1020	3	Y	4	13	1			19
							4	9									
10	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	53	1	1022	3	Y	7	7	1			19
							8	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	336	-0-	-346	-0-	335	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	341	N	268	-0-	-73	-0-	267	2	1	9	Y	1					1
*09	360	N	202	-0-	-158	-0-	202	2			Y	-0-					1
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					1

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	88	1	1576	3	Y	24	21	1			34
							26	9									
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	106	1	1725	3	Y	28	24	1			38
							31	9									
07	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	106	1	1447	3	Y	37	27	1			48
							41	9									
*08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	134	1	1798	3	Y	22	23	1			47
							24	9									
*09	1860	N	1500	-0-	-360	-0-	100	1	1393	3	Y	6	22	1			31
							7	9									
10	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	88	1	1451	3	Y	10	11	1			30
							11	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	1588	-0-	-799	-0-	1574	2	14	9	Y	13	15	1			14
06	2400	N	2290	-0-	-110	-0-	2267	2	23	9	Y	21	11	1			24
07	2170	N	2008	-0-	-162	-0-	1996	2	12	9	Y	11	14	1			21
*08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2141	2	17	9	Y	15	14	1			22
*09	2280	N	1614	-0-	-666	-0-	1610	2	4	9	Y	4	12	1			14
*10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2220	2	12	9	Y	11	10	1			15

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
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	130	1	2365	3	Y	24	28	1			38
							26	9									
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	158	1	2573	3	Y	30	27	1			41
							33	9									
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	177	1	2377	3	Y	35	29	1			47
							39	9									
*08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	160	1	2156	3	Y	18	23	1			42
							20	9									
*09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	150	1	2079	3	Y	6	20	1			28
							7	9									
*10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	110	1	2090	3	Y	10	10	1			28
							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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	44	1	788	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
06	930	N	798	-0-	-132	-0-	46	1	746	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	63	1	831	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
*08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	128	1	1718	3	Y	8	4	1			12
							9	9									
*09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	109	1	1506	3	Y	2	6	1			8
							2	9									
*10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	74	1	1420	3	Y	4	3	1			9
							4	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

05	2232	N	1816	-0-	-416	-0-	1804	2	12	9	Y	11	9	1			12
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2209	2	18	9	Y	16	9	1			19
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2288	2	12	9	Y	11	12	1			18
*08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2114	2	15	9	Y	14	12	1			20
*09	2220	N	1993	-0-	-227	-0-	1987	2	6	9	Y	5	11	1			14
10	2294	N	1990	-0-	-304	-0-	1980	2	10	9	Y	9	10	1			13

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	76	1	1391	3	Y	6	6	1			9
							7	9									
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	53	1	922	3	Y	5	6	1			8
							6	9									
07	1736	N	1343	-0-	-393	-0-	92	1	1243	3	Y	7	5	1			10
							8	9									
*08	1488	N	766	-0-	-722	-0-	53	1	711	3	Y	2	5	1			7
							2	9									
*09	990	N	754	-0-	-236	-0-	51	1	702	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
10	1333	N	828	-0-	-505	-0-	38	1	789	3	Y	1	2	1			4
							1	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

05	2511	N	1959	-0-	-552	-0-	101	1	1827	3	Y	28	24	1			39
							31	9									
06	2280	N	1929	-0-	-351	-0-	110	1	1785	3	Y	31	28	1			42
							34	9									
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	161	1	2124	3	Y	44	30	1			56
							48	9									
*08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	156	1	2095	3	Y	27	27	1			56
							30	9									
*09	1920	N	1722	-0-	-198	-0-	115	1	1599	3	Y	7	26	1			37
							8	9									
10	2325	N	2011	-0-	-314	-0-	91	1	1909	3	Y	10	13	1			34
							11	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	134	1	2414	3	Y	34	35	1			52
							37	9									
06	2850	X	2653	-0-	-197	-0-	150	1	2460	3	Y	39	37	1			54
							43	9									
07	2945	X	2734	-0-	-211	-0-	189	1	2493	3	Y	47	38	1			63
							52	9									
*08	2945	X	2659	-0-	-286	-0-	182	1	2447	3	Y	27	30	1			60
							30	9									
*09	2760	X	2299	-0-	-461	-0-	153	1	2137	3	Y	8	28	1			40
							9	9									
10	2728	X	2459	-0-	-269	-0-	124	1	2318	3	Y	15	14	1			41
							17	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

05	2046	N	1725	-0-	-321	-0-	1715	2	10	9	Y	9	8	1			9
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2080	2	11	9	Y	10	7	1			12
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2076	2	7	9	Y	6	7	1			11
*08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2074	2	7	9	Y	6	7	1			10
*09	2100	N	1896	-0-	-204	-0-	1890	2	6	9	Y	5	6	1			9
10	2077	N	1287	-0-	-790	-0-	1284	2	3	9	Y	3	6	1			6

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	90	1	1606	3	Y	9	11	1			15
							10	9									
06	2280	N	1682	-0-	-598	-0-	97	1	1574	3	Y	10	11	1			14
							11	9									
07	2201	N	1894	-0-	-307	-0-	132	1	1748	3	Y	13	10	1			17
							14	9									
*08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	126	1	1688	3	Y	7	8	1			16
							8	9									
*09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	115	1	1595	3	Y	3	8	1			11
							3	9									
10	1891	N	1473	-0-	-418	-0-	69	1	1401	3	Y	3	4	1			10
							3	9									

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	1891	N	1544	-0-	-347	-0-	1536	2	8	9	Y	7	5	1			7
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2544	2	12	9	Y	11	6	1			12
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2496	2	8	9	Y	7	7	1			12
*08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2412	2	8	9	Y	7	8	1			11
*09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2181	2	6	9	Y	5	7	1			9
*10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2136	2	6	9	Y	5	6	1			8

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

05	2108	N	1887	-0-	-221	-0-	1831	2	56	9	Y	51	42	1			53
06	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2627	2	87	9	Y	79	42	1			90
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2340	2	50	9	Y	45	55	1			80
*08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2409	2	87	9	Y	79	52	1			107
*09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2202	2	6	9	Y	5	48	1			64
*10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2195	2	40	9	Y	36	45	1			55

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	582	2	7	9	Y	6	3	1			6
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	722	2	10	9	Y	9	5	1			10
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	Y	2	6	1			6
*08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1134	2	11	9	Y	10	4	1			12
*09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1315	2	11	9	Y	10	7	1			15
*10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1319	2	9	9	Y	8	10	1			13

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2043	2	11	9	Y	10	7	1			10
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2080	2	11	9	Y	10	8	1			12
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2178	2	8	9	Y	7	7	1			12
*08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2043	2	8	9	Y	7	8	1			11
*09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1954	2	6	9	Y	5	7	1			9
*10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1978	2	6	9	Y	5	6	1			8

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	65	1	1186	3	Y	11	8	1			16
							12	9									
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	70	1	1141	3	Y	11	11	1			16
							12	9									
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	101	1	1340	3	Y	18	12	1			22
							20	9									
*08	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	75	1	1015	3	Y	9	11	1			20
							10	9									
*09	1230	N	1138	-0-	-92	-0-	76	1	1060	3	Y	2	9	1			13
							2	9									
10	1395	N	1123	-0-	-272	-0-	55	1	1061	3	Y	6	5	1			14
							7	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	Y	8	6	1			12
							9	9									
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	16	1	269	3	Y	7	9	1			10
							8	9									
07	434	N	316	-0-	-118	-0-	22	1	284	3	Y	9	7	1			12
							10	9									
*08	372	N	323	-0-	-49	-0-	22	1	295	3	Y	5	6	1			11
							6	9									
*09	300	N	257	-0-	-43	-0-	17	1	239	3	Y	1	5	1			7
							1	9									
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	12	1	356	3	Y	4	3	1			8
							4	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1628	-0-	-852	-0-	84	1	1527	3	Y	15	19	1			24
							17	9									
06	2400	X	2057	-0-	-343	-0-	120	1	1917	3	Y	18	17	1			25
							20	9									
07	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	177	1	2352	3	Y	28	18	1			35
							31	9									
*08	2480	X	2279	-0-	-201	-0-	157	1	2104	3	Y	16	17	1			34
							18	9									
*09	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	170	1	2353	3	Y	6	16	1			24
							7	9									
10	2480	X	1782	-0-	-698	-0-	92	1	1680	3	Y	9	8	1			25
							10	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2	1	1			2
06	390	N	266	-0-	-124	-0-	266	2			Y	-0-	1	1			1
07	403	N	224	-0-	-179	-0-	222	2	2	9	Y	2	1	1			2
*08	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			Y	-0-	1	1			1
*09	270	N	210	-0-	-60	-0-	209	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					1

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	142	-0-	142	142	9	1	126	3	Y	6					6
							7	9									
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-	3	1			3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	142					Y	8	4	1			7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

05	3003	N	2543	-0-	-460	-0-	130 67	1 9	2346	3	Y	61	57	1			89
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	122 63	1 9	2010	3	Y	57	63	1			83
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	145 75	1 9	1933	3	Y	68	59	1			92
*08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	114 35	1 9	1554	3	Y	32	44	1			80
*09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	175 17	1 9	2431	3	Y	15	37	1			58
*10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	120 28	1 9	2290	3	Y	25	20	1			63

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	111 14	1 9	1985	3	Y	13	16	1			21
06	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	64 11	1 9	1124	3	Y	10	15	1			16
07	1426	N	189	-0-	-1237	-0-	13 1	1 9	175	3	Y	1	11	1			6
*08	1426	N	23	-0-	-1403	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	3	1			3
*09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	1	1			2
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			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
05	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	69 12	1 9	1238	3	Y	11	15	1			18
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	134 21	1 9	2209	3	Y	19	13	1			24
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	143 20	1 9	1916	3	Y	18	17	1			25
*08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	136 12	1 9	1833	3	Y	11	12	1			24
*09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	124 4	1 9	1723	3	Y	4	11	1			17
*10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	96 6	1 9	1795	3	Y	5	6	1			16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1125	-0-	-363	-0-	57	1	1054	3	Y	13	17	1			21
							14	9									
06	1530	N	581	-0-	-949	-0-	32	1	540	3	Y	8	15	1			14
							9	9									
07	1488	N	568	-0-	-920	-0-	40	1	520	3	Y	7	10	1			11
							8	9									
*08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	117	1	1575	3	Y	16	5	1			22
							18	9									
*09	570	N	355	-0-	-215	-0-	24	1	330	3	Y	1	10	1			13
							1	9									
10	558	N	246	-0-	-312	-0-	13	1	233	3	Y	-0-	4	1			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
05	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1837	2	15	9	Y	14	10	1			15
06	1770	N	1461	-0-	-309	-0-	1449	2	12	9	Y	11	12	1			14
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2434	2	13	9	Y	12	8	1			18
*08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2442	2	8	9	Y	7	12	1			13
*09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1930	2	14	9	Y	13	11	1			15
*10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2196	2	12	9	Y	11	11	1			15

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
05	1643	N	1122	-0-	-521	-0-	59	1	1055	3	Y	7	11	1			13
							8	9									
06	1800	N	622	-0-	-1178	-0-	36	1	582	3	Y	4	9	1			8
							4	9									
07	1736	N	764	-0-	-972	-0-	54	1	703	3	Y	6	6	1			8
							7	9									
*08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	155	1	2092	3	Y	12	4	1			16
							13	9									
*09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	135	1	1869	3	Y	3	7	1			12
							3	9									
*10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	45	1	1251	3	Y	3	4	1			11
							3	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
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	N	82	79	1			120
							90	9									
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	N	83	85	1			118
							91	9									
07	248	N	128	-0-	-120	-0-	10	1	118	3	N	-0-	84	1			34
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	N	75	16	1			93
							83	9									
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	N	16	43	1			66
							18	9									
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	21	23	1			64
							23	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	69	1	1250	3	Y	10	10	1			15
							11	9									
06	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	83	1	1362	3	Y	12	11	1			16
							13	9									
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	99	1	1318	3	Y	14	11	1			19
							15	9									
*08	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	88	1	1189	3	Y	8	9	1			18
							9	9									
*09	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	91	1	1257	3	Y	3	8	1			13
							3	9									
10	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	66	1	1287	3	Y	4	4	1			13
							4	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	3162	2	29	9	Y	26	20	1			27
06	3300	X	3046	-0-	-254	-0-	3015	2	31	9	Y	28	22	1			33
07	3379	X	3227	-0-	-152	-0-	3206	2	21	9	Y	19	20	1			32
*08	3193	X	3067	-0-	-126	-0-	3046	2	21	9	Y	19	21	1			30
*09	3090	X	2936	-0-	-154	-0-	2919	2	17	9	Y	15	19	1			26
10	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	2904	2	15	9	Y	14	18	1			22

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
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	19	1	352	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	305	-0-	-175	-0-	17	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	Y	-0-					-0-
*08	372	N	326	-0-	-46	-0-	23	1	303	3	Y	-0-					-0-
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	3	Y	-0-					-0-
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	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
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	72	1	1338	3	Y	11	8	1			14
							12	9									
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	54	1	916	3	Y	8	10	1			12
							9	9									
07	961	N	587	-0-	-374	-0-	40	1	541	3	Y	5	8	1			9
							6	9									
*08	961	N	401	-0-	-560	-0-	28	1	371	3	Y	2	4	1			7
							2	9									
*09	930	N	343	-0-	-587	-0-	23	1	319	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
10	589	N	296	-0-	-293	-0-	13	1	282	3	Y	1	2	1			4
							1	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	59	1	1051	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	575	-0-	-385	-0-	32	1	543	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	385	-0-	-607	-0-	27	1	358	3	Y	-0-					-0-
*08	992	N	636	-0-	-356	-0-	44	1	592	3	Y	-0-					-0-
*09	570	N	501	-0-	-69	-0-	33	1	468	3	Y	-0-					-0-
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

05	2666	N	2405	-0-	-261	-0-	2401	2	4	9	Y	4	3	1			4
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2552	2	4	9	Y	4	3	1			5
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2498	2	2	9	Y	2	3	1			4
*08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2514	2	2	9	Y	2	2	1			4
*09	2550	N	2320	-0-	-230	-0-	2319	2	1	9	Y	1	2	1			3
10	2511	N	2294	-0-	-217	-0-	2292	2	2	9	Y	2	2	1			3

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

05	2821	X	2705	-0-	-116	-0-	140	1	2541	3	Y	22	19	1			31
							24	9									
06	2640	X	2475	-0-	-165	-0-	140	1	2311	3	Y	22	22	1			31
							24	9									
07	2728	X	2569	-0-	-159	-0-	180	1	2361	3	Y	25	22	1			34
							28	9									
*08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	192	1	2576	3	Y	17	16	1			35
							19	9									
*09	2610	X	2496	-0-	-114	-0-	168	1	2324	3	Y	4	16	1			23
							4	9									
*10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	157	1	3157	3	Y	10	8	1			25
							11	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	2670	-0-	-864	-0-	138	1	2515	3	Y	15	12	1			21
							17	9									
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	180	1	2915	3	Y	19	15	1			25
							21	9									
07	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	190	1	2545	3	Y	21	18	1			28
							23	9									
*08	2666	X	2470	-0-	-196	-0-	170	1	2289	3	Y	10	13	1			25
							11	9									
*09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	223	1	3093	3	Y	5	12	1			18
							6	9									
10	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	155	1	2957	3	Y	8	6	1			20
							9	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
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	77	1	1396	3	Y	10	10	1			15
							11	9									
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	102	1	1658	3	Y	11	10	1			16
							12	9									
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	129	1	1740	3	Y	17	11	1			22
							19	9									
*08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	137	1	1856	3	Y	11	11	1			22
							12	9									
*09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	164	1	2276	3	Y	3	10	1			15
							3	9									
*10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	106	1	2081	3	Y	6	5	1			16
							7	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	10239	-0-	-673	-0-	537	1	9634	3	Y	62	61	1			92
							68	9									
06	10290	X	10163	-0-	-127	-0-	582	1	9508	3	Y	66	65	1			93
							73	9									
07	10912	X	5137	-0-	-5775	-0-	319	1	4750	3	Y	62	66	1			89
							68	9									
*08	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					Y	-0-	42	1			47
*09	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					Y	-0-	22	1			25
10	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					Y	-0-	9	1			16

BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	789	2	3	9	N	3					247
06	600	N	481	-0-	-119	-0-	481	2			N	-0-					247
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					247
08	620	N	466	-0-	-154	-0-	463	2	3	9	N	3					250
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	452	2	15	9	N	14					264
*10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					264

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
05	2356	N	2196	-0-	-160	-0-	2170	2	26	9	Y	24	25	1			21
06	2190	N	2029	-0-	-161	-0-	2006	2	23	9	Y	21	22	1			20
07	2139	N	1829	-0-	-310	-0-	1805	2	24	9	Y	22	23	1			19
08	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	1258	2	23	9	Y	21	23	1			17
*09	1440	N	1084	-0-	-356	-0-	1064	2	20	9	Y	18	19	1			16
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3100	N	4115	-0-	1015	1015	4064	2	51	9	Y	46	29	1			40
06	3000	N	4599	-0-	1599	2614	4547	2	52	9	Y	47	41	1			46
07	3100	N	3883	-0-	783	3397	3830	2	53	9	Y	48	52	1			42
08	5856	X	2459	-0-	-3397	-0-	2415	2	44	9	Y	40	50	1			32
*09	3930	X	3204	-0-	-726	-0-	3165	2	39	9	Y	35	37	1			30
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	1041	2	13	9	Y	12	16	1			10
06	1440	N	1245	-0-	-195	-0-	1232	2	13	9	Y	12	10	1			12
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1312	2	14	9	Y	13	14	1			11
08	1054	N	982	-0-	-72	-0-	963	2	19	9	Y	17	15	1			13
*09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1491	2	15	9	Y	14	15	1			12
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-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
05	3100	N	3711	-0-	611	1521	3666	2	45	9	Y	41	31	1			36
06	3000	N	3378	-0-	378	1899	3339	2	39	9	Y	35	37	1			34
07	4943	X	3044	-0-	-1899	-0-	3005	2	39	9	Y	35	38	1			31
08	3782	X	2117	-0-	-1665	-0-	2080	2	37	9	Y	34	38	1			27
*09	3660	X	2941	-0-	-719	-0-	2907	2	34	9	Y	31	32	1			26
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1175	2	15	9	Y	14	16	1			12
06	1470	N	1023	-0-	-447	-0-	1012	2	11	9	Y	10	12	1			10
07	1426	N	653	-0-	-773	-0-	642	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1178	N	391	-0-	-787	-0-	383	2	8	9	Y	7	11	1			5
*09	1020	N	995	-0-	-25	-0-	988	2	7	9	Y	6	6	1			5
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					5

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1312	2	17	9	Y	15	11	1			13
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1168	2	13	9	Y	12	13	1			12
07	1302	N	843	-0-	-459	-0-	830	2	13	9	Y	12	13	1			11
08	1085	N	664	-0-	-421	-0-	652	2	12	9	Y	11	13	1			9
*09	1050	N	884	-0-	-166	-0-	874	2	10	9	Y	9	10	1			8
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					8

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	1518	2	19	9	Y	17	18	1			15
06	1620	N	806	-0-	-814	-0-	797	2	9	9	Y	8	15	1			8
07	1426	N	758	-0-	-668	-0-	749	2	9	9	Y	8	9	1			7
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1141	2	21	9	Y	19	11	1			15
*09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1894	2	18	9	Y	16	17	1			14
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1	1	1			1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	1222	2	17	9	Y	15	14	1	2	8	12
06	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	1145	2	13	9	Y	12	12	1			12
07	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1199	2	13	9	Y	12	13	1			11
08	1240	N	741	-0-	-499	-0-	728	2	13	9	Y	12	13	1			10
09	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	1115	2	11	9	Y	10	11	1			9
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					9

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1348	2	17	9	Y	15	14	1			13
06	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1172	2	13	9	Y	12	13	1			12
07	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	1132	2	13	9	Y	12	13	1			11
08	1364	N	590	-0-	-774	-0-	579	2	11	9	Y	10	13	1			8
*09	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	1054	2	9	9	Y	8	9	1			7
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1457	2	18	9	Y	16	17	1			14
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1595	2	19	9	Y	17	15	1			16
07	1581	N	1372	-0-	-209	-0-	1353	2	19	9	Y	17	18	1			15
08	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	1038	2	19	9	Y	17	18	1			14
*09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1713	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	899	N	572	-0-	-327	-0-	564	2	8	9	Y	7	10	1			6
06	870	N	809	-0-	-61	-0-	800	2	9	9	Y	8	6	1			8
07	496	N	298	-0-	-198	-0-	289	2	9	9	Y	8	9	1			7
08	496	N	100	-0-	-396	-0-	98	2	2	9	Y	2	8	1			1
*09	3000	N	3412	-0-	412	412	3411	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	102					Y	NO RPT					1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	551	2	7	9	Y	6	5	1			5
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1673	2	20	9	Y	18	6	1			17
07	465	N	232	-0-	-233	-0-	212	2	20	9	Y	18	19	1			16
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	487	2	8	9	Y	7	17	1			6
*09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	439	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	1073	2	14	9	Y	13	16	1			11
06	1410	N	1016	-0-	-394	-0-	1005	2	11	9	Y	10	11	1			10
07	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	1073	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1085	N	765	-0-	-320	-0-	751	2	14	9	Y	13	12	1			10
*09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1126	2	11	9	Y	10	11	1			9
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					9

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		763	-0-	763	1603	763	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		972	-0-	972	2575	972	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		864	-0-	864	3439	864	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	589	-0-	-2511	928	589	2			Y	-0-					-0-
*09	1919	N	991	-0-	-928	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	1601	2	20	9	Y	18	19	1			16
06	1710	N	1179	-0-	-531	-0-	1166	2	13	9	Y	12	16	1			12
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1590	2	13	9	Y	12	13	1			11
08	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	1031	2	19	9	Y	17	14	1			14
*09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1419	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1209	N	85	-0-	-1124	-0-	83	2	2	9	Y	2	12	1			1
06	1170	N	51	-0-	-1119	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1085	N	803	-0-	-282	-0-	803	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2	1	1			1
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1					1
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-	1	1			-0-
*09	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	874	2	11	9	Y	10	5	1			9
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	731	2	8	9	Y	7	9	1			7
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	454	2	9	9	Y	8	8	1			7
08	806	N	186	-0-	-620	-0-	184	2	2	9	Y	2	7	1			2
09	750	N	295	-0-	-455	-0-	292	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					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
05	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1297	2	17	9	Y	15	16	1			13
06	1440	N	1121	-0-	-319	-0-	1109	2	12	9	Y	11	13	1			11
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1498	2	13	9	Y	12	13	1			10
08	1302	N	804	-0-	-498	-0-	790	2	14	9	Y	13	13	1			10
*09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1401	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1116	N	579	-0-	-537	-0-	571	2	8	9	Y	7	10	1			6
06	900	N	331	-0-	-569	-0-	328	2	3	9	Y	3	6	1			3
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1065	2	20	9	Y	18	7	1			14
*09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	996	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	Y	3					3
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	575	2	11	9	Y	10	4	1			8
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	110	2	9	9	Y	8	9	1			7
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	516	2	7	9	Y	6	6	1			5
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	511	2	6	9	Y	5	5	1			5
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	442	2	7	9	Y	6	6	1			5
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	278	2	6	9	Y	5	6	1			4
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	295	2	4	9	Y	4	4	1			4
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	47	1	1009	2	Y	-0-					-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	44	1	964	2	Y	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	46	1	1058	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	847	-0-	-173	-0-	36	1	811	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1217	2	15	9	Y	14	14	1			12
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1301	2	14	9	Y	13	12	1			13
07	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1238	2	15	9	Y	14	15	1			12
08	1240	N	798	-0-	-442	-0-	784	2	14	9	Y	13	15	1			10
*09	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1104	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	1395	N	718	-0-	-677	-0-	709	2	9	9	Y	8	21	1			7
06	1350	N	896	-0-	-454	-0-	886	2	10	9	Y	9	7	1			9
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2414	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1477	2	26	9	Y	24	13	1			19
*09	900	N	548	-0-	-352	-0-	524	2	24	9	Y	22	22	1			19
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	652	2	8	9	Y	7	8	1			6
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	621	2	7	9	Y	6	6	1			6
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	486	2	8	9	Y	7	7	1			6
08	341	N	158	-0-	-183	-0-	156	2	2	9	Y	2	6	1			2
*09	330	N	302	-0-	-28	-0-	300	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1451	2	18	9	Y	16	12	1			14
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1464	2	17	9	Y	15	14	1			15
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1473	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1457	N	982	-0-	-475	-0-	964	2	18	9	Y	16	17	1			13
*09	1470	N	1276	-0-	-194	-0-	1261	2	15	9	Y	14	15	1			12
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					12

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 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
05	682	N	436	-0-	-246	-0-	430	2	6	9	Y	5	8	1			4
06	720	N	602	-0-	-118	-0-	595	2	7	9	Y	6	4	1			6
07	682	N	158	-0-	-524	-0-	150	2	8	9	Y	7	7	1			6
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	467	2	8	9	Y	7	7	1			6
*09	600	N	551	-0-	-49	-0-	543	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					6

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1702	-0-	-313	-0-	1680	2	22	9	Y	20	24	1			17
06	1950	N	1578	-0-	-372	-0-	1560	2	18	9	Y	16	17	1			16
07	2015	N	1512	-0-	-503	-0-	1494	2	18	9	Y	16	18	1			14
08	1705	N	1210	-0-	-495	-0-	1187	2	23	9	Y	21	19	1			16
*09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1806	2	19	9	Y	17	18	1			15
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	49	1	1052	2	Y	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	51	1	1109	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	44	1	1005	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	497	-0-	-619	-0-	21	1	476	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	923	-0-	-247	-0-	39	1	884	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1176	-0-	-374	-0-	1162	2	14	9	Y	13	16	1			11
06	1440	N	1105	-0-	-335	-0-	1092	2	13	9	Y	12	12	1			11
07	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	1399	2	12	9	Y	11	12	1			10
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1157	2	21	9	Y	19	14	1			15
*09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1255	2	20	9	Y	18	18	1			15
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	2	Y	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	52	1	1127	2	Y	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	45	1	1032	2	Y	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	62	1	1407	2	Y	-0-					-0-
*09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	94	1	2125	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2511	N	2284	-0-	-227	-0-	102	1	2182	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2053	-0-	-347	-0-	90	1	1963	2	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2045	-0-	-466	-0-	86	1	1959	2	Y	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	91	1	2053	2	Y	-0-					-0-
*09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	97	1	2198	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2590	2	33	9	Y	30	19	1			26
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2061	2	23	9	Y	21	26	1			21
07	1860	N	1283	-0-	-577	-0-	1260	2	23	9	Y	21	23	1			19
08	2046	N	726	-0-	-1320	-0-	713	2	13	9	Y	12	22	1			9
*09	1980	N	1107	-0-	-873	-0-	1095	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					9

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1908	2	23	9	Y	21	21	1			19
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1799	2	20	9	Y	18	19	1			18
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1819	2	21	9	Y	19	20	1			17
08	1798	N	1217	-0-	-581	-0-	1195	2	22	9	Y	20	21	1			16
*09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1731	2	19	9	Y	17	18	1			15
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2058	2	24	9	Y	22	6	1			20
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2576	2	30	9	Y	27	21	1			26
07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2801	2	30	9	Y	27	29	1			24
08	2077	N	1728	-0-	-349	-0-	1697	2	31	9	Y	28	30	1			22
*09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2613	2	28	9	Y	25	26	1			21
10	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	192	1	1572	2	Y	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	106	1	827	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	899	-0-	-124	-0-	108	1	791	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	388	-0-	-1379	-0-	80	1	308	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	53	-0-	-877	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	195	2	4	9	Y	4	1	1			3
*09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	Y	2	3	1			2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	53	1	1134	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
06	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	48	1	1046	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
07	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	48	1	1095	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	54	1	1216	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
*09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	51	1	1150	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					3

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3560	-0-	460	460	159	1	3401	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2558	-0-	-442	18	112	1	2446	2	Y	-0-					-0-
07	2571	N	2553	-0-	-18	-0-	107	1	2446	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2321	-0-	-1058	-0-	99	1	2222	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	1627	-0-	-1643	-0-	69	1	1558	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1805	-0-	-272	-0-	1783	2	22	9	Y	20	21	1			18
06	1890	N	1390	-0-	-500	-0-	1375	2	15	9	Y	14	18	1			14
07	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	1704	2	17	9	Y	15	16	1			13
08	1736	N	1063	-0-	-673	-0-	1044	2	19	9	Y	17	16	1			14
*09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1670	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					13

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	970	2	12	9	Y	11	11	1			10
06	960	N	837	-0-	-123	-0-	828	2	9	9	Y	8	10	1			8
07	992	N	762	-0-	-230	-0-	752	2	10	9	Y	9	9	1			8
08	992	N	568	-0-	-424	-0-	558	2	10	9	Y	9	10	1			7
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	853	2	9	9	Y	8	8	1			7
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1379	2	18	9	Y	16	15	1			14
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1245	2	14	9	Y	13	14	1			13
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1092	2	14	9	Y	13	14	1			12
08	1240	N	843	-0-	-397	-0-	829	2	14	9	Y	13	14	1			11
*09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1302	2	13	9	Y	12	13	1			10
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					10

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	606	2	8	9	Y	7	1	1			6
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1207	2	13	9	Y	12	6	1			12
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1137	2	14	9	Y	13	14	1			11
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	843	2	15	9	Y	14	14	1			11
*09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1385	2	14	9	Y	13	13	1			11
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	899	N	784	-0-	-115	-0-	774	2	10	9	Y	9	10	1			8
06	870	N	609	-0-	-261	-0-	602	2	7	9	Y	6	8	1			6
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	794	2	8	9	Y	7	7	1			6
08	775	N	531	-0-	-244	-0-	522	2	9	9	Y	8	7	1			7
*09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	794	2	9	9	Y	8	8	1			7
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					7

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	56	1	1192	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	50	1	1091	2	Y	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	73	1	1677	2	Y	-0-					-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	57	1	1289	2	Y	-0-					-0-
*09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	70	1	1581	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1299	2	17	9	Y	15	11	1			13
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	951	2	11	9	Y	10	13	1			10
07	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1192	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	1030	2	19	9	Y	17	12	1			14
*09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1306	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					13

GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	174	1	1425	2	Y	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	186	1	1455	2	Y	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	186	1	1360	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	830	-0-	-782	-0-	171	1	659	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1443	-0-	-207	-0-	189	1	1254	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	326	-0-	-46	-0-	323	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	360	N	245	-0-	-115	-0-	243	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	341	N	208	-0-	-133	-0-	204	2	4	9	Y	4	3	1			3
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	386	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	913	-0-	-141	-0-	902	2	11	9	Y	10	9	1			9
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	771	2	9	9	Y	8	9	1			8
07	775	N	697	-0-	-78	-0-	688	2	9	9	Y	8	9	1			7
08	899	N	721	-0-	-178	-0-	708	2	13	9	Y	12	10	1			9
*09	780	N	645	-0-	-135	-0-	633	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					9

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	46	1	986	2	Y	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	45	1	980	2	Y	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	55	1	1270	2	Y	-0-					-0-
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	51	1	1151	2	Y	-0-					-0-
*09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	47	1	1070	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	Y	2					2
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	1	1			2
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	87	1	1851	2	Y	25	23	1			9
							28	9									
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	71	1	1547	2	Y	20	23	1			6
							22	9									
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	70	1	1594	2	Y	20	15	1			11
							22	9									
08	1953	N	1508	-0-	-445	-0-	63	1	1420	2	Y	23	30	1			4
							25	9									
*09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	78	1	1771	2	Y	25	22	1			7
							28	9									
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					7

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

05	1519	N	1180	-0-	-339	-0-	1166	2	14	9	Y	13	15	1			11
06	1320	N	958	-0-	-362	-0-	946	2	12	9	Y	11	12	1			10
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1657	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1110	2	21	9	Y	19	13	1			15
*09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1483	2	18	9	Y	16	17	1			14
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					14

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	66	1	1401	2	Y	-0-					-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	63	1	1372	2	Y	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	62	1	1417	2	Y	-0-					-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	71	1	1612	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	55	1	1258	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6	9	Y	5	3	1			4
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1121	2	12	9	Y	11	4	1			11
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1143	2	13	9	Y	12	13	1			10
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	783	2	14	9	Y	13	13	1			10
*09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1219	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					10

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	980	2	12	9	Y	11	11	1			10
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	906	2	10	9	Y	9	10	1			9
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	873	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	992	N	610	-0-	-382	-0-	599	2	11	9	Y	10	10	1			8
*09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	933	2	10	9	Y	9	9	1			8
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					8

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

05	14B2 EXT		454	-0-	454	454	20	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1038	-0-	1038	1492	46	1	992	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1407	-0-	1407	2899	59	1	1348	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1483	-0-	-1617	1282	63	1	1420	2	Y	-0-					-0-
*09	2830	N	1548	-0-	-1282	-0-	65	1	1483	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	38	1	808	2	Y	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	34	1	749	2	Y	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	36	1	829	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	41	1	920	2	Y	-0-					-0-
*09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	46	1	1045	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	Y	3	2	8			1
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	2	4	9	Y	4	1	1			4
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1902	2	6	9	Y	5	5	1			4
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1680	2	30	9	Y	27	9	1			22
*09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2116	2	28	9	Y	25	26	1			21
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					21

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

05	1829	N	1394	-0-	-435	-0-	152	1	1242	2	Y	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	150	1	1174	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1393	-0-	-250	-0-	168	1	1225	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	785	-0-	-610	-0-	162	1	623	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	173	1	1146	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		4684	-0-	4684	16304	208	1	4440	2	Y	33	30	1			12
							36	9									
06	21077	X	4773	-0-	-16304	-0-	208	1	4534	2	Y	28	31	1			9
							31	9									
07	5921	X	4403	-0-	-1518	-0-	183	1	4189	2	Y	28	21	1			16
							31	9									
08	4929	X	3881	-0-	-1048	-0-	163	1	3683	2	Y	32	43	1			5
							35	9									
09	4770	X	4028	-0-	-742	-0-	168	1	3823	2	Y	34	29	1			10
							37	9									
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					10

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

05	1178	N	969	-0-	-209	-0-	105	1	864	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	124	1	968	2	Y	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	164	1	1201	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	374	-0-	-587	-0-	77	1	297	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	873	-0-	-207	-0-	114	1	759	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

05	3100	N	3340	-0-	240	477	3299	2	41	9	Y	37	26	1			32
06	3000	N	3292	-0-	292	769	3255	2	37	9	Y	34	33	1			33
07	3836	X	3067	-0-	-769	-0-	3030	2	37	9	Y	34	37	1			30
08	3348	X	2074	-0-	-1274	-0-	2037	2	37	9	Y	34	37	1			27
*09	3300	X	2944	-0-	-356	-0-	2911	2	33	9	Y	30	31	1			26
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					26

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

05	310	N	51	-0-	-259	-0-	49	2	2	9	Y	2	5	1	2	8	-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	Y	15	1	1			14
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1948	2	17	9	Y	15	16	1			13
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1506	2	28	9	Y	25	18	1			20
*09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2242	2	24	9	Y	22	23	1			19
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					19

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1364	2	17	9	Y	15	13	1			13
06	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	1000	2	12	9	Y	11	14	1			10
07	1085	N	600	-0-	-485	-0-	589	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1395	N	398	-0-	-997	-0-	390	2	8	9	Y	7	11	1			5
*09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2421	2	7	9	Y	6	6	1			5
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					5

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

05	1116	N	961	-0-	-155	-0-	105	1	856	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	741	-0-	-309	-0-	84	1	657	2	Y	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	115	1	839	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	607	-0-	-354	-0-	125	1	482	2	Y	-0-					-0-
*09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	134	1	891	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1342	2	17	9	Y	15	14	1			13
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1294	2	14	9	Y	13	13	1			13
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1391	2	15	9	Y	14	15	1			12
08	1364	N	584	-0-	-780	-0-	573	2	11	9	Y	10	14	1			8
*09	1320	N	796	-0-	-524	-0-	787	2	9	9	Y	8	9	1			7
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					7

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2405	2	30	9	Y	27	17	1			24
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2258	2	25	9	Y	23	24	1			23
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1887	2	26	9	Y	24	26	1			21
08	2449	N	1255	-0-	-1194	-0-	1233	2	22	9	Y	20	25	1			16
*09	2280	N	1762	-0-	-518	-0-	1741	2	21	9	Y	19	19	1			16
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					16

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

05	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1255	2	14	9	Y	13	14	1			12
06	1260	N	1024	-0-	-236	-0-	1013	2	11	9	Y	10	12	1			10
07	1705	N	1231	-0-	-474	-0-	1220	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	825	2	15	9	Y	14	12	1			11
*09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1261	2	13	9	Y	12	13	1			10
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					10

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

05	744	N	563	-0-	-181	-0-	22 70	1 9	471	2	Y	64	57	1			23
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	24 55	1 9	531	2	Y	50	57	1			16
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	36 55	1 9	819	2	Y	50	38	1			28
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	63 63	1 9	1428	2	Y	57	76	1			9
*09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	72 73	1 9	1646	2	Y	66	56	1			19
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8	9	Y	7	4	1			6
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	524	2	6	9	Y	5	6	1			5
07	620	N	441	-0-	-179	-0-	434	2	7	9	Y	6	6	1			5
08	651	N	343	-0-	-308	-0-	337	2	6	9	Y	5	6	1			4
*09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	648	2	6	9	Y	5	5	1			4
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					4

BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

05	434	N	312	-0-	-122	-0-	309	2	3	9	Y	3	3	1			3
06	300	N	180	-0-	-120	-0-	178	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	254	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	310	N	214	-0-	-96	-0-	211	2	3	9	Y	3	2	1			3
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	494	2	7	9	Y	6	1	1			5
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1696	2	19	9	Y	17	5	1			17
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1828	2	20	9	Y	18	19	1			16
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1531	2	28	9	Y	25	21	1			20
*09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2311	2	24	9	Y	22	23	1			19
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					19

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1413	2	18	9	Y	16	13	1			14
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1517	2	17	9	Y	15	14	1			15
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1607	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1426	N	1065	-0-	-361	-0-	1045	2	20	9	Y	18	18	1			14
*09	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	1474	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					13

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1785	2	22	9	Y	20	8	1			18
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2008	2	22	9	Y	20	18	1			20
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1778	2	24	9	Y	22	23	1			19
08	1798	N	1275	-0-	-523	-0-	1253	2	22	9	Y	20	23	1			16
*09	2040	N	1793	-0-	-247	-0-	1772	2	21	9	Y	19	19	1			16
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	47	1	999	2	Y	149	134	1			58
							164	9									
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	50	1	1092	2	Y	119	135	1			42
							131	9									
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	24	1	545	2	Y	116	89	1			69
							128	9									
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	48	1	1090	2	Y	136	180	1			25
							150	9									
*09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	45	1	1027	2	Y	156	133	1			48
							172	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					48

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

05	3100	N	3689	-0-	589	2611	165	1	3524	2	Y	-0-					-0-
06	5922	X	3311	-0-	-2611	-0-	145	1	3166	2	Y	-0-					-0-
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	136	1	3108	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3042	-0-	-1112	-0-	129	1	2913	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	2724	-0-	-1236	-0-	115	1	2609	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

05	1581	N	1329	-0-	-252	-0-	59	1	1270	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1386	-0-	-144	-0-	61	1	1325	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	64	1	1475	2	Y	-0-					-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	63	1	1418	2	Y	-0-					-0-
*09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	63	1	1429	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

05	1085	N	275	-0-	-810	-0-	30	1	245	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	161	-0-	-649	-0-	18	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	53	-0-	-939	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	1129	2	13	9	Y	12	15	1			11
06	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1344	2	15	9	Y	14	11	1			14
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1360	2	14	9	Y	13	15	1			12
08	1085	N	873	-0-	-212	-0-	858	2	15	9	Y	14	15	1			11
*09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1256	2	14	9	Y	13	13	1			11
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	868	N	776	-0-	-92	-0-	84	1	692	2	Y	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	102	1	796	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	610	-0-	-227	-0-	73	1	537	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	524	-0-	-251	-0-	108	1	416	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	818	-0-	-82	-0-	107	1	711	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-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
05	3100	N	3866	-0-	766	1904	173	1	3693	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3180	-0-	180	2084	140	1	3040	2	Y	-0-					-0-
07	5083	X	2999	-0-	-2084	-0-	125	1	2874	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	2881	-0-	-684	-0-	122	1	2759	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2626	-0-	-824	-0-	111	1	2515	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1990	2	25	9	Y	23	24	1			20
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2093	2	23	9	Y	21	20	1			21
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1924	2	24	9	Y	22	24	1			19
08	2015	N	1184	-0-	-831	-0-	1163	2	21	9	Y	19	23	1			15
*09	2130	N	1841	-0-	-289	-0-	1821	2	20	9	Y	18	18	1			15
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	1147	N	813	-0-	-334	-0-	803	2	10	9	Y	9	10	1			8
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1035	2	11	9	Y	10	8	1			10
07	868	N	734	-0-	-134	-0-	721	2	13	9	Y	12	12	1			10
08	806	N	525	-0-	-281	-0-	516	2	9	9	Y	8	11	1			7
*09	810	N	723	-0-	-87	-0-	714	2	9	9	Y	8	8	1			7
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	152	1	1241	2	Y	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	147	1	1155	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	131	1	959	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	879	-0-	-516	-0-	181	1	698	2	Y	-0-					-0-
*09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	221	1	1468	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	115	1	944	2	Y	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	118	1	923	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	947	-0-	-138	-0-	114	1	833	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	732	-0-	-322	-0-	151	1	581	2	Y	-0-					-0-
*09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	149	1	988	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1779	2	23	9	Y	21	10	1			18
06	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2935	2	33	9	Y	30	18	1			30
07	3100	N	4954	-0-	1854	1854	4921	2	33	9	Y	30	33	1			27
08	2848	N	994	-0-	-1854	-0-	975	2	19	9	Y	17	31	1			13
*09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1477	2	15	9	Y	14	15	1			12
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	775	N	719	-0-	-56	-0-	710	2	9	9	Y	8	8	1			7
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	661	2	8	9	Y	7	7	1			7
07	713	N	603	-0-	-110	-0-	595	2	8	9	Y	7	8	1			6
08	713	N	487	-0-	-226	-0-	478	2	9	9	Y	8	8	1			6
*09	660	N	372	-0-	-288	-0-	364	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	998	2	13	9	Y	12	16	1			10
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	912	2	10	9	Y	9	10	1			9
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1038	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	1023	N	646	-0-	-377	-0-	634	2	12	9	Y	11	11	1			8
*09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	944	2	11	9	Y	10	10	1			8
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	98	1	801	2	Y	35	39	1			15
							39	9									
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	85	1	665	2	Y	29	39	1			5
							32	9									
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	91	1	664	2	Y	25	19	1			11
							28	9									
08	930	N	473	-0-	-457	-0-	91	1	351	2	Y	28	20	1			19
							31	9									
*09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	111	1	737	2	Y	21	19	1			21
							23	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	127	1	1040	2	Y	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	136	1	1068	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	153	1	1119	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	666	-0-	-512	-0-	137	1	529	2	Y	-0-					-0-
*09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	168	1	1111	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1290	2	17	9	Y	15	13	1			13
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1090	2	12	9	Y	11	13	1			11
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1051	2	12	9	Y	11	12	1			10
08	1302	N	821	-0-	-481	-0-	806	2	15	9	Y	14	13	1			11
*09	1110	N	933	-0-	-177	-0-	921	2	12	9	Y	11	12	1			10
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	930	N	374	-0-	-556	-0-	41	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	768	-0-	-72	-0-	87	1	681	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	554	-0-	-314	-0-	67	1	487	2	Y	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	123	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	637	-0-	-143	-0-	83	1	554	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	1291	2	15	9	Y	14	15	1			13
06	1380	N	1064	-0-	-316	-0-	1052	2	12	9	Y	11	13	1			11
07	1395	N	982	-0-	-413	-0-	970	2	12	9	Y	11	12	1			10
08	1302	N	730	-0-	-572	-0-	718	2	12	9	Y	11	12	1			9
*09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1241	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					9

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	420	-0-	-355	-0-	414	2	6	9	Y	5	8	1			4
06	720	N	341	-0-	-379	-0-	338	2	3	9	Y	3	4	1			3
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	346	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	434	N	225	-0-	-209	-0-	221	2	4	9	Y	4	4	1			3
*09	330	N	322	-0-	-8	-0-	319	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	79	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	701	-0-	-79	-0-	79	1	622	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	656	-0-	-119	-0-	79	1	577	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	388	-0-	-356	-0-	80	1	308	2	Y	-0-					-0-
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	93	1	616	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	117	1	955	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	960	-0-	-150	-0-	109	1	851	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	953	-0-	-194	-0-	115	1	838	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	529	-0-	-556	-0-	109	1	420	2	Y	-0-					-0-
*09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	127	1	840	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1358	2	17	9	Y	15	17	1			13
06	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1325	2	15	9	Y	14	14	1			13
07	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	1247	2	15	9	Y	14	15	1			12
08	1364	N	856	-0-	-508	-0-	841	2	15	9	Y	14	15	1			11
*09	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	1237	2	14	9	Y	13	13	1			11
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					11

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	124	1	1013	2	Y	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	131	1	1026	2	Y	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	152	1	1109	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	766	-0-	-381	-0-	158	1	608	2	Y	-0-					-0-
*09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	155	1	1029	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	418	2	6	9	Y	5	7	1			4
06	600	N	501	-0-	-99	-0-	495	2	6	9	Y	5	4	1			5
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	647	2	7	9	Y	6	6	1			5
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	540	2	9	9	Y	8	6	1			7
*09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	824	2	9	9	Y	8	8	1			7
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					7

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	66	1	1415	2	Y	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	64	1	1396	2	Y	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	61	1	1386	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	56	1	1262	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1096	-0-	-284	-0-	46	1	1050	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1703	2	22	9	Y	20	17	1			17
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1578	2	18	9	Y	16	17	1			16
07	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	1411	2	19	9	Y	17	18	1			15
08	1519	N	1041	-0-	-478	-0-	1023	2	18	9	Y	16	18	1			13
*09	1470	N	700	-0-	-770	-0-	682	2	18	9	Y	16	16	1			13
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	50	1	1068	2	Y	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	60	1	1308	2	Y	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	54	1	1225	2	Y	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	54	1	1228	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1188	-0-	-192	-0-	50	1	1138	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	64	1	1373	2	Y	140	125	1			56
							154	9									
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	75	1	1636	2	Y	111	127	1			40
							122	9									
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	101	1	2321	2	Y	109	83	1			66
							120	9									
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	99	1	2230	2	Y	127	168	1			25
							140	9									
*09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	66	1	1499	2	Y	146	125	1			46
							161	9									
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					46

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

05	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	2136	2	26	9	Y	24	26	1			21
06	2250	N	2027	-0-	-223	-0-	2005	2	22	9	Y	20	21	1			20
07	2325	N	1814	-0-	-511	-0-	1790	2	24	9	Y	22	23	1			19
08	2139	N	1221	-0-	-918	-0-	1199	2	22	9	Y	20	23	1			16
*09	2040	N	1825	-0-	-215	-0-	1806	2	19	9	Y	17	18	1			15
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					15

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1170	2	15	9	Y	14	14	1			12
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	996	2	11	9	Y	10	12	1			10
07	775	N	617	-0-	-158	-0-	606	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	663	2	12	9	Y	11	11	1			9
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	634	2	10	9	Y	9	10	1			8
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					8

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

05	1085	N	969	-0-	-116	-0-	957	2	12	9	Y	11	13	1			9
06	1050	N	847	-0-	-203	-0-	837	2	10	9	Y	9	10	1			8
07	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1005	2	11	9	Y	10	10	1			8
08	961	N	691	-0-	-270	-0-	679	2	12	9	Y	11	10	1			9
*09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	963	2	11	9	Y	10	10	1			9
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	74	1	1585	2	Y	32	28	1			12
							35	9									
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	70	1	1514	2	Y	25	29	1			8
							28	9									
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	70	1	1594	2	Y	25	19	1			14
							28	9									
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	73	1	1639	2	Y	31	38	1	2	8	5
							34	9									
09	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	66	1	1498	2	Y	32	28	1			9
							35	9									
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					9

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	44	1	943	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	43	1	930	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	47	1	1066	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	703	-0-	-289	-0-	30	1	672	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	43	1	984	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	54	1	1152	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	778	-0-	-362	-0-	34	1	744	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	256	-0-	-1046	-0-	11	1	245	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	204	-0-	-1005	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	96	-0-	-684	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	56	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	49	1	1058	2	Y	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	52	1	1200	2	Y	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	55	1	1233	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	43	1	982	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	65	1	1387	2	Y	42	37	1			20
							46	9									
06	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	58	1	1270	2	Y	32	37	1			15
							35	9									
07	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	60	1	1371	2	Y	32	24	1			23
							35	9									
08	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	61	1	1381	2	Y	37	49	1			11
							41	9									
*09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	57	1	1288	2	Y	42	36	1			17
							46	9									
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					17

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	63	1	1352	2	Y	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	66	1	1429	2	Y	-0-					-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	66	1	1514	2	Y	-0-					-0-
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	89	1	2011	2	Y	-0-					-0-
*09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	96	1	2191	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	2	-0-	-1300	-0-	2	2			Y	-0-	13	1			-0-
06	1260	N	324	-0-	-936	-0-	321	2	3	9	Y	3					3
07	1023	N	315	-0-	-708	-0-	311	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	962	2	18	9	Y	16	6	1			13
*09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1369	2	15	9	Y	14	15	1			12
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					12

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	72	1	1550	2	Y	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	58	1	1269	2	Y	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	55	1	1271	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	47	1	1071	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	51	1	1157	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	49	1	1056	2	Y	55	50	1			20
							61	9									
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	43	1	928	2	Y	45	51	1			14
							50	9									
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	75	1	1722	2	Y	44	33	1			25
							48	9									
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	98	1	2210	2	Y	50	67	1			8
							55	9									
*09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	56	1	1283	2	Y	59	50	1			17
							65	9									
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					17

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	348	2	4	9	Y	4					4
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	629	2	3	9	Y	3	4	1			3
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	728	2	14	9	Y	13	6	1			10
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	2	11	9	Y	10	11	1			9
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					9

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	106	1	867	2	Y	97	108	1			41
							107	9									
06	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	107	1	837	2	Y	78	107	1			12
							86	9									
07	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	115	1	841	2	Y	72	53	1			31
							79	9									
08	1085	N	486	-0-	-599	-0-	83	1	319	2	Y	76	54	1			53
							84	9									
09	1020	N	988	-0-	-32	-0-	121	1	804	2	Y	57	52	1			58
							63	9									
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					58

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	500	2	7	9	Y	6	1	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	N	414	-0-	-82	-0-	406	2	8	9	Y	7	1	1	1	8	5
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1149	2	7	9	Y	6	6	1			5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	82	1	1745	2	Y	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	60	1	1296	2	Y	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	57	1	1309	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	51	1	1142	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	55	1	1241	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	52	1	1111	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	50	1	1078	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	46	1	1058	2	Y	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	62	1	1407	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	47	1	1066	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-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. (I) GAS 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	1054	N	925	-0-	-129	-0-	41	1	884	2	Y	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	47	1	1015	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	43	1	980	2	Y	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	46	1	1032	2	Y	-0-					-0-
*09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	45	1	1019	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-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. (I) GAS 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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	43	1	928	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	43	1	947	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	45	1	1020	2	Y	16	12	1			9
							18	9									
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	44	1	1003	2	Y	18	24	1			3
							20	9									
*09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	46	1	1042	2	Y	21	18	1			6
							23	9									
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					6

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	73	1	1550	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	69	1	1512	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	48	1	1103	2	Y	16	12	1			9
							18	9									
08	1612	N	1134	-0-	-478	-0-	47	1	1067	2	Y	18	24	1			3
							20	9									
*09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	71	1	1620	2	Y	21	18	1			6
							23	9									
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					6

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	47	1	1006	2	Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	44	1	947	2	Y	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	44	1	998	2	Y	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	46	1	1032	2	Y	-0-					-0-
*09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	43	1	984	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	2043	2	25	9	Y	23	23	1			20
06	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	1973	2	22	9	Y	20	20	1			20
07	2139	N	1886	-0-	-253	-0-	1864	2	22	9	Y	20	22	1			18
08	2015	N	1188	-0-	-827	-0-	1167	2	21	9	Y	19	22	1			15
*09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2096	2	20	9	Y	18	18	1			15
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					15

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	688	2	Y	-0-					2
06	660	N	235	-0-	-425	-0-	10	1	225	2	Y	-0-					2
07	744	N	112	-0-	-632	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					2
08	713	N	589	-0-	-124	-0-	25	1	564	2	Y	-0-					2
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	24	1	552	2	Y	-0-					2
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					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. (I) GAS 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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	48	1	1031	2	Y	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	966	2	Y	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	59	1	1361	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	980	-0-	-105	-0-	42	1	938	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	975	-0-	-45	-0-	41	1	934	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	58	1	1248	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	981	-0-	-249	-0-	43	1	938	2	Y	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	54	1	1241	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	53	1	1194	2	Y	-0-					-0-
*09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	46	1	1047	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-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
05	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	274	2	6	9	Y	5	1	1			4
*09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	852	2	3	9	Y	3	4	1			3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1149	2	13	9	Y	12	8	1			11
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1214	2	13	9	Y	12	11	1			12
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	2	14	9	Y	13	14	1			11
08	1147	N	863	-0-	-284	-0-	848	2	15	9	Y	14	14	1			11
*09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1286	2	14	9	Y	13	13	1			11
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	682	N	492	-0-	-190	-0-	485	2	7	9	Y	6	6	1			5
06	540	N	429	-0-	-111	-0-	425	2	4	9	Y	4	5	1			4
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1044	2	6	9	Y	5	5	1			4
08	496	N	304	-0-	-192	-0-	298	2	6	9	Y	5	5	1			4
*09	420	N	365	-0-	-55	-0-	359	2	6	9	Y	5	5	1			4
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1655	2	21	9	Y	19	18	1			16
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2000	2	23	9	Y	21	17	1			20
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2704	2	24	9	Y	22	23	1			19
08	1674	N	976	-0-	-698	-0-	958	2	18	9	Y	16	22	1			13
*09	1950	N	1576	-0-	-374	-0-	1561	2	15	9	Y	14	15	1			12
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1569	2	20	9	Y	18	18	1			15
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1505	2	18	9	Y	16	16	1			15
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1617	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1112	2	21	9	Y	19	18	1			15
*09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1795	2	18	9	Y	16	17	1			14
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					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
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1355	2	17	9	Y	15	18	1			13
06	780	N	640	-0-	-140	-0-	633	2	7	9	Y	6	13	1			6
07	806	N	524	-0-	-282	-0-	516	2	8	9	Y	7	7	1			6
08	1240	N	595	-0-	-645	-0-	584	2	11	9	Y	10	8	1			8
*09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1256	2	9	9	Y	8	9	1			7
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1224	2	15	9	Y	14	14	1			12
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1165	2	13	9	Y	12	12	1			12
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1147	2	13	9	Y	12	13	1			11
08	930	N	681	-0-	-249	-0-	669	2	12	9	Y	11	13	1			9
*09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1300	2	10	9	Y	9	10	1			8
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	1023	N	983	-0-	-40	-0-	970	2	13	9	Y	12	11	1			10
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1011	2	11	9	Y	10	10	1			10
07	1054	N	579	-0-	-475	-0-	568	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	992	N	232	-0-	-760	-0-	228	2	4	9	Y	4	10	1			3
*09	1020	N	361	-0-	-659	-0-	358	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1168	2	14	9	Y	13	10	1			12
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1123	2	12	9	Y	11	12	1			11
07	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	1064	2	13	9	Y	12	13	1			10
08	1178	N	687	-0-	-491	-0-	674	2	13	9	Y	12	13	1			9
*09	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	1026	2	10	9	Y	9	10	1			8
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	126	1	1034	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1007	-0-	-193	-0-	114	1	893	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	134	1	980	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	630	-0-	-517	-0-	130	1	500	2	Y	-0-					-0-
*09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	150	1	993	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1121	2	13	9	Y	12	10	1			11
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1023	2	11	9	Y	10	11	1			10
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	880	2	13	9	Y	12	12	1			10
08	1147	N	552	-0-	-595	-0-	543	2	9	9	Y	8	11	1			7
*09	1020	N	508	-0-	-512	-0-	499	2	9	9	Y	8	8	1			7
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	2	Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	517	-0-	-41	-0-	22	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	400	-0-	-50	-0-	17	1	383	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-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
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	34	1	725	2	Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	576	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	454	-0-	-259	-0-	19	1	435	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	596	-0-	-148	-0-	25	1	571	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	517	-0-	-83	-0-	22	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	58	1	1241	2	Y	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	65	1	1413	2	Y	-0-					-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	67	1	1536	2	Y	-0-					-0-
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	66	1	1478	2	Y	-0-					-0-
*09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	62	1	1414	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	2	20	9	Y	18	18	1			16
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1632	2	18	9	Y	16	16	1			16
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1533	2	20	9	Y	18	19	1			15
08	1581	N	1080	-0-	-501	-0-	1060	2	20	9	Y	18	19	1			14
*09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1596	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					13

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	850	2	11	9	Y	10	10	1			8
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	791	2	9	9	Y	8	8	1			8
07	806	N	729	-0-	-77	-0-	720	2	9	9	Y	8	9	1			7
08	868	N	387	-0-	-481	-0-	379	2	8	9	Y	7	9	1			5
*09	810	N	659	-0-	-151	-0-	652	2	7	9	Y	6	6	1			5
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					5

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	136	1	1114	2	Y	83	93	1			35
							91	9									
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	139	1	1086	2	Y	69	93	1			11
							76	9									
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	169	1	1231	2	Y	62	46	1			27
							68	9									
08	1333	N	950	-0-	-383	-0-	181	1	696	2	Y	66	47	1			46
							73	9									
*09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	189	1	1254	2	Y	49	45	1			50
							54	9									
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					50

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	72	1	1536	2	Y	-0-					-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	71	1	1551	2	Y	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	63	1	1444	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	63	1	1411	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1206	-0-	-294	-0-	51	1	1155	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	113	1	926	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	116	1	906	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	129	1	940	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	616	-0-	-438	-0-	127	1	489	2	Y	-0-					-0-
*09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	134	1	887	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1426	N	734	-0-	-692	-0-	725	2	9	9	Y	8	17	1			7
06	1380	N	590	-0-	-790	-0-	583	2	7	9	Y	6	7	1			6
07	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	1009	2	7	9	Y	6	7	1			5
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1194	2	22	9	Y	20	9	1			16
*09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1595	2	19	9	Y	17	18	1			15
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	409	2	4	9	Y	4	4	1			4
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	383	2	4	9	Y	4	4	1			4
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	443	2	4	9	Y	4	4	1			4
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	303	2	6	9	Y	5	5	1			4
*09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	Y	5	5	1			4
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	961	N	795	-0-	-166	-0-	785	2	10	9	Y	9	20	1			8
06	930	N	659	-0-	-271	-0-	651	2	8	9	Y	7	8	1			7
07	961	N	682	-0-	-279	-0-	675	2	7	9	Y	6	7	1			6
08	775	N	448	-0-	-327	-0-	439	2	9	9	Y	8	8	1			6
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	670	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					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
05	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	159	1	1298	2	Y	123	137	1			52
							135	9									
06	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	171	1	1338	2	Y	100	136	1			16
							110	9									
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	192	1	1400	2	Y	91	68	1			39
							100	9									
08	1581	N	1062	-0-	-519	-0-	197	1	757	2	Y	98	69	1			68
							108	9									
*09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	214	1	1419	2	Y	72	66	1			74
							79	9									
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					74

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
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1774	2	22	9	Y	20	17	1			17
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1767	2	21	9	Y	19	18	1			18
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1726	2	20	9	Y	18	20	1			16
08	1705	N	1216	-0-	-489	-0-	1194	2	22	9	Y	20	20	1			16
*09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1774	2	19	9	Y	17	18	1			15
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1922	N	1644	-0-	-278	-0-	1624	2	20	9	Y	18	24	1			16
06	2010	N	1559	-0-	-451	-0-	1541	2	18	9	Y	16	16	1			16
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2120	2	17	9	Y	15	17	1			14
08	1643	N	699	-0-	-944	-0-	686	2	13	9	Y	12	17	1			9
*09	1560	N	841	-0-	-719	-0-	830	2	11	9	Y	10	10	1			9
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					9

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	620	N	517	-0-	-103	-0-	510	2	7	9	Y	6	6	1			5
06	540	N	415	-0-	-125	-0-	411	2	4	9	Y	4	5	1			4
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	485	2	6	9	Y	5	5	1			4
08	527	N	380	-0-	-147	-0-	373	2	7	9	Y	6	5	1			5
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	513	2	7	9	Y	6	6	1			5
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2350	2	29	9	Y	26	27	1			23
06	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2868	2	32	9	Y	29	23	1			29
07	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2847	2	34	9	Y	31	33	1			27
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2053	2	37	9	Y	34	34	1			27
*09	3000	N	3154	-0-	154	154	3121	2	33	9	Y	30	31	1			26
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	1643	N	1421	-0-	-222	-0-	1403	2	18	9	Y	16	18	1			14
06	1590	N	1127	-0-	-463	-0-	1115	2	12	9	Y	11	14	1			11
07	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1518	2	13	9	Y	12	13	1			10
08	1426	N	1081	-0-	-345	-0-	1061	2	20	9	Y	18	14	1			14
*09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1517	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	81	1	1732	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
06	1710	N	1607	-0-	-103	-0-	71	1	1535	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
07	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	72	1	1650	2	Y	-0-					6
08	1612	N	800	-0-	-812	-0-	34	1	765	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
09	1560	N	1385	-0-	-175	-0-	58	1	1326	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					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
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	721	2	9	9	Y	8	12	1			7
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	903	2	10	9	Y	9	7	1			9
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	890	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	744	N	628	-0-	-116	-0-	617	2	11	9	Y	10	10	1			8
*09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	919	2	10	9	Y	9	9	1			8
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					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
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1438	2	18	9	Y	16	7	1			14
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1633	2	18	9	Y	16	14	1			16
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1486	2	20	9	Y	18	19	1			15
08	1302	N	1010	-0-	-292	-0-	991	2	19	9	Y	17	19	1			13
*09	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	1010	2	17	9	Y	15	15	1			13
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	66	1	1418	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	59	1	1279	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	63	1	1441	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	64	1	1438	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
*09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	60	1	1363	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	1550	N	823	-0-	-727	-0-	813	2	10	9	Y	9	16	1			8
06	1470	N	680	-0-	-790	-0-	672	2	8	9	Y	7	8	1			7
07	1085	N	718	-0-	-367	-0-	710	2	8	9	Y	7	8	1			6
08	837	N	798	-0-	-39	-0-	784	2	14	9	Y	13	9	1			10
*09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1015	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2569	2	32	9	Y	29	20	1			25
06	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2720	2	31	9	Y	28	26	1			27
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2578	2	32	9	Y	29	31	1			25
08	1395	N	888	-0-	-507	-0-	873	2	15	9	Y	14	28	1			11
*09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1409	2	14	9	Y	13	13	1			11
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1002	2	13	9	Y	12	12	1			10
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	909	2	10	9	Y	9	10	1			9
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	887	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	1023	N	607	-0-	-416	-0-	596	2	11	9	Y	10	10	1			8
*09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	955	2	10	9	Y	9	9	1			8
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					8

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	937	2	11	9	Y	10	11	1			9
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	942	2	10	9	Y	9	9	1			9
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	890	2	12	9	Y	11	11	1			9
08	961	N	697	-0-	-264	-0-	685	2	12	9	Y	11	11	1			9
*09	960	N	950	-0-	-10	-0-	939	2	11	9	Y	10	10	1			9
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					9

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1026	2	13	9	Y	12	10	1			10
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	852	2	10	9	Y	9	10	1			9
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	917	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	837	N	549	-0-	-288	-0-	539	2	10	9	Y	9	10	1			7
*09	810	N	802	-0-	-8	-0-	793	2	9	9	Y	8	8	1			7
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					7

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2022	2	25	9	Y	23	12	1			20
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1958	2	22	9	Y	20	20	1			20
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1818	2	22	9	Y	20	22	1			18
08	2046	N	1257	-0-	-789	-0-	1235	2	22	9	Y	20	22	1			16
*09	1980	N	1845	-0-	-135	-0-	1824	2	21	9	Y	19	19	1			16
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					16

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3053	-0-	-47	782	3016	2	37	9	Y	34	39	1			30
06	3585	X	2803	-0-	-782	-0-	2772	2	31	9	Y	28	30	1			28
07	2945	X	2625	-0-	-320	-0-	2593	2	32	9	Y	29	31	1			26
08	2976	X	1837	-0-	-1139	-0-	1804	2	33	9	Y	30	32	1			24
*09	2880	X	2653	-0-	-227	-0-	2624	2	29	9	Y	26	27	1			23
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					23

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	894	-0-	-67	-0-	883	2	11	9	Y	10	11	1			9
06	990	N	979	-0-	-11	-0-	968	2	11	9	Y	10	9	1			10
07	1023	N	822	-0-	-201	-0-	811	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	899	N	569	-0-	-330	-0-	559	2	10	9	Y	9	11	1			7
*09	990	N	786	-0-	-204	-0-	776	2	10	9	Y	9	9	1			7
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					7

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1458	2	18	9	Y	16	16	1			14
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1445	2	18	9	Y	16	15	1			15
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1472	2	15	9	Y	14	16	1			13
08	1488	N	1062	-0-	-426	-0-	1042	2	20	9	Y	18	17	1			14
*09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1457	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					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
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1275	2	17	9	Y	15	15	1			13
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1111	2	12	9	Y	11	13	1			11
07	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	989	2	13	9	Y	12	13	1			10
08	1302	N	784	-0-	-518	-0-	770	2	14	9	Y	13	13	1			10
*09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1207	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	793	2	10	9	Y	9	9	1			8
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	900	2	10	9	Y	9	8	1			9
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	806	N	646	-0-	-160	-0-	634	2	12	9	Y	11	11	1			8
*09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	901	2	11	9	Y	10	10	1			8
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					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
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1892	2	23	9	Y	21	20	1			19
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2017	2	22	9	Y	20	19	1			20
07	1829	N	1518	-0-	-311	-0-	1494	2	24	9	Y	22	23	1			19
08	1922	N	1108	-0-	-814	-0-	1089	2	19	9	Y	17	22	1			14
*09	2040	N	1706	-0-	-334	-0-	1687	2	19	9	Y	17	17	1			14
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	86	1	1847	2	Y	-0-					-0-
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	73	1	1596	2	Y	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	65	1	1489	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1473	-0-	-449	-0-	63	1	1410	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	68	1	1548	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	Y	15	16	1			13
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1310	2	14	9	Y	13	13	1			13
07	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1287	2	15	9	Y	14	15	1			12
08	1364	N	905	-0-	-459	-0-	888	2	17	9	Y	15	15	1			12
*09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1333	2	14	9	Y	13	14	1			11
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	735	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	38	1	817	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	32	1	723	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	40	1	898	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	36	1	826	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					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
05	744	N	700	-0-	-44	-0-	691	2	9	9	Y	8	8	1			7
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	652	2	8	9	Y	7	7	1			7
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	812	2	7	9	Y	6	7	1			6
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	742	2	14	9	Y	13	9	1			10
*09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	759	2	11	9	Y	10	11	1			9
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					9

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	66	1	1415	2	Y	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	61	1	1326	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	49	1	1119	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	55	1	1248	2	Y	-0-					-0-
*09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	62	1	1416	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	961	N	886	-0-	-75	-0-	874	2	12	9	Y	11	11	1			9
06	930	N	903	-0-	-27	-0-	893	2	10	9	Y	9	9	1			9
07	961	N	891	-0-	-70	-0-	881	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	899	N	688	-0-	-211	-0-	675	2	13	9	Y	12	11	1			9
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	895	2	11	9	Y	10	10	1			9
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	880	2	12	9	Y	11	10	1			9
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	817	2	9	9	Y	8	9	1			8
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1965	2	10	9	Y	9	9	1			8
08	868	N	679	-0-	-189	-0-	667	2	12	9	Y	11	10	1			9
*09	840	N	692	-0-	-148	-0-	682	2	10	9	Y	9	10	1			8
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1022	2	13	9	Y	12	12	1			10
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	921	2	10	9	Y	9	10	1			9
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	880	2	11	9	Y	10	10	1			9
08	1023	N	596	-0-	-427	-0-	585	2	11	9	Y	10	11	1			8
*09	930	N	863	-0-	-67	-0-	854	2	9	9	Y	8	9	1			7
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	685	2	9	9	Y	8	7	1			7
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	789	2	9	9	Y	8	7	1			8
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	834	2	9	9	Y	8	9	1			7
08	682	N	539	-0-	-143	-0-	529	2	10	9	Y	9	9	1			7
*09	810	N	776	-0-	-34	-0-	767	2	9	9	Y	8	8	1			7
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	498	2	7	9	Y	6	10	1			5
06	900	N	462	-0-	-438	-0-	456	2	6	9	Y	5	5	1			5
07	899	N	486	-0-	-413	-0-	482	2	4	9	Y	4	5	1			4
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	737	2	14	9	Y	13	7	1			10
*09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	793	2	11	9	Y	10	11	1			9
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					9

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2148	2	26	9	Y	24	23	1			21
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2018	2	22	9	Y	20	21	1			20
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1799	2	24	9	Y	22	23	1			19
08	2170	N	841	-0-	-1329	-0-	826	2	15	9	Y	14	22	1			11
*09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2392	2	13	9	Y	12	13	1			10
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					10

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

05	899	N	879	-0-	-20	-0-	96	1	783	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	831	-0-	-9	-0-	94	1	737	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	771	-0-	-66	-0-	93	1	678	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	426	-0-	-442	-0-	88	1	338	2	Y	-0-					-0-
*09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	146	1	971	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	496	N	254	-0-	-242	-0-	254	2			Y	-0-					52
06	330	N	209	-0-	-121	-0-	209	2			Y	-0-					52
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-	34	1			18
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					18
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					18
10	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	2			Y	-0-					18

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
05	961	N	573	-0-	-388	-0-	573	2			Y	-0-					73
06	900	N	356	-0-	-544	-0-	356	2			Y	-0-					73
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-	48	1			25
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					25
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					25
10	1085	N	744	-0-	-341	-0-	744	2			Y	-0-					25

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
05	1085	N	698	-0-	-387	-0-	698	2			Y	-0-					111
06	810	N	347	-0-	-463	-0-	347	2			Y	-0-					111
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-	73	1			38
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					38
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					38
10	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	2			Y	-0-					38

SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2018 - P/A 10/05/18

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
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1484	2	41	9	N	37					205
06	1590	N	834	-0-	-756	-0-	805	2	29	9	N	26	166	1			65
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1972	2	40	9	N	36					101
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1513	2	44	9	N	40					141
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1451	2	45	9	N	41					182
10	1860	N	1403	-0-	-457	-0-	1372	2	31	9	N	28					210

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	313	1	946	3	N	-0-					35
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	335	1	1344	3	N	2					37
							2	9									
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	344	1	1367	3	N	1					38
							1	9									
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	332	1	1219	3	N	7					45
							8	9									
09	1680	N	1357	-0-	-323	-0-	319	1	1038	3	N	-0-					45
10	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	334	1	1212	3	N	-0-					45

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

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
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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
10	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
05	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	1450	2			Y	-0-					20
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2427	2	37	9	Y	34	32	1			22
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2441	2	2	9	Y	2					24
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2206	2	2	9	Y	2					26
*09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2180	2	6	9	Y	5					31
10	2542	N	2008	-0-	-534	-0-	2007	2	1	9	Y	1					32

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
05	2480	X	1740	-0-	-740	-0-	1740	2			Y	-0-					110
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-	40	1			70
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					70
08	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					70
*09	2760	X	2616	-0-	-144	-0-	2616	2			Y	-0-					70
10	3038	X	2409	-0-	-629	-0-	2409	2			Y	-0-					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
05	1240	N	733	-0-	-507	-0-	60	1	673	3	N	-0-					55
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	60	1	907	3	N	-0-					55
07	1209	N	634	-0-	-575	-0-	44	1	590	3	N	-0-					55
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	74	1	886	3	N	-0-					55
09	960	N	719	-0-	-241	-0-	51	1	668	3	N	-0-					55
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					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
05	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1200	2	10	9	Y	9					52
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					52
07	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	1085	2			Y	-0-					52
08	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	1093	2			Y	-0-					52
09	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1213	2	62	9	Y	56					108
10	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	2			Y	-0-					108

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
05	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	1259	2	10	9	Y	9					64
06	1290	N	1120	-0-	-170	-0-	1120	2			Y	-0-					64
07	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	2			Y	-0-					64
08	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1064	2			Y	-0-					64
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1069	2	62	9	Y	56					120
10	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	2			Y	-0-					120

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
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1119	2	10	9	Y	9					56
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					56
07	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			Y	-0-					56
08	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			Y	-0-					56
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1112	2	62	9	Y	56					112
*10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					112

R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					2
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					2
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					2
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	103	3	6	9	Y	5	3	1			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					26
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					26
*07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					26
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-	20	1			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					8
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					8
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					8
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					8
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					8
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					403
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					403
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					403
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					403
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					403
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					403

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
05	3100	N	2175	-0-	-925	9024	2175	3			Y	-0-					99
06	3000	N	2344	-0-	-656	8368	2344	3			Y	-0-					99
*07	3100	N	2217	-0-	-883	7485	2217	3			Y	-0-					99
*08	2000	N	2497	-0-	497	7982	2497	3			Y	-0-	57	1			42
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	4982					Y	-0-					42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4982					Y	NO RPT					42

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	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

05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					77
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					77
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					77
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					77
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					77
10	0	N	-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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

05	1116	X	75	-0-	-1041	-0-	75	1			N	-0-					53
06	1080	X	162	-0-	-918	-0-	162	1			N	-0-					53
07	1116	X	21	-0-	-1095	-0-	21	1			N	-0-					53
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					53
09	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	1			N	-0-					53
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	1			N	-0-					53

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

05	2976	X	2109	-0-	-867	-0-	332	1	1744	2	N	30					175
							33	9									
06	2970	X	449	-0-	-2521	-0-	65	1	382	2	N	2					177
							2	9									
07	3069	X	42	-0-	-3027	-0-	4	1	38	2	N	-0-					177
08	3069	X	2819	-0-	-250	-0-	219	1	2571	2	N	26	156	1			47
							29	9									
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	964	1	2386	2	N	86					133
							95	9									
*10	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	1199	1	5541	2	N	69					202
							76	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

05	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	2501	2	213	9	N	194	181	1			175
06	2730	X	2324	-0-	-406	-0-	2305	2	19	9	N	17					192
07	2821	X	2295	-0-	-526	-0-	2294	2	1	9	N	1	148	1			45
08	2728	X	2294	-0-	-434	-0-	2294	2			N	-0-					45
09	2640	X	2240	-0-	-400	-0-	2240	1			N	-0-					45
10	2728	X	2200	-0-	-528	-0-	2200	1			N	-0-					45

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	1			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	7	-0-	7	16	7	1			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101	1	54	5	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	71	1	267	2	N	-0-					155
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	130	1	259	2	N	-0-					155
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	150	1	290	2	N	1	127	1			29
							1	9									
08	341	N	215	-0-	-126	-0-	65	1	150	2	N	-0-					29
09	330	N	23	-0-	-307	-0-	23	2			N	-0-					29
10	341	N	11	-0-	-330	-0-	11	2			N	-0-					29

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	8	1	19	2	N	-0-					232
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	33	1	47	2	N	-0-					232
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	21	1	28	2	N	100	148	1			184
							110	9									
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	2	N	-0-					184
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	6	1	2	2	N	-0-					184
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	6	1	2	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	2	1	9	N	1					136
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					136
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					136
08	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					136
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	N	2					138
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					138

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2016

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					51
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	N	1	1	8			51
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					51
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					51
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					51
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					51

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	152	2	36	9	N	33	1	8			386
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					410
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	2	24	9	N	22	2	8			430
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	19	4	8			445
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					460
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	17					477

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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					24
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					24
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					24
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					24

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	323	-0-	-886	-0-	6 27	1 4	260 30	2 9	N	27	9	8			201
06	1050	N	450	-0-	-600	-0-	11 19	1 9	420	2	N	17	182	1	5	8	31
07	651	N	387	-0-	-264	-0-	10 19	1 9	358	2	N	17	5	8			43
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	8 22	1 9	240	2	N	20	6	8			57
09	450	N	230	-0-	-220	-0-	7 22	1 9	201	2	N	20	12	8			65
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	9	N	11	11	8			65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	847 4	1 9	3598	2	N	4					80
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	811 6	1 9	3556	2	N	5					85
07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	814	1	3547	2	N	-0-					85
08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	765	1	3594	2	N	-0-					85
09	4170	X	4018	-0-	-152	-0-	440	1	3578	2	N	-0-					85
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					85

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
05	2077	N	1769	-0-	-308	-0-	338	1	1431	2	N	-0-					75
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	317	1	1386	2	N	-0-					75
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	331	1	1438	2	N	-0-					75
08	1767	N	1606	-0-	-161	-0-	283	1	1323	2	N	-0-					75
09	1710	N	1417	-0-	-293	-0-	156	1	1261	2	N	-0-					75
10	1767	N	261	-0-	-1506	-0-	59	1	183	2	N	17					92
							19	9									

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

05	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					82
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					82
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					82
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					82
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					82

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

05	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	218	1	932	2	N	-0-					38
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	178	1	782	2	N	-0-					38
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	179	1	784	2	N	-0-					38
08	1147	N	882	-0-	-265	-0-	154	1	728	2	N	-0-					38
09	960	N	755	-0-	-205	-0-	82	1	673	2	N	-0-					38
10	961	N	959	-0-	-2	-0-	232	1	727	2	N	-0-					38

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	179	1	752	2	N	-0-					149
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	320	1	1391	2	N	-0-					149
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	417	1	1796	2	N	-0-					149
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	324	1	1510	2	N	-0-					149
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	219	1	1761	2	N	-0-					149
10	2201	N	1795	-0-	-406	-0-	438	1	1357	2	N	-0-					149

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	444	1	1910	2	N	-0-					73
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	447	1	1976	2	N	-0-					73
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	384	1	1687	2	N	-0-					73
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	407	1	1935	2	N	-0-					73
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	198	1	1623	2	N	-0-					73
*10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	578	1	1829	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
10	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
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581 N	1063	-0-	-518	-0-	84	1	958	3	N	19					125
						21	9									
06	1320 N	992	-0-	-328	-0-	72	1	913	3	N	6					131
						7	9									
07	1054 N	823	-0-	-231	-0-	804	2	19	9	N	17	133	1			15
08	1054 N	968	-0-	-86	-0-	84	1	871	3	N	12	3	8			24
						13	9									
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1056	3	11	9	N	10					34
*10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1143	3	11	9	N	10					44

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	372	1	1364	3	N	43	187	1	1	8	44
						47	9									
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	360	1	1352	3	N	36					80
						40	9									
07	1705 N	1447	-0-	-258	-0-	1403	2	44	9	N	40	1	8			119
08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	372	1	1404	2	N	41					160
						45	9									
09	1650 N	1125	-0-	-525	-0-	1091	3	34	9	N	31	1	8			190
10	1457 N	1347	-0-	-110	-0-	1307	3	40	9	N	36	189	1			37

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017 - PLUGGED 12/07/17

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017 - PLUGGED 11/27/17

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
05	1395	N 1235	-0-	-160	-0-	51 12	1 9	1172	2	N	11	10	1			5
06	1290	N 1241	-0-	-49	-0-	49 6	1 9	1186	2	N	5	6	1			4
07	1364	N 1245	-0-	-119	-0-	50 11	1 9	1184	2	N	10	13	1			1
08	1426	N 1426	-0-	-0-	-0-	59 7	1 9	1360	2	N	6	4	1			3
09	1230	N 1071	-0-	-159	-0-	50 34	1 9	987	2	N	31	22	1			12
*10	1557	N 1557	-0-	-0-	-0-	52 55	1 9	1450	2	N	50	40	1			22

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
05	1167	N 1167	-0-	-0-	-0-	1165	3	2	9	N	2					70
06	1403	N 1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					70
07	961	N 857	-0-	-104	-0-	849	3	8	9	N	7					77
08	1178	N 641	-0-	-537	-0-	641	3			N	-0-					77
09	1410	N 721	-0-	-689	-0-	721	3			N	-0-					77
*10	874	N 874	-0-	-0-	-0-	866	3	8	9	N	7					84

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
05	3100	N 5357	-0-	2257	2257	5318	3	39	9	N	35					170
06	15263	6743	-0-	-8520	-0-	6684	3	59	9	N	54	179	1			45
07	14230	7363	-0-	-6867	-0-	7278	3	85	9	N	77					122
08	13784	7140	-0-	-6644	-0-	7061	3	79	9	N	72					194
09	14100	7290	-0-	-6810	-0-	7223	3	67	9	N	61	183	1			72
*10	12952	6724	-0-	-6228	-0-	6627	3	97	9	N	88					160

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1121	3	4	9	N	4						69
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	949	3	11	9	N	10						79
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1472	3	14	9	N	13						92
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	3	6	9	N	5						97
*09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1015	3	9	9	N	8						105
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT						105

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

05	11811	X	9888	-0-	-1923	-0-	283	1	9547	3	Y	53	55	1	2
							58	9							
06	12480	X	9264	-0-	-3216	-0-	323	1	8880	3	Y	55	51	1	6
							61	9							
*07	12896	X	9779	-0-	-3117	-0-	301	1	9424	3	Y	49	49	1	6
							54	9							
*08	12896	X	9707	-0-	-3189	-0-	316	1	9336	3	Y	50	54	1	2
							55	9							
*09	9570	X	9006	-0-	-564	-0-	308	1	8644	3	Y	49	47	1	4
							54	9							
10	9889	X	8529	-0-	-1360	-0-	280	1	8196	3	Y	48	47	1	5
							53	9							

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

05	16368	X	11315	-0-	-5053	-0-	319	1	10902	3	Y	85	91	1	3
							94	9							
06	17850	X	12954	-0-	-4896	-0-	445	1	12391	3	Y	107	99	1	11
							118	9							
*07	18445	X	14017	-0-	-4428	-0-	430	1	13478	3	Y	99	98	1	12
							109	9							
*08	18445	X	13962	-0-	-4483	-0-	453	1	13398	3	Y	101	109	1	4
							111	9							
*09	15360	X	12814	-0-	-2546	-0-	437	1	12267	3	Y	100	95	1	9
							110	9							
10	14012	X	10941	-0-	-3071	-0-	362	1	10484	3	Y	86	87	1	8
							95	9							

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

05	15624	X	14371	-0-	-1253	-0-	416	1	13847	3	Y	98	102	1	4
							108	9							
06	17940	X	14075	-0-	-3865	-0-	489	1	13474	3	Y	102	95	1	11
							112	9							
*07	18538	X	14787	-0-	-3751	-0-	454	1	14233	3	Y	91	91	1	11
							100	9							
*08	18538	X	13889	-0-	-4649	-0-	450	1	13342	3	Y	88	95	1	4
							97	9							
*09	15630	X	12878	-0-	-2752	-0-	440	1	12343	3	Y	86	82	1	8
							95	9							
10	14787	X	12303	-0-	-2484	-0-	406	1	11805	3	Y	84	84	1	8
							92	9							

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	17980	X	13357	-0-	-4623	-0-	347	1	12820	3	N	173	185	1			6
							190	9									
06	18930	X	12734	-0-	-6196	-0-	432	1	12080	3	N	202	187	1			21
							222	9									
*07	19561	X	14066	-0-	-5495	-0-	429	1	13422	3	N	195	192	1			24
							215	9									
*08	19561	X	14025	-0-	-5536	-0-	456	1	13346	3	N	203	218	1			9
							223	9									
*09	15990	X	9386	-0-	-6604	-0-	311	1	8928	3	N	134	131	1			12
							147	9									
10	14074	X	13319	-0-	-755	-0-	435	1	12661	3	N	203	195	1			20
							223	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
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					34
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					34
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	1			34
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					34
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	2	Y	-0-					34
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	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
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	Y	-0-					62
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	14	1	66	2	Y	3					65
							3	9									
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	9	1	25	2	Y	-0-	3	1			62
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					62
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	19	1	146	2	Y	-0-					62
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	23	1	69	2	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
05	124	X	106	-0-	-18	-0-	15	1	91	2	Y	-0-					56
06	120	X	26	-0-	-94	-0-	5	1	20	2	Y	1					57
							1	9									
07	124	X	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	2	1			55
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					55
09	206	X	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	2	Y	-0-					55
10	93	X	31	-0-	-62	-0-	3	1	28	2	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
05	651	N	518	-0-	-133	-0-	84	1	434	2	Y	-0-					126
06	630	N	561	-0-	-69	-0-	97	1	446	2	Y	16					142
							18	9									
07	775	N	555	-0-	-220	-0-	98	1	423	2	Y	31	26	1			147
							34	9									
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	109	1	585	2	Y	-0-					147
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	91	1	526	2	Y	8					155
							9	9									
*10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	133	1	762	2	Y	-0-					155

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
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	Y	-0-					13
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	6	1	33	2	Y	2					15
							2	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			13
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
10	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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
10	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

05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	101	1	663	2	Y	2					142
							2	9									
06	960	N	543	-0-	-417	-0-	65	1	456	2	Y	20					162
							22	9									
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	89	1	600	2	Y	30	31	1			161
							33	9									
08	775	N	359	-0-	-416	-0-	46	1	313	2	Y	-0-					161
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	84	1	814	2	Y	-0-					161
*10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	85	1	646	2	Y	-0-					161

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

05	2635	X	2158	-0-	-477	-0-	390	1	1768	2	Y	-0-					137
06	2550	X	2306	-0-	-244	-0-	408	1	1820	2	Y	71					208
							78	9									
07	2635	X	2218	-0-	-417	-0-	423	1	1690	2	Y	95	113	1			190
							105	9									
08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	465	1	2295	2	Y	-0-					190
09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	366	1	2235	2	Y	12					202
							13	9									
*10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	348	1	2114	2	Y	-0-					202

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	824	-0-	-664	-0-	822	2	2	9	N	2	2	8			120
06	1050	X	921	-0-	-129	-0-	843	2	78	9	N	71	162	1	3	8	26
07	1116	X	791	-0-	-325	-0-	789	2	2	9	N	2	2	8			26
08	1116	X	684	-0-	-432	-0-	683	2	1	9	N	1	1	8			26
09	1080	X	573	-0-	-507	-0-	572	2	1	9	N	1	1	8			26
10	961	X	465	-0-	-496	-0-	465	2			N	-0-					26

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	77	-0-	-1318	-0-	76	2	1	9	N	1	1	8			94
06	420	N	47	-0-	-373	-0-	47	2			N	-0-					94
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					94
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					94
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1	1	8			94
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					94

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2617	2	3	9	N	3	3	8			24
06	2520	N	2425	-0-	-95	-0-	2294	2	131	9	N	119	3	8			140
07	2511	N	1956	-0-	-555	-0-	1954	2	2	9	N	2	2	8			140
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2897	2	2	9	N	2	2	8			140
09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2573	2	53	9	N	48	163	1	4	8	21
*10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2507	2	1	9	N	1	1	8			21

LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	66	1	985	2	N	88	5	8			109
							97	9									
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	N	3	3	8			109
							3	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					109
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					109
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					109
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					58
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					58
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					58
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					58
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					58
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					58

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			Y	-0-					27
06	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	2			Y	-0-					27
07	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			Y	-0-					27
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					27
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					27
*10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1065	2	47	9	Y	43					70

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	Y	3	3	8			95
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	2	2	9	Y	2	2	8			95
07	806	N	607	-0-	-199	-0-	605	2	2	9	Y	2	2	8			95
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	Y	1	1	8			95
09	690	N	315	-0-	-375	-0-	315	2			Y	-0-					95
10	620	N	300	-0-	-320	-0-	300	2			Y	-0-					95

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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

05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1290	2	138	9	N	125	177	1	8	8	33
06	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	1294	2	6	9	N	5	5	8			33
07	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1293	2	7	9	N	6	5	8			34
08	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	1203	2	3	9	N	3	3	8			34
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1314	2	6	9	N	5	5	8			34
10	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	1114	2	3	9	N	3	3	8			34

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1436	2	3	9	N	3	3	8			27
06	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	1392	2	1	9	N	1	1	8			27
07	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1478	2	1	9	N	1	1	8			27
08	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1424	2	1	9	N	1	1	8			27
09	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	1365	2	1	9	N	1	1	8			27
10	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	1341	2			N	-0-					27

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
05	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1382	2	2	9	N	2	2	8			124
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	N	1	1	8			124
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1	9	N	1	1	8			124
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					124
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					124
*10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1478	2	1	9	N	1	1	8			124

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
05	1426	N	1066	-0-	-360	-0-	1065	2	1	9	N	1	1	8			26
06	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	1070	2			N	-0-					26
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	2	1	9	N	1	1	8			26
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					26
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1179	2	1	9	N	1	1	8			26
*10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					26

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
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					19
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					19
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					19
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					19
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					19
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			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
05	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2			N	-0-					111
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1971	2	102	9	N	93	173	1	4	8	27
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1293	2	59	9	N	54					81
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1530	2	44	9	N	40					121
09	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	1210	2	21	9	N	19					140
10	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	1190	2	42	9	N	38	153	1			25

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
05	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	1720	2	3	9	N	3	3	8			65
06	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	1483	2			N	-0-					65
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1612	2	67	9	N	61	1	8			125
08	1736	N	1576	-0-	-160	-0-	1575	2	1	9	N	1	1	8			125
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1611	2	1	9	N	1	1	8			125
*10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1730	2	2	9	N	2	2	8			125

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
05	1240	N	969	-0-	-271	-0-	969	2			N	-0-					94
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					94
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					94
08	961	N	802	-0-	-159	-0-	802	2			N	-0-					94
09	960	N	824	-0-	-136	-0-	824	2			N	-0-					94
*10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	844	2	47	9	N	43					137

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1097	2	1	9	N	1	1	8			111
06	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1070	2	1	9	N	1	1	8			111
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	2	1	9	N	1	1	8			111
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					111
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	N	1	1	8			111
*10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					111

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	961	N	235	-0-	-726	-0-	233	2	2	9	N	2	2	8			189
06	750	N	232	-0-	-518	-0-	229	2	3	9	N	3	3	8			189
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	N	2	2	8			189
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	2	6	9	N	5	5	8			189
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	853	2	8	9	N	7	7	8			189
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	660	2	6	9	N	5	5	8			189

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

05	4774	X	4259	-0-	-515	-0-	4255	2	4	9	N	4	4	8			25
06	4620	X	4218	-0-	-402	-0-	4175	2	43	9	N	39	4	8			60
07	4774	X	4307	-0-	-467	-0-	4305	2	2	9	N	2	2	8			60
08	4526	X	4196	-0-	-330	-0-	4195	2	1	9	N	1	1	8			60
09	4260	X	4054	-0-	-206	-0-	4052	2	2	9	N	2	2	8			60
10	4371	X	3967	-0-	-404	-0-	3966	2	1	9	N	1	1	8			60

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944

05	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	1026	3 8 9			N	7					45
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1110	3 7 9			N	6					51
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1166	2 8 9			N	7					58
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1075	2 8 9			N	7					65
09	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1050	2 7 9			N	6					71
10	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1023	2 9 9			N	8					79

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	3 1 9	1	85	3	Y	1					2
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4 2 9	1	116	3	Y	2	3	1			1
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	3 1 9	1	110	3	Y	1					2
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3 1 9	1	95	3	Y	-0-					2
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	2 1 9	1	78	3	Y	1	3	1			-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4 1 9	1	121	3	Y	1					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1324	-0-	-350	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1038	-0-	-295	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
*10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.// 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					29
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					29
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					29
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					29

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					62
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	N	3					65
07	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	2			N	-0-					65
08	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-					65
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	653	2	8	9	N	7					72
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	647	2	18	9	N	16	1	8			87

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
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	Y	-0-					55
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	Y	-0-					55
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	374	3	Y	-0-					55
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	25	1	337	3	Y	10	39	1			26
							11	9									
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	Y	-0-					26
10	403	N	164	-0-	-239	-0-	164	3			Y	-0-					26

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	26	1	414	3	Y	-0-					20
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	24	1	377	3	Y	3					23
							3	9									
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	30	1	388	3	Y	3					26
							3	9									
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	59	1	811	3	Y	19					45
							21	9									
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	82	1	1257	3	Y	21	1	8			65
							23	9									
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	433	3	Y	8					73
							9	9									

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

05	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					26
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					26
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					26
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	558	N	532	-0-	-26	-0-	31	1	495	3	Y	5					10
							6	9									
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	29	1	464	3	Y	3					13
							3	9									
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	36	1	472	3	Y	6					19
							7	9									
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	34	1	463	3	Y	1					20
							1	9									
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	29	1	449	3	Y	1					21
							1	9									
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	29	1	459	3	Y	4					25
							4	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

05	217	N	185	-0-	-32	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					13
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					13
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					13
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	38	1	611	3	Y	8					68
							9	9									
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	506	3	Y	40					108
							44	9									
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	34	1	438	3	Y	3					111
							3	9									
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	46	1	624	3	Y	1					112
							1	9									
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	428	3	Y	1					113
							1	9									
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	23	1	367	3	Y	4					117
							4	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2286	-0-	-380	-0-	133	1	2114	3	Y	35	23	1			42
							39	9									
06	2580	N	1849	-0-	-731	-0-	109	1	1721	3	Y	17	38	1			21
							19	9									
07	2542	N	1782	-0-	-760	-0-	126	1	1638	3	Y	16	23	1			14
							18	9									
08	2294	N	1789	-0-	-505	-0-	117	1	1609	3	Y	57	29	1			42
							63	9									
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	118	1	1798	3	Y	27	43	1			26
							30	9									
*10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	95	1	1953	3	Y	15	24	1			17
							17	9									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	Y	-0-					86
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	3	Y	-0-					86
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	54	1	706	3	Y	-0-					86
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	58	1	793	3	Y	11	62	1			35
							12	9									
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	569	3	Y	-0-					35
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	1	345	3	Y	-0-					35

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7719	X	7215	-0-	-504	-0-	419	1	6671	3	N	114	142	1	8	8	147
							125	9									
06	7890	X	7425	-0-	-465	-0-	436	1	6855	3	N	122	135	1	6	8	128
							134	9									
07	8153	X	7741	-0-	-412	-0-	542	1	7070	3	N	117	142	1			103
							129	9									
08	8153	X	7636	-0-	-517	-0-	506	1	6930	3	N	182	151	1	3	8	131
							200	9									
09	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	446	1	6823	3	N	185	135	1	6	8	175
							204	9									
10	7750	X	6567	-0-	-1183	-0-	297	1	6137	3	N	121	157	1	1	8	138
							133	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 10472 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	2224	-0-	-1961	-0-	131	1	2091	3	N	2	1	8			163
							2	9									
06	4050	X	3406	-0-	-644	-0-	203	1	3189	3	N	13	1	8			175
							14	9									
07	4185	X	2230	-0-	-1955	-0-	156	1	2035	3	N	35					210
							39	9									
08	4030	X	3827	-0-	-203	-0-	258	1	3533	3	N	33	1	8			242
							36	9									
09	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	485	1	7422	3	N	35	187	1	2	8	88
							39	9									
*10	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	258	1	4053	3	N	-0-					88

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	2305	1	7988	3	N	5	5	8			157
							6	9									
06	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	4493	1	4680	3	N	167	180	1	2	8	142
							184	9									
07	7068	X	6146	-0-	-922	-0-	2143	1	4003	3	N	-0-					142
08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	500	1	6852	3	N	1	1	8			142
							1	9									
09	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	891	1	13627	3	N	19	91	1	3	8	67
							21	9									
*10	23820	X	23820	-0-	-0-	-0-	35	1	23690	3	N	86					153
							95	9									

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
*09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
*10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1454	-0-	-106	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1395	-0-	-186	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
*09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	1078	2	200	9	N	182	182	1			-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

*02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-	133	1			54
*03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					54
*04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					54
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					54
*06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					54
*07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					54
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					54
*09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					54
*10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					54

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					92
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					92
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					92
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	3	N	-0-					92
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	1	242	3	N	-0-					92
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2382	2	1	9	N	1					92
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2127	2	4	9	N	4	2	8			94
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2312	2	12	9	N	11	1	8			104
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2287	2	4	9	N	4	4	8			104
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2117	2	157	9	N	143	176	1			71
10	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	2082	2	8	9	N	7	7	8			71

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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

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
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					40
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1655	2	1	9	N	1	1	8			40
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					40
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					40
09	1260	N	967	-0-	-293	-0-	967	2			N	-0-					40
*10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					40

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					79
06	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	2			N	-0-					79
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					79
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	492	2	61	9	N	55	94	1			40
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					40
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					40

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1470	2	4	9	Y	4					69
06	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1272	2	1	9	Y	1	69	1	1	8	-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1478	2	64	9	Y	58					58
10	1705	N	1399	-0-	-306	-0-	1399	2			Y	-0-					58

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	1202	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1410	N	1151	-0-	-259	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1053	2	1	9	Y	1	1	8			27
06	1050	N	808	-0-	-242	-0-	808	2			Y	-0-					27
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1465	2	1	9	Y	1	1	8			27
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					27
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					27
10	1364	N	989	-0-	-375	-0-	988	2	1	9	Y	1	1	8			27

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	20	1			27
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	784	-0-	-673	-0-	781	2	3	9	Y	3					36
06	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1643	2	118	9	Y	107	108	1			35
07	1643	X	613	-0-	-1030	-0-	613	2			Y	-0-					35
08	1643	X	486	-0-	-1157	-0-	486	2			Y	-0-					35
09	1770	X	676	-0-	-1094	-0-	611	2	65	9	Y	59					94
10	1829	X	719	-0-	-1110	-0-	719	2			Y	-0-					94

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	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

05	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					90
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					90
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					90
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					90
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					90
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					90

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	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

05	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	2			N	-0-					28
06	990	N	887	-0-	-103	-0-	887	2			N	-0-					28
07	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	2			N	-0-					28
08	961	N	744	-0-	-217	-0-	744	2			N	-0-					28
09	900	N	721	-0-	-179	-0-	721	2			N	-0-					28
10	837	N	583	-0-	-254	-0-	583	2			N	-0-					28

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	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

05	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	2			N	-0-					40
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					40
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					40
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					40
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					40
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					40

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					23
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					23
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					23
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					23
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					23
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					23

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					26
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					26
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					26
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					26
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					26
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					26

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

05	2449	N	2125	-0-	-324	-0-	2124	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2310	N	2047	-0-	-263	-0-	2045	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2313	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2302	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2325	N	1890	-0-	-435	-0-	1888	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	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

05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					139
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					139
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					139
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	652	2	50	9	N	45	157	1			27
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1305	2	3	9	N	3	3	8			27
*10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	N	1	1	8			27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					75
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1068	2	150	9	N	136					211
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-	183	1			28
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	N	2	2	8			28
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	869	2	23	9	N	21					49
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	N	2	2	8			49

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2143	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2040	N	1328	-0-	-712	-0-	1326	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	2079	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2126	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2026	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	1954	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

05	930	N	799	-0-	-131	-0-	798	2	1	9	N	1	1	8			34
06	570	N	461	-0-	-109	-0-	461	2			N	-0-					34
07	868	N	636	-0-	-232	-0-	636	2			N	-0-					34
08	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-					34
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	N	2	2	8			34
*10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					34

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

05	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	111	1	957	2	Y	-0-					33
06	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	125	1	1043	2	Y	71	1	8			103
							78	9									
07	1333	N	1144	-0-	-189	-0-	121	1	1022	2	Y	1	1	8			103
							1	9									
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	146	1	1304	2	Y	3	3	8			103
							3	9									
09	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	131	1	1033	2	Y	37	87	1			53
							41	9									
10	1147	N	427	-0-	-720	-0-	27	1	400	2	Y	-0-					53

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3518	-0-	-791	-0-	365	1	3153	2	Y	-0-					
06	4170	X	3676	-0-	-494	-0-	385	1	3214	2	Y	70					97
							77	9									
07	4061	X	3675	-0-	-386	-0-	388	1	3287	2	Y	-0-					97
08	4061	X	3616	-0-	-445	-0-	364	1	3252	2	Y	-0-					97
09	3690	X	3127	-0-	-563	-0-	348	1	2739	2	Y	36	89	1			44
							40	9									
10	3813	X	2563	-0-	-1250	-0-	160	1	2403	2	Y	-0-					44

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

05	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1687	2	3	9	Y	3	3	8			108
06	1710	X	1524	-0-	-186	-0-	1522	2	2	9	Y	2	2	8			108
07	1767	X	1548	-0-	-219	-0-	1546	2	2	9	Y	2	2	8			108
08	1705	N	1356	-0-	-349	-0-	1355	2	1	9	Y	1	1	8			108
09	1530	N	1156	-0-	-374	-0-	1155	2	1	9	Y	1	1	8			108
10	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	1296	2	1	9	Y	1	1	8			108

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					45
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					45
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					45
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					45
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					45
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					45

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					48

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20243	X	19687	-0-	-556	-0-	19549	2	138	9	N	125	1	8			154
06	19590	X	17818	-0-	-1772	-0-	17746	2	72	9	N	65	179	1	3	8	37
07	19831	X	19831	-0-	-0-	-0-	19756	2	75	9	N	68					105
08	19826	X	19826	-0-	-0-	-0-	19677	2	149	9	N	135	174	1			66
09	19050	X	18854	-0-	-196	-0-	18774	2	80	9	N	73					139
10	19840	X	19174	-0-	-666	-0-	19043	2	131	9	N	119	175	1			83

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	96 8	1 9	2624	2	N	7	1	8			75
06	3360	X	2843	-0-	-517	-0-	80	1	2763	2	N	-0-					75
07	3472	X	2215	-0-	-1257	-0-	64 39	1 9	2112	2	N	35	68	1	1	8	41
08	3472	X	230	-0-	-3242	-0-	64	1	166	2	N	-0-					41
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					41
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					41

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10300 - 16540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42098	X	40942	-0-	-1156	-0-	124 352	1 9	40466	2	N	320	179	1	31	8	162
06	40740	X	32901	-0-	-7839	-0-	107 251	1 9	32543	2	N	228	167	1	22	8	201
07	41292	X	33739	-0-	-7553	-0-	116 209	1 9	33414	2	N	190	183	1	12	8	196
08	41292	X	33034	-0-	-8258	-0-	124 216	1 9	32694	2	N	196	174	1	12	8	206
09	39960	X	31128	-0-	-8832	-0-	120 232	1 9	30776	2	N	211	352	1	21	8	44
10	40951	X	31768	-0-	-9183	-0-	116 275	1 9	31377	2	N	250	178	1	11	8	105

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 10412 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23622	X	22756	-0-	-866	-0-	22631	2	125	9	N	114	11	8			329
06	22860	X	20743	-0-	-2117	-0-	20662	2	81	9	N	74	167	1	7	8	229
07	22537	X	21925	-0-	-612	-0-	21765	2	160	9	N	145	17	8			357
08	22754	X	21847	-0-	-907	-0-	21717	2	130	9	N	118	176	1	18	8	281
09	22020	X	20798	-0-	-1222	-0-	20608	2	190	9	N	173	177	1	28	8	249
10	22754	X	21262	-0-	-1492	-0-	21089	2	173	9	N	157	176	1	14	8	216

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	855	-0-	-106	-0-	73	1	759	2	Y	21	52	1			30
							23	9									
06	900	N	803	-0-	-97	-0-	75	1	728	2	Y	-0-					30
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	90	1	690	2	Y	2					32
							2	9									
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	120	1	1049	2	Y	5					37
							6	9									
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	112	1	869	2	Y	9	29	1			17
							10	9									
10	775	N	698	-0-	-77	-0-	95	1	593	2	Y	9					26
							10	9									

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	X	1785	-0-	-137	-0-	154	1	1609	2	Y	20	47	1			29
							22	9									
06	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	175	1	1697	2	Y	1					30
							1	9									
07	1891	X	1823	-0-	-68	-0-	209	1	1613	2	Y	1					31
							1	9									
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	205	1	1795	2	Y	5					36
							6	9									
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	226	1	1761	2	Y	8	28	1			16
							9	9									
*10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	260	1	1632	2	Y	10					26
							11	9									

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	248	N	109	-0-	-139	-0-	8	1	80	2	Y	19	37	1			26
							21	9									
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	16	1	151	2	Y	3					29
							3	9									
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	16	1	120	2	Y	2					31
							2	9									
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	10	1	90	2	Y	3					34
							3	9									
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	10	1	78	2	Y	9	27	1			16
							10	9									
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	9	1	53	2	Y	10					26
							11	9									

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	10	15	1			13
							11	9									
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	9					22
							10	9									
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	51	2	Y	1					23
							1	9									
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	5					28
							6	9									
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	9	22	1			15
							10	9									
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	53	2	Y	9					24
							10	9									

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/26/2019

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
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	88	1	916	2	Y	10	27	1			15
							11	9									
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	102	1	994	2	Y	6					21
							7	9									
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	121	1	932	2	Y	2					23
							2	9									
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	113	1	984	2	Y	5					28
							6	9									
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	126	1	983	2	Y	9	22	1			15
							10	9									
10	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	139	1	872	2	Y	9					24
							10	9									

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	10943	X	9252	-0-	-1691	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	5359	-0-	-5231	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	7985	-0-	-2958	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
08	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7702	-0-	-1238	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	7981	-0-	-1257	-0-	7981	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

05	3100	N	6790	-0-	3690	3690	6790	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4392	-0-	1392	5082	4392	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	349	-0-	-2751	2331	349	2			N	-0-					-0-
08	5674	X	3343	-0-	-2331	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
*10	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

05	42404	X	42404	-0-	-0-	-0-	42404	2			N	-0-					-0-
06	36120	X	29803	-0-	-6317	-0-	29803	2			N	-0-					-0-
07	37324	X	37134	-0-	-190	-0-	37134	2			N	-0-					-0-
08	39742	X	37960	-0-	-1782	-0-	37960	2			N	-0-					-0-
09	38460	X	32766	-0-	-5694	-0-	32766	2			N	-0-					-0-
10	39742	X	33318	-0-	-6424	-0-	33318	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
TI-E WELL #: RRCID -> 147872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2015

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11222 - 11268

05	1209 N	803	-0-	-406	-0-	800	2	3	9	N	3					177
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1084	2	6	9	N	5					182
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1001	2	2	9	N	2					184
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1129	2	1	9	N	1					185
09	1080 N	813	-0-	-267	-0-	813	2			N	-0-					185
10	992 N	969	-0-	-23	-0-	969	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					92
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					102
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	174	1			82
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	174	1			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	5	8			79

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1316	2	25	9	N	23					63
06	780	N	680	-0-	-100	-0-	650	2	30	9	N	27					90
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	718	2	24	9	N	22					112
08	837	N	678	-0-	-159	-0-	658	2	20	9	N	18					130
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	690	2	41	9	N	37					167
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	13					180

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					360
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					360
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					360
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					360
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					360
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	52 11	1 9	778	3	Y	10					17
06	1320	N	541	-0-	-779	-0-	34 7	1 9	500	3	Y	6					23
07	1023	N	94	-0-	-929	-0-	6 1	1 9	87	3	Y	1	19	1			5
08	837	N	242	-0-	-595	-0-	15 6	1 9	221	3	Y	5					10
09	540	N	175	-0-	-365	-0-	11 1	1 9	163	3	Y	1					11
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					11

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	3	Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	29	1	769	3	Y	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	29	1	790	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	30	1	795	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	29	1	757	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-	15	1			7
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					7
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	Y	-0-	6	1			1
08	T. A.		34	-0-	34	34	1	1	33	3	Y	-0-					1
09	T. A.		39	-0-	39	73	1	1	38	3	Y	-0-					1
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	73					Y	NO RPT					1

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	875	-0-	-241	-0-	313	1	534	3	Y	25					153
							28	9									
06	1110	N	626	-0-	-484	-0-	309	1	277	3	Y	36					189
							40	9									
07	837	N	705	-0-	-132	-0-	321	1	330	3	Y	49					238
							54	9									
08	806	N	579	-0-	-227	-0-	284	1	256	3	Y	35					273
							39	9									
09	630	N	561	-0-	-69	-0-	234	1	291	3	Y	33					306
							36	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					306

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	42	1			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	131	1	156	9	N	142					327
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	335	1	67	9	N	61	173	1			215
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	344	1	66	9	N	60	190	1			85
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	294	1	54	9	N	49					134
*09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	308	1	66	9	N	60					194
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					194

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	59	1	24	3	Y	66	177	1			143
							73	9									
06	480	N	225	-0-	-255	-0-	44	1	95	3	Y	78					221
							86	9									
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	68	1	246	3	Y	85	182	1			124
							94	9									
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	79	1	197	3	Y	67					191
							74	9									
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	83	1	119	3	Y	77					268
							85	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					268

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					254
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					254
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					254
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					254
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					254
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					254

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					9
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	412	3	Y	1	106	1			69
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	33	1	446	3	Y	-0-					69
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	23	1	311	3	Y	-0-					69
08	T. A.		577	-0-	577	577	41 6	1 9	530	3	Y	5					74
09	T. A.		332	-0-	332	909	24	1	308	3	Y	-0-					74
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	909					Y	NO RPT					74

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	434	N	321	-0-	-113	-0-	22	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	28	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		281	-0-	281	281	20	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		388	-0-	388	669	28	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	669					Y	NO RPT					-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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	9610	X	9478	-0-	-132	-0-	591 34	1 9	8853	3	Y	31	44	1			20
06	9300	X	8862	-0-	-438	-0-	562 42	1 9	8258	3	Y	38	24	1			34
07	9362	X	8884	-0-	-478	-0-	567 40	1 9	8277	3	Y	36	43	1			27
08	9362	X	8683	-0-	-679	-0-	556 39	1 9	8088	3	Y	35	41	1			21
09	9060	X	8789	-0-	-271	-0-	564 41	1 9	8184	3	Y	37	27	1			31
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	11191	X	10789	-0-	-402	-0-	674	1	10087	3	Y	25	36	1			16
							28	9									
06	10830	X	10322	-0-	-508	-0-	657	1	9639	3	Y	24	19	1			21
							26	9									
07	11191	X	10367	-0-	-824	-0-	663	1	9678	3	Y	24	27	1			18
							26	9									
08	10881	X	10212	-0-	-669	-0-	655	1	9532	3	Y	23	27	1			14
							25	9									
09	10440	X	9797	-0-	-643	-0-	630	1	9139	3	Y	25	18	1			21
							28	9									
10	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					21

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

05	3534	X	3324	-0-	-210	-0-	208	1	3116	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3262	-0-	-158	-0-	208	1	3054	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3011	-0-	-523	-0-	193	1	2818	3	Y	-0-					-0-
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	228	1	3318	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3325	-0-	-95	-0-	214	1	3111	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					343
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					343
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					343

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

05	11656	X	11389	-0-	-267	-0-	11323	3	66	9	Y	60	85	1			39
06	11220	X	10979	-0-	-241	-0-	10892	3	87	9	Y	79	46	1			72
07	11594	X	11373	-0-	-221	-0-	11286	3	87	9	Y	79	91	1			60
08	11594	X	11110	-0-	-484	-0-	11027	3	83	9	Y	75	89	1			46
09	11100	X	10731	-0-	-369	-0-	10636	3	95	9	Y	86	60	1			72
10	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					72

CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

05	19716	X	19303	-0-	-413	-0-	1204	1	18022	3	Y	70	99	1			45
							77	9									
06	18900	X	18428	-0-	-472	-0-	1169	1	17167	3	Y	84	53	1			76
							92	9									
07	19499	X	19070	-0-	-429	-0-	1216	1	17760	3	Y	85	97	1			64
							94	9									
08	19334	X	19334	-0-	-0-	-0-	1237	1	18009	3	Y	80	95	1			49
							88	9									
*09	18675	X	18675	-0-	-0-	-0-	1197	1	17377	3	Y	92	64	1			77
							101	9									
10	19003	X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					Y	NO RPT					77

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. (I) GAS 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	9176	X	8459	-0-	-717	-0-	302	1	8069	3	Y	80	77	1			65
							88	9									
06	8490	X	7510	-0-	-980	-0-	271	1	7160	3	Y	72	73	1			64
							79	9									
07	8680	X	8169	-0-	-511	-0-	292	1	7826	3	Y	46	85	1			25
							51	9									
08	8339	X	8322	-0-	-17	-0-	297	1	7962	3	Y	57	48	1			34
							63	9									
09	8070	X	7899	-0-	-171	-0-	291	1	7551	3	Y	52	24	1			62
							57	9									
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					62

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	858	1	12849	3	Y	64					139
							70	9									
06	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	836	1	12278	3	Y	54					193
							59	9									
07	13609	X	13527	-0-	-82	-0-	863	1	12595	3	Y	63	165	1			91
							69	9									
08	13578	X	13489	-0-	-89	-0-	863	1	12560	3	Y	60					151
							66	9									
*09	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	845	1	12271	3	Y	47					198
							52	9									
10	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					198

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21607	X	19651	-0-	-1956	-0-	707	1	18870	3	Y	67	83	1			48
							74	9									
06	20550	X	18515	-0-	-2035	-0-	674	1	17775	3	Y	60	16	1			92
							66	9									
07	20801	X	18775	-0-	-2026	-0-	673	1	18036	3	Y	60	117	1			35
							66	9									
08	19623	X	18596	-0-	-1027	-0-	666	1	17869	3	Y	55	51	1			39
							61	9									
09	18990	X	17601	-0-	-1389	-0-	650	1	16889	3	Y	56	35	1			60
							62	9									
10	19623	X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					Y	NO RPT					60

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18259	X	17313	-0-	-946	-0-	1160	1	16039	3	Y	104	98	1			69
							114	9									
06	17670	X	16557	-0-	-1113	-0-	1128	1	15312	3	Y	106	89	1			86
							117	9									
07	17980	X	16956	-0-	-1024	-0-	1170	1	15700	3	Y	78	93	1			71
							86	9									
08	17267	X	16326	-0-	-941	-0-	1155	1	15076	3	Y	86	92	1			65
							95	9									
09	16710	X	16079	-0-	-631	-0-	1164	1	14819	3	Y	87	63	1			89
							96	9									
10	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					Y	NO RPT					89

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
05	16089	X	14116	-0-	-1973	-0-	504	1	13432	3	Y	164	124	1			111
							180	9									
06	15270	X	13372	-0-	-1898	-0-	481	1	12695	3	Y	178	125	1			164
							196	9									
07	15252	X	13473	-0-	-1779	-0-	479	1	12841	3	Y	139	125	1			178
							153	9									
08	13919	X	13401	-0-	-518	-0-	475	1	12751	3	Y	159	124	1			213
							175	9									
09	13470	X	12756	-0-	-714	-0-	469	1	12169	3	Y	107	123	1			197
							118	9									
10	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					197

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
05	13113	X	11026	-0-	-2087	-0-	391	1	10423	3	Y	193	186	1			158
							212	9									
06	12270	X	10605	-0-	-1665	-0-	378	1	9976	3	Y	228	183	1			203
							251	9									
07	12679	X	11310	-0-	-1369	-0-	399	1	10699	3	Y	193	291	1			105
							212	9									
08	11377	X	11184	-0-	-193	-0-	392	1	10530	3	Y	238	202	1			141
							262	9									
09	11010	X	10352	-0-	-658	-0-	375	1	9743	3	Y	213	102	1			252
							234	9									
10	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					252

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
05	8277	X	7227	-0-	-1050	-0-	256	1	6836	3	Y	123	115	1			101
							135	9									
06	7650	X	6652	-0-	-998	-0-	237	1	6249	3	Y	151	118	1			134
							166	9									
07	7905	X	6862	-0-	-1043	-0-	242	1	6492	3	Y	116	187	1			63
							128	9									
08	7037	X	6704	-0-	-333	-0-	235	1	6313	3	Y	142	121	1			84
							156	9									
09	6810	X	6268	-0-	-542	-0-	227	1	5897	3	Y	131	61	1			154
							144	9									
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					154

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
05	16027	X	14741	-0-	-1286	-0-	987	1	13638	3	Y	105	85	1			69
							116	9									
06	14580	X	14560	-0-	-20	-0-	991	1	13452	3	Y	106	89	1			86
							117	9									
07	14229	X	13887	-0-	-342	-0-	957	1	12844	3	Y	78	93	1			71
							86	9									
08	14570	X	13094	-0-	-1476	-0-	925	1	12074	3	Y	86	92	1			65
							95	9									
09	14100	X	12030	-0-	-2070	-0-	869	1	11065	3	Y	87	63	1			89
							96	9									
10	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					89

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
05	17515	X	16543	-0-	-972	-0-	587	1	15667	3	Y	263	331	1			190
							289	9									
06	16830	X	15518	-0-	-1312	-0-	557	1	14690	3	Y	246	66	1			370
							271	9									
07	17298	X	15788	-0-	-1510	-0-	559	1	14966	3	Y	239	467	1			142
							263	9									
08	16027	X	13692	-0-	-2335	-0-	484	1	13002	3	Y	187	195	1			134
							206	9									
09	15510	X	15052	-0-	-458	-0-	549	1	14257	3	Y	224	121	1			237
							246	9									
10	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					237

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
05	15314	X	15124	-0-	-190	-0-	1010	1	13953	3	Y	146	124	1			96
							161	9									
06	14820	X	14498	-0-	-322	-0-	983	1	13351	3	Y	149	125	1			120
							164	9									
07	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	1043	1	14005	3	Y	110	130	1			100
							121	9									
08	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	1067	1	13934	3	Y	120	129	1			91
							132	9									
*09	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	1040	1	13244	3	Y	122	89	1			124
							134	9									
10	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					124

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
05	7936	X	6997	-0-	-939	-0-	253	1	6744	3	Y	-0-					-0-
06	7530	X	6672	-0-	-858	-0-	244	1	6428	3	Y	-0-					-0-
07	7440	X	6636	-0-	-804	-0-	239	1	6397	3	Y	-0-					-0-
08	7006	X	6512	-0-	-494	-0-	234	1	6278	3	Y	-0-					-0-
09	6780	X	6216	-0-	-564	-0-	231	1	5985	3	Y	-0-					-0-
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	13020	X	10853	-0-	-2167	-0-	726	1	10037	3	Y	82	66	1			54
							90	9									
06	12510	X	10160	-0-	-2350	-0-	691	1	9374	3	Y	86	71	1			69
							95	9									
07	12772	X	10743	-0-	-2029	-0-	740	1	9935	3	Y	62	74	1			57
							68	9									
08	10757	X	9683	-0-	-1074	-0-	684	1	8926	3	Y	66	73	1			50
							73	9									
09	10410	X	9542	-0-	-868	-0-	689	1	8776	3	Y	70	49	1			71
							77	9									
10	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					71

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. (I) GAS 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	23405	X	21675	-0-	-1730	-0-	1455	1	20104	3	Y	105	85	1			69
							116	9									
06	22530	X	20541	-0-	-1989	-0-	1401	1	19023	3	Y	106	89	1			86
							117	9									
07	22785	X	21041	-0-	-1744	-0-	1453	1	19502	3	Y	78	93	1			71
							86	9									
08	21638	X	21024	-0-	-614	-0-	1489	1	19440	3	Y	86	92	1			65
							95	9									
09	20940	X	20027	-0-	-913	-0-	1451	1	18480	3	Y	87	63	1			89
							96	9									
10	21638	X	NO RPT	-0-	-21638	-0-					Y	NO RPT					89

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	8428	-0-	-2949	-0-	300	1	8015	3	Y	103					193
							113	9									
06	10380	X	7832	-0-	-2548	-0-	284	1	7494	3	Y	49	74	1			168
							54	9									
07	10726	X	7281	-0-	-3445	-0-	260	1	6967	3	Y	49	172	1			45
							54	9									
08	10354	X	7016	-0-	-3338	-0-	251	1	6726	3	Y	35	37	1			43
							39	9									
09	10020	X	7899	-0-	-2121	-0-	291	1	7552	3	Y	51	33	1			61
							56	9									
10	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					61

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	10337	-0-	-1288	-0-	371	1	9909	3	Y	52					91
							57	9									
06	11250	X	7605	-0-	-3645	-0-	276	1	7287	3	Y	38	35	1			94
							42	9									
07	11501	X	10345	-0-	-1156	-0-	370	1	9917	3	Y	53	99	1			48
							58	9									
08	11315	X	10209	-0-	-1106	-0-	365	1	9794	3	Y	45	39	1			54
							50	9									
09	10950	X	9591	-0-	-1359	-0-	354	1	9182	3	Y	50	42	1			62
							55	9									
10	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					62

PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26319	X	25566	-0-	-753	-0-	919	1	24503	3	Y	131	165	1			95
							144	9									
06	25470	X	24872	-0-	-598	-0-	903	1	23834	3	Y	123	33	1			185
							135	9									
07	26319	X	25624	-0-	-695	-0-	917	1	24576	3	Y	119	233	1			71
							131	9									
08	25431	X	25431	-0-	-0-	-0-	909	1	24404	3	Y	107	101	1			77
							118	9									
09	24480	X	24191	-0-	-289	-0-	893	1	23174	3	Y	113	70	1			120
							124	9									
10	25296	X	NO RPT	-0-	-25296	-0-					Y	NO RPT					120

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
05	12927	X	11574	-0-	-1353	-0-	415	1	11069	3	Y	82	62	1			56
							90	9									
06	12240	X	10756	-0-	-1484	-0-	389	1	10269	3	Y	89	63	1			82
							98	9									
07	12524	X	10448	-0-	-2076	-0-	373	1	9998	3	Y	70	63	1			89
							77	9									
08	11439	X	10667	-0-	-772	-0-	380	1	10200	3	Y	79	62	1			106
							87	9									
09	11070	X	9985	-0-	-1085	-0-	368	1	9556	3	Y	55	62	1			99
							61	9									
10	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					99

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
05	20181	X	15923	-0-	-4258	-0-	1068	1	14761	3	Y	85	75	1			56
							94	9									
06	19530	X	15103	-0-	-4427	-0-	1033	1	14023	3	Y	43	65	1			34
							47	9									
07	20181	X	15430	-0-	-4751	-0-	1067	1	14328	3	Y	32	37	1			29
							35	9									
08	15748	X	15144	-0-	-604	-0-	1075	1	14032	3	Y	34	37	1			26
							37	9									
09	15240	X	14234	-0-	-1006	-0-	1033	1	13162	3	Y	35	25	1			36
							39	9									
10	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	35030	X	32099	-0-	-2931	-0-	1988	1	29761	3	Y	318	453	1			205
							350	9									
06	33090	X	30497	-0-	-2593	-0-	1917	1	28152	3	Y	389	243	1			351
							428	9									
07	34193	X	32721	-0-	-1472	-0-	2070	1	30224	3	Y	388	445	1			294
							427	9									
08	32684	X	32684	-0-	-0-	-0-	2075	1	30204	3	Y	368	437	1			225
							405	9									
*09	31140	X	31140	-0-	-0-	-0-	1977	1	28701	3	Y	420	293	1			352
							462	9									
10	31620	X	NO RPT	-0-	-31620	-0-					Y	NO RPT					352

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
05	22661	X	20823	-0-	-1838	-0-	748	1	19942	3	Y	121					208
							133	9									
06	21930	X	20423	-0-	-1507	-0-	740	1	19525	3	Y	144	80	1			272
							158	9									
07	22165	X	21018	-0-	-1147	-0-	750	1	20105	3	Y	148	284	1			136
							163	9									
08	21855	X	20658	-0-	-1197	-0-	737	1	19781	3	Y	127	111	1			152
							140	9									
09	20760	X	19406	-0-	-1354	-0-	714	1	18540	3	Y	138	117	1			173
							152	9									
10	21111	X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					Y	NO RPT					173

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. (I) GAS 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	19654	X	17979	-0-	-1675	-0-	1210	1	16722	3	Y	43	37	1			28
							47	9									
06	18810	X	17110	-0-	-1700	-0-	1171	1	15893	3	Y	42	36	1			34
							46	9									
07	19034	X	17543	-0-	-1491	-0-	1214	1	16294	3	Y	32	37	1			29
							35	9									
08	17949	X	17357	-0-	-592	-0-	1232	1	16088	3	Y	34	37	1			26
							37	9									
09	17370	X	16547	-0-	-823	-0-	1202	1	15306	3	Y	35	25	1			36
							39	9									
10	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					Y	NO RPT					36

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. (I) GAS 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	28210	X	25389	-0-	-2821	-0-	1555	1	23275	3	Y	508	724	1			328
							559	9									
06	26850	X	24181	-0-	-2669	-0-	1516	1	22255	3	Y	373	365	1			336
							410	9									
07	27745	X	24114	-0-	-3631	-0-	1520	1	22185	3	Y	372	426	1			282
							409	9									
08	24986	X	23603	-0-	-1383	-0-	1492	1	21723	3	Y	353	419	1			216
							388	9									
09	24180	X	22982	-0-	-1198	-0-	1453	1	21087	3	Y	402	281	1			337
							442	9									
10	24986	X	NO RPT	-0-	-24986	-0-					Y	NO RPT					337

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34317	X	31062	-0-	-3255	-0-	1111	1	29648	3	Y	275	339	1			199
							303	9									
06	32520	X	29428	-0-	-3092	-0-	1064	1	28080	3	Y	258	69	1			388
							284	9									
07	33108	X	30920	-0-	-2188	-0-	1103	1	29542	3	Y	250	489	1			149
							275	9									
08	30380	X	29680	-0-	-700	-0-	1057	1	28375	3	Y	225	212	1			162
							248	9									
*09	29964	X	29964	-0-	-0-	-0-	1102	1	28603	3	Y	235	146	1			251
							259	9									
10	30380	X	NO RPT	-0-	-30380	-0-					Y	NO RPT					251

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	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
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	2788	1	831	2	N	20					63
							22	9									
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	2596	1	856	2	N	10					73
							11	9									
07	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	7646	1	949	2	N	11					84
							12	9									
08	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	1988	1	495	2	N	8					92
							9	9									
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2200	1	700	2	N	3					95
							3	9									
*10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	1519	1	1454	2	N	20					115
							22	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	727	1	216	2	N	-0-					108
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1282	1	423	2	N	-0-					108
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1751	1	218	2	N	-0-					108
08	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2315	1	577	2	N	-0-					108
09	3000	N	3062	-0-	62	62	2319	1	739	2	N	4					112
							4	9									
*10	589	N	527	-0-	-62	-0-	269	1	258	2	N	-0-					112

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	766	2	6	9	N	5					37
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	N	3					40
07	837	N	738	-0-	-99	-0-	730	2	8	9	N	7					47
08	775	N	562	-0-	-213	-0-	562	2			N	-0-					47
09	780	N	683	-0-	-97	-0-	672	2	11	9	N	10					57
10	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					57

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

05	3100	N	2814	-0-	-286	582	2800	2	14	9	N	13					128
06	2469	X	1887	-0-	-582	-0-	1879	2	8	9	N	7					135
07	2263	X	1490	-0-	-773	-0-	1489	2	1	9	N	1					136
08	2263	X	1304	-0-	-959	-0-	1303	2	1	9	N	1					137
09	2190	X	960	-0-	-1230	-0-	960	2			N	-0-					137
*10	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2372	2	20	9	N	18					155

SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					120
06	870	N	860	-0-	-10	-0-	859	2	1	9	N	1					121
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					121
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					121
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					121
*10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					121

FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	2	2	9	N	2	2	8			124
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					124
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					124
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1063	2	2	9	N	2	2	8			124
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					124
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1035	2	7	9	N	6					130

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					52
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					52
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					52
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					52
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					52
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					52

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
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-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-

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
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					102
06	1170	N	1008	-0-	-162	-0-	1006	2	2	9	N	2	2	8			102
07	1240	N	892	-0-	-348	-0-	890	2	2	9	N	2	2	8			102
08	1023	N	955	-0-	-68	-0-	954	2	1	9	N	1	1	8			102
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					102
*10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					102

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	1			34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					27
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					118
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					118
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					109
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					109
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					109
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					109
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					109
10	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					109

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	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
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					27
06	1110	N	841	-0-	-269	-0-	841	2			N	-0-					27
07	1147	N	866	-0-	-281	-0-	866	2			N	-0-					27
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	2	1	9	N	1	1	8			27
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					27
10	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	2			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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					131
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	71	2	7	9	N	6	110	1			27
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					27
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					27
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					27
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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
05	403	X	373	-0-	-30	-0-	8	1	363	2	Y	2	2	8			114
							2	9									
06	690	X	461	-0-	-229	-0-	6	1	282	2	Y	157	188	1			83
							173	9									
07	713	X	333	-0-	-380	-0-	8	1	325	2	Y	-0-					83
08	713	X	409	-0-	-304	-0-	10	1	399	2	Y	-0-					83
09	450	X	333	-0-	-117	-0-	8	1	325	2	Y	-0-					83
10	465	X	456	-0-	-9	-0-	8	1	339	2	Y	99	160	1	2	8	20
							109	9									

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
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					66
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					66
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					66
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	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
05	14B2	EXT	273	-0-	273	273	273	2			Y	-0-					-0-
06			273	-0-	-273	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

05	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	2			N	-0-					149
06	1350	N	963	-0-	-387	-0-	891	2	72	9	N	65	112	1			102
07	1426	N	805	-0-	-621	-0-	805	2			N	-0-					102
08	1333	N	827	-0-	-506	-0-	826	2	1	9	N	1	1	8			102
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	962	2	4	9	N	4					106
*10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					106

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

05	3441	X	2100	-0-	-1341	-0-	2099	2	1	9	Y	1	1	8			50
06	2430	X	1756	-0-	-674	-0-	1756	2			Y	-0-	50	1			-0-
07	2511	X	1929	-0-	-582	-0-	1918	2	11	9	Y	10	7	1			3
08	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					3
09	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2068	2	13	9	Y	12	10	1			5
*10	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2284	2	36	9	Y	33	28	1			10

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					95
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					95
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					95
08	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2			Y	-0-					95
09	720	N	565	-0-	-155	-0-	564	2	1	9	Y	1	1	8			95
10	744	N	480	-0-	-264	-0-	480	2			Y	-0-					95

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					27
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					27
07	651	N	527	-0-	-124	-0-	525	2	2	9	N	2	2	8			27
08	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					27
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					27
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					27

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

05	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					51
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	2			N	-0-					51
07	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	2			N	-0-					51
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					51
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					51
10	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	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
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					47
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					47
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					47
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					47
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					47
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					47

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	96	2	N	1	96	1			30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	309	-0-	-373	-0-	308	2	1	9	N	1	126	1			30
06	930	N	180	-0-	-750	-0-	180	2			N	-0-					30
07	1178	N	151	-0-	-1027	-0-	149	2	2	9	N	2	2	8			30
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					30
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					30
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	64	2	1	9	N	1	1	8			30

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	72	1	1	8	57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					25
06	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-					25
07	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-					25
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					25
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					30
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					30
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					30
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1	1	8			30
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					30
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					30

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	202	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	2	Y	-0-					14
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	5	1	193	2	Y	-0-					14
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	Y	-0-					14
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	262	2	Y	2	2	8			14
							2	9									

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					45
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					45
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					45
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					45
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					45
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					45

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

05		14B2 EXT	74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					-0-
06	74		-0-	-0-	-74	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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
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
05	14B2	EXT	27	-0-	27	27	26	2	1	9	N	1	1	8			8
06			27	-0-	-27	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					107
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					107
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					107
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					107
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					107
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	2	N	-0-					97
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	6	1	261	2	N	1	1	8			97
							1	9									
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	2	N	-0-					97
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	7	1	278	2	N	-0-					97
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	270	2	N	1	1	8			97
							1	9									
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	228	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-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
05	T. A.		-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	T. A.		-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

05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	33	2	174	9	N	158	173	1			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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

05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	N	1	1	8			76
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					76
07	837	N	293	-0-	-544	-0-	293	2			N	-0-					76
08	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	2			N	-0-					76
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					76
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					76

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	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

05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	N	-0-					174
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	N	-0-					174
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	N	-0-					174
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-					174
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	2	N	-0-					174
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	3	1	119	2	N	-0-					174

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					77
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					77
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					77
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					77
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					77
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			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
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			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
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	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
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					27
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					27
07	2511	N	1966	-0-	-545	-0-	1966	2			N	-0-					27
08	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	2			N	-0-					27
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1820	2	179	9	N	163	163	1			27
10	1953	N	1495	-0-	-458	-0-	1495	2			N	-0-					27

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					70
06	1770	X	1685	-0-	-85	-0-	1685	2			Y	-0-					70
07	1953	X	1263	-0-	-690	-0-	1263	2			Y	-0-					70
08	2356	X	1595	-0-	-761	-0-	1592	2	3	9	Y	3	3	8			70
09	2280	X	1416	-0-	-864	-0-	1372	2	44	9	Y	40	69	1			41
10	2356	X	1770	-0-	-586	-0-	1770	2			Y	-0-					41

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	85	-0-	85	85	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					27
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					27
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					27
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	N	2	2	8			27
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					27
10	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-					27

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	44	2	89	9	N	81	83	1			25
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					28
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					28
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					28
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					28
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					28
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					28

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		87	-0-	87	87	2	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	1628	2	Y	1	1	8			10
06	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	25	1	1139	2	Y	-0-					10
07	836	X	836	-0-	-0-	-0-	19	1	817	2	Y	-0-					10
08	1674	X	91	-0-	-1583	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					10
09	1620	X	364	-0-	-1256	-0-	8	1	356	2	Y	-0-					10
10	1674	X	190	-0-	-1484	-0-	5	1	185	2	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
05	3007	X	1947	-0-	-1060	-0-	1947	2			Y	-0-					131
06	2910	X	2122	-0-	-788	-0-	2122	2			Y	-0-					131
07	3007	X	1776	-0-	-1231	-0-	1776	2			Y	-0-					131
08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					131
09	2700	X	2164	-0-	-536	-0-	2120	2	44	9	Y	40	107	1			64
10	2201	X	1498	-0-	-703	-0-	1498	2			Y	-0-					64

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					60
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					60
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					60
08	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-					60
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					60
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	N	1	1	8			60

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					107

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

05	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1629	2			N	-0-					40
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					40
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					40
08	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-					40
09	1710	N	1376	-0-	-334	-0-	1376	2			N	-0-					40
10	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	2			N	-0-					40

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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 #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					122
06	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	2			N	-0-					122
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					122
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					122
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					122
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	418	-0-	-16	-0-	417	2	1	9	N	1	1	8			25
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					25
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					25
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					25
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					25
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	283	2	1	9	N	1	1	8			25

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					107
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					107
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					107
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	552	2	1	9	N	1	1	8			107
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					107
10	558	N	390	-0-	-168	-0-	389	2	1	9	N	1	1	8			107

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
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1	1	8			26
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					26
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	N	1	1	8			26
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	N	1	1	8			26
09	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-					26
*10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	N	1	1	8			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
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	852	2	1	9	N	1	1	8			30
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					30
07	868	N	586	-0-	-282	-0-	586	2			N	-0-					30
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	N	1	1	8			30
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	752	2	2	9	N	2	2	8			30
*10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					30

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					27
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					27
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					27
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					27
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			Y	-0-					27
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	53	1			58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					27
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					27
07	465	N	163	-0-	-302	-0-	163	2			N	-0-					27
08	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					27
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					27
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	775	N	522	-0-	-253	-0-	522	2			N	-0-					115
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	N	1	1	8			115
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					115
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	680	2	113	9	N	103	2	8			216
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	805	2	1	9	N	1	1	8			216
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	2	1	9	N	1	1	8			216

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	149	1			25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	111	1			25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
05	248	X	207	-0-	-41	-0-	206	2	1	9	Y	1	1	8			47
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					47
07	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					47
08	390	X	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	Y	1	1	8			47
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					47
10	248	X	-0-	-0-	-248	-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
05	2883	X	2611	-0-	-272	-0-	2607	2	4	9	N	4	4	8			39
06	2790	X	2469	-0-	-321	-0-	2469	2			N	-0-					39
07	2883	X	2238	-0-	-645	-0-	2238	2			N	-0-					39
08	2883	X	2214	-0-	-669	-0-	2212	2	2	9	N	2	2	8			39
09	2790	X	1241	-0-	-1549	-0-	1118	2	123	9	N	112					151
*10	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2806	2	2	9	N	2	2	8			151

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	134	1			28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 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
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					149
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					149
07	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					149
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					149
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					149
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					149

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					87
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					87
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					87
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					87
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					87
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					87

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	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

05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					65
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	N	1	1	8			65
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					65
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					65
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					65
*10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					65

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					150
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2252	2	1	9	N	1	44	1	1	8	106
07	2542	N	2269	-0-	-273	-0-	2269	2			N	-0-					106
08	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	2254	2	1	9	N	1	1	8			106
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2219	2	52	9	N	47					153
10	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	2226	2			N	-0-					153

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	1085 125	1 9	2362	2	N	114	159	1	4	8	31
06	3600	X	3136	-0-	-464	-0-	980 52	1 9	2104	2	N	47	1	8			77
07	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	1085 139	1 9	2312	2	N	126	178	1	2	8	23
08	3627	X	3471	-0-	-156	-0-	1085 66	1 9	2320	2	N	60	3	8			80
09	3450	X	3401	-0-	-49	-0-	1050 146	1 9	2205	2	N	133	171	1	1	8	41
10	3565	X	3534	-0-	-31	-0-	1085 52	1 9	2397	2	N	47	4	8			84

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					94
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					94
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9	N	3	3	8			94
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					94
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					94
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					94

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					139
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					139
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					139
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					139
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	N	1	1	8			139
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					139

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT		-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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

05	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	11592	2	3	9	N	3	3	8			129
06	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12798	2	40	9	N	36	3	8			162
07	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12904	2	28	9	N	25	160	1	1	8	26
08	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	12923	2	22	9	N	20	2	8			44
09	12840	X	12371	-0-	-469	-0-	12315	2	56	9	N	51					95
10	13268	X	12480	-0-	-788	-0-	12435	2	45	9	N	41	7	8			129

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

05	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1166	2	10	9	N	9	2	8			94
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3194	2	46	9	N	42	2	8			134
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3169	2	34	9	N	31	1	8			164
08	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2208	2	69	9	N	63	161	1	1	8	65
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3465	2	59	9	N	54	2	8			117
*10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3377	2	114	9	N	104	178	1	5	8	38

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	209	1	2301	2	Y	6	1	8			160
							7	9									
06	2400	X	1948	-0-	-452	-0-	157	1	1784	2	Y	6	3	8			163
							7	9									
07	2480	X	2198	-0-	-282	-0-	192	1	1995	2	Y	10	3	8			170
							11	9									
08	2511	X	2415	-0-	-96	-0-	209	1	2195	2	Y	10	2	8			178
							11	9									
09	2430	X	2215	-0-	-215	-0-	194	1	2018	2	Y	3	3	8			178
							3	9									
10	2511	X	1755	-0-	-756	-0-	159	1	1592	2	Y	4	4	8			178
							4	9									

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
05	25203	X	23939	-0-	-1264	-0-	2542	1	20924	2	Y	430	508	1	13	8	180
							473	9									
06	24390	X	23123	-0-	-1267	-0-	2460	1	20323	2	Y	309	356	1	2	8	131
							340	9									
07	25203	X	23767	-0-	-1436	-0-	2542	1	20902	2	Y	294	177	1	2	8	246
							323	9									
08	24583	X	23393	-0-	-1190	-0-	2542	1	20506	2	Y	314	356	1	2	8	202
							345	9									
09	23730	X	22377	-0-	-1353	-0-	2460	1	19596	2	Y	292	352	1	5	8	137
							321	9									
10	23932	X	22672	-0-	-1260	-0-	2542	1	19813	2	Y	288	177	1	4	8	244
							317	9									

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	7409	X	7199	-0-	-210	-0-	7105	2	94	9	N	85	187	1	3	8	52
06	7050	X	6815	-0-	-235	-0-	6813	2	2	9	N	2	2	8			52
07	7285	X	6767	-0-	-518	-0-	6766	2	1	9	N	1	1	8			52
08	7192	X	6882	-0-	-310	-0-	6875	2	7	9	N	6	4	8			54
09	6960	X	6690	-0-	-270	-0-	6474	2	216	9	N	196	185	1	1	8	64
10	7192	X	5990	-0-	-1202	-0-	5989	2	1	9	N	1	1	8			64

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

05	9734	X	8614	-0-	-1120	-0-	8508	2	106	9	N	96	164	1	2	8	27
06	9420	X	8320	-0-	-1100	-0-	8319	2	1	9	N	1	1	8			27
07	9517	X	8475	-0-	-1042	-0-	8471	2	4	9	N	4	4	8			27
08	9517	X	8894	-0-	-623	-0-	8650	2	244	9	N	222	176	1	3	8	70
09	8370	X	7360	-0-	-1010	-0-	7353	2	7	9	N	6	1	8			75
10	8618	X	8519	-0-	-99	-0-	8517	2	2	9	N	2	2	8			75

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

05	7998	X	7573	-0-	-425	-0-	7478	2	95	9	N	86	5	8			156
06	7740	X	7172	-0-	-568	-0-	7165	2	7	9	N	6	48	1	5	8	109
07	7998	X	7392	-0-	-606	-0-	7385	2	7	9	N	6	6	8			109
08	7688	X	7423	-0-	-265	-0-	7413	2	10	9	N	9	9	8			109
09	7440	X	7308	-0-	-132	-0-	7301	2	7	9	N	6	6	8			109
10	7564	X	7289	-0-	-275	-0-	7279	2	10	9	N	9	9	8			109

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

05	7378	X	7047	-0-	-331	-0-	6957	2	90	9	N	82	4	8			167
06	7140	X	6705	-0-	-435	-0-	6664	2	41	9	N	37	160	1	1	8	43
07	7378	X	6615	-0-	-763	-0-	6554	2	61	9	N	55	3	8			95
08	7378	X	6913	-0-	-465	-0-	6784	2	129	9	N	117	168	1	5	8	39
09	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9511	2	75	9	N	68	2	8			105
10	7037	X	6543	-0-	-494	-0-	6495	2	48	9	N	44	7	8			142

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
05	19654	X	17787	-0-	-1867	-0-	17691	2	96	9	N	87	59	1	2	8	173
06	19020	X	17126	-0-	-1894	-0-	17043	2	83	9	N	75	186	1	2	8	60
07	19654	X	15840	-0-	-3814	-0-	15755	2	85	9	N	77	2	8			135
08	18662	X	16654	-0-	-2008	-0-	16578	2	76	9	N	69	2	8			202
09	18060	X	15923	-0-	-2137	-0-	15839	2	84	9	N	76	1	8			277
10	17794	X	15546	-0-	-2248	-0-	15465	2	81	9	N	74	180	1	1	8	170

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
05	5952	X	5551	-0-	-401	-0-	5489	2	62	9	N	56	187	1	5	8	25
06	5760	X	4819	-0-	-941	-0-	4817	2	2	9	N	2	2	8			25
07	5828	X	4901	-0-	-927	-0-	4900	2	1	9	N	1	1	8			25
08	5611	X	5202	-0-	-409	-0-	5194	2	8	9	N	7	7	8			25
09	5430	X	4861	-0-	-569	-0-	4723	2	138	9	N	125	3	8			147
10	5549	X	4869	-0-	-680	-0-	4862	2	7	9	N	6	6	8			147

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
05	16585	X	15835	-0-	-750	-0-	15586	2	249	9	N	226	169	1	7	8	101
06	15990	X	15048	-0-	-942	-0-	15022	2	26	9	N	24	95	1	5	8	25
07	16430	X	15402	-0-	-1028	-0-	15300	2	102	9	N	93	4	8			114
08	16337	X	15448	-0-	-889	-0-	15211	2	237	9	N	215	183	1	6	8	140
09	15660	X	13742	-0-	-1918	-0-	13610	2	132	9	N	120	181	1	2	8	77
*10	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16060	2	10	9	N	9	9	8			77

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
05	6758	X	6716	-0-	-42	-0-	6632	2	84	9	N	76	172	1	4	8	27
06	6360	X	4535	-0-	-1825	-0-	4527	2	8	9	N	7					34
07	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7467	2	30	9	N	27	2	8			59
08	6882	X	6621	-0-	-261	-0-	6590	2	31	9	N	28	2	8			85
09	6660	X	6312	-0-	-348	-0-	6210	2	102	9	N	93	1	8			177
10	7502	X	6510	-0-	-992	-0-	6478	2	32	9	N	29	175	1	2	8	29

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
05	9641	X	9133	-0-	-508	-0-	9108	2	25	9	N	23	4	8			206
06	9330	X	9055	-0-	-275	-0-	8880	2	175	9	N	159	176	1	2	8	187
07	9641	X	9092	-0-	-549	-0-	9088	2	4	9	N	4	2	8			189
08	9517	X	9246	-0-	-271	-0-	9079	2	167	9	N	152	183	1	4	8	154
09	9210	X	8707	-0-	-503	-0-	8648	2	59	9	N	54	2	8			206
10	9362	X	8865	-0-	-497	-0-	8742	2	123	9	N	112	157	1	7	8	154

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
05	12772	X	10181	-0-	-2591	-0-	252 100	1 9	9829	2	N	91	156	1	4	8	62
06	12360	X	12185	-0-	-175	-0-	270 46	1 9	11869	2	N	42	5	8			99
07	12679	X	12548	-0-	-131	-0-	279 114	1 9	12155	2	N	104	174	1	3	8	26
08	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	279 63	1 9	12365	2	N	57	8	8			75
09	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	270 66	1 9	11857	2	N	60	4	8			131
10	12586	X	12274	-0-	-312	-0-	279 29	1 9	11966	2	N	26	10	8			147

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
05	10447	X	9712	-0-	-735	-0-	9588	2	124	9	N	113	2	8			217
06	10020	X	9297	-0-	-723	-0-	9201	2	96	9	N	87	186	1	5	8	113
07	10168	X	9396	-0-	-772	-0-	9271	2	125	9	N	114	179	1	1	8	47
08	10137	X	9014	-0-	-1123	-0-	8861	2	153	9	N	139	5	8			181
09	9690	X	8508	-0-	-1182	-0-	8491	2	17	9	N	15	2	8			194
10	9703	X	9087	-0-	-616	-0-	8934	2	153	9	N	139	181	1	8	8	144

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
05	8277	X	5431	-0-	-2846	-0-	5362	2	69	9	N	63	2	8			167
06	8010	X	3009	-0-	-5001	-0-	2978	2	31	9	N	28	167	1	1	8	27
07	8277	X	6755	-0-	-1522	-0-	6688	2	67	9	N	61	1	8			87
08	6851	X	2724	-0-	-4127	-0-	2696	2	28	9	N	25	3	8			109
09	5610	X	4077	-0-	-1533	-0-	3977	2	100	9	N	91	169	1	1	8	30
10	6758	X	4593	-0-	-2165	-0-	4570	2	23	9	N	21	2	8			49

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
05	11036	X	10424	-0-	-612	-0-	10317	2	107	9	N	97	8	8			237
06	10590	X	9281	-0-	-1309	-0-	9228	2	53	9	N	48	181	1	6	8	98
07	10943	X	10195	-0-	-748	-0-	10105	2	90	9	N	82	4	8			176
08	10726	X	10066	-0-	-660	-0-	9993	2	73	9	N	66	7	8			235
09	10230	X	8795	-0-	-1435	-0-	8715	2	80	9	N	73	177	1	3	8	128
10	10416	X	9609	-0-	-807	-0-	9535	2	74	9	N	67	8	8			187

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
05	10168	X	9559	-0-	-609	-0-	9469	2	90	9	N	82	182	1	4	8	87
06	9810	X	9348	-0-	-462	-0-	9239	2	109	9	N	99	5	8			181
07	10013	X	9125	-0-	-888	-0-	9124	2	1	9	N	1	1	8			181
08	9548	X	9084	-0-	-464	-0-	8977	2	107	9	N	97	178	1	8	8	92
09	9360	X	8572	-0-	-788	-0-	8459	2	113	9	N	103	4	8			191
10	9672	X	8565	-0-	-1107	-0-	8523	2	42	9	N	38	10	8			219

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
05	8835	X	7768	-0-	-1067	-0-	7661	2	107	9	N	97	185	1	5	8	57
06	8460	X	6600	-0-	-1860	-0-	6533	2	67	9	N	61	3	8			115
07	8742	X	7984	-0-	-758	-0-	7943	2	41	9	N	37	7	8			145
08	8122	X	7880	-0-	-242	-0-	7815	2	65	9	N	59	5	8			199
09	7650	X	7211	-0-	-439	-0-	7123	2	88	9	N	80	177	1	7	8	95
10	7998	X	7372	-0-	-626	-0-	7309	2	63	9	N	57	2	8			150

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
05	13268	X	12474	-0-	-794	-0-	12322	2	152	9	N	138	189	1	4	8	94
06	12630	X	12225	-0-	-405	-0-	12098	2	127	9	N	115					209
07	12896	X	12259	-0-	-637	-0-	12082	2	177	9	N	161	177	1	2	8	191
08	12617	X	12294	-0-	-323	-0-	12149	2	145	9	N	132	185	1	5	8	133
09	12240	X	11694	-0-	-546	-0-	11616	2	78	9	N	71	3	8			201
10	12648	X	11843	-0-	-805	-0-	11639	2	204	9	N	185	175	1	7	8	204

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
05	19809	X	18148	-0-	-1661	-0-	1496	1	16509	2	N	130	183	1	6	8	193
							143	9									
06	18750	X	18537	-0-	-213	-0-	1493	1	16926	2	N	107	76	1	5	8	219
							118	9									
07	19096	X	17315	-0-	-1781	-0-	1513	1	15701	2	N	92	2	8			309
							101	9									
08	19096	X	17328	-0-	-1768	-0-	1496	1	15694	2	N	125	173	1	6	8	255
							138	9									
09	18540	X	16751	-0-	-1789	-0-	1456	1	15167	2	N	116	177	1	11	8	183
							128	9									
10	19158	X	17084	-0-	-2074	-0-	1546	1	15430	2	N	98	10	8			271
							108	9									

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

05	12245	X	11398	-0-	-847	-0-	11380	2	18	9	N	16	5	8			135
06	11970	X	10749	-0-	-1221	-0-	10747	2	2	9	N	2	2	8			135
07	12369	X	10794	-0-	-1575	-0-	10792	2	2	9	N	2	2	8			135
08	12369	X	9641	-0-	-2728	-0-	9638	2	3	9	N	3	3	8			135
09	11550	X	10256	-0-	-1294	-0-	10233	2	23	9	N	21	2	8			154
10	11408	X	10329	-0-	-1079	-0-	10321	2	8	9	N	7	7	8			154

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

05	3689	X	2654	-0-	-1035	-0-	2552	2	102	9	N	93	1	8			127
06	3570	X	2424	-0-	-1146	-0-	2302	2	122	9	N	111	183	1	3	8	52
07	3689	X	2548	-0-	-1141	-0-	2441	2	107	9	N	97	2	8			147
08	2821	X	2564	-0-	-257	-0-	2447	2	117	9	N	106	173	1	3	8	77
09	2700	X	2511	-0-	-189	-0-	2398	2	113	9	N	103	2	8			178
10	2666	X	2354	-0-	-312	-0-	2256	2	98	9	N	89	181	1	5	8	81

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

05	4650	X	3700	-0-	-950	-0-	3698	2	2	9	N	2	2	8			46
06	4770	X	4726	-0-	-44	-0-	4724	2	2	9	N	2	2	8			46
07	4929	X	4517	-0-	-412	-0-	4515	2	2	9	N	2	2	8			46
08	4929	X	2723	-0-	-2206	-0-	2720	2	3	9	N	3	3	8			46
09	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5188	2	8	9	N	7	7	8			46
10	4898	X	4449	-0-	-449	-0-	4441	2	8	9	N	7	7	8			46

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

05	16771	X	15291	-0-	-1480	-0-	279	1	14903	2	N	99	187	1	2	8	154
							109	9									
06	16230	X	15311	-0-	-919	-0-	270	1	14804	2	N	215	177	1	3	8	189
							237	9									
07	16771	X	15619	-0-	-1152	-0-	279	1	15117	2	N	203	179	1	4	8	209
							223	9									
08	15872	X	15437	-0-	-435	-0-	279	1	15026	2	N	120	175	1	8	8	146
							132	9									
09	15300	X	14554	-0-	-746	-0-	270	1	14139	2	N	132	186	1	4	8	88
							145	9									
10	15810	X	14507	-0-	-1303	-0-	279	1	14140	2	N	80	7	8			161
							88	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
05	2759	X	2238	-0-	-521	-0-	2237	2	1	9	N	1	1	8			32
06	2670	X	2077	-0-	-593	-0-	2077	2			N	-0-					32
07	2139	X	2098	-0-	-41	-0-	2098	2			N	-0-					32
08	2232	X	2036	-0-	-196	-0-	2035	2	1	9	N	1	1	8			32
09	2160	X	1955	-0-	-205	-0-	1880	2	75	9	N	68	1	8			99
10	2232	X	1919	-0-	-313	-0-	1913	2	6	9	N	5	5	8			99

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
05	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	11886	2	409	9	N	372	362	1	9	8	177
06	11550	X	11471	-0-	-79	-0-	11097	2	374	9	N	340	361	1	4	8	152
07	11997	X	11594	-0-	-403	-0-	11232	2	362	9	N	329	358	1	4	8	119
08	12307	X	11551	-0-	-756	-0-	11154	2	397	9	N	361	363	1	12	8	105
09	11910	X	11151	-0-	-759	-0-	10715	2	436	9	N	396	357	1	10	8	134
10	12307	X	11094	-0-	-1213	-0-	10724	2	370	9	N	336	359	1	16	8	95

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
05	17825	X	16750	-0-	-1075	-0-	310	1	16265	2	N	159	178	1	8	8	47
							175	9									
06	17070	X	15819	-0-	-1251	-0-	300	1	15425	2	N	85	7	8			125
							94	9									
07	17577	X	16213	-0-	-1364	-0-	310	1	15628	2	N	250	346	1	3	8	26
							275	9									
08	17236	X	15890	-0-	-1346	-0-	310	1	15463	2	N	106	7	8			125
							117	9									
09	16560	X	15024	-0-	-1536	-0-	300	1	14553	2	N	155	179	1	4	8	97
							171	9									
10	16740	X	15440	-0-	-1300	-0-	310	1	14936	2	N	176	187	1	9	8	77
							194	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
05	7471	X	7292	-0-	-179	-0-	279	1	6960	2	N	48	6	8			136
							53	9									
06	7230	X	7031	-0-	-199	-0-	270	1	6676	2	N	77	159	1	6	8	48
							85	9									
07	7471	X	6997	-0-	-474	-0-	279	1	6676	2	N	38	4	8			82
							42	9									
08	7440	X	6799	-0-	-641	-0-	270	1	6479	2	N	45	5	8			122
							50	9									
09	7200	X	6580	-0-	-620	-0-	270	1	6229	2	N	74	155	1	3	8	38
							81	9									
10	7285	X	6400	-0-	-885	-0-	279	1	6091	2	N	27	8	8			57
							30	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
05	11687	X	11202	-0-	-485	-0-	310	1	10494	2	N	362	166	1	5	8	323
							398	9									
06	10710	X	10463	-0-	-247	-0-	300	1	9941	2	N	202	352	1	2	8	171
							222	9									
07	11501	X	10757	-0-	-744	-0-	310	1	10166	2	N	255	176	1	2	8	248
							281	9									
08	11501	X	10639	-0-	-862	-0-	310	1	10055	2	N	249	367	1	8	8	122
							274	9									
09	11130	X	8870	-0-	-2260	-0-	280	1	8374	2	N	196	180	1	8	8	130
							216	9									
10	11191	X	9982	-0-	-1209	-0-	300	1	9418	2	N	240	185	1	11	8	174
							264	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
05	16988	X	16180	-0-	-808	-0-	16117	2	63	9	N	57	157	1	2	8	42
06	16200	X	15603	-0-	-597	-0-	15552	2	51	9	N	46	3	8			85
07	16678	X	15682	-0-	-996	-0-	15630	2	52	9	N	47	2	8			130
08	16585	X	15519	-0-	-1066	-0-	15412	2	107	9	N	97	174	1	3	8	50
09	15660	X	14815	-0-	-845	-0-	14753	2	62	9	N	56	2	8			104
10	16182	X	15149	-0-	-1033	-0-	15093	2	56	9	N	51	3	8			152

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
05	12803	X	12448	-0-	-355	-0-	12276	2	172	9	N	156	178	1	15	8	124
06	12270	X	11911	-0-	-359	-0-	11753	2	158	9	N	144	182	1	5	8	81
07	12679	X	12274	-0-	-405	-0-	12092	2	182	9	N	165	168	1	4	8	74
08	12462	X	11659	-0-	-803	-0-	11441	2	218	9	N	198	175	1	10	8	87
09	12060	X	10349	-0-	-1711	-0-	10104	2	245	9	N	223	158	1	5	8	147
10	12462	X	11755	-0-	-707	-0-	11592	2	163	9	N	148	161	1	17	8	117

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
05	19003	X	17344	-0-	-1659	-0-	16961	2	383	9	N	348	359	1	6	8	64
06	18180	X	16383	-0-	-1797	-0-	16178	2	205	9	N	186	168	1	4	8	78
07	18631	X	16778	-0-	-1853	-0-	16405	2	373	9	N	339	362	1	4	8	51
08	18476	X	16689	-0-	-1787	-0-	16326	2	363	9	N	330	186	1	7	8	188
09	17430	X	15631	-0-	-1799	-0-	15321	2	310	9	N	282	361	1	3	8	106
10	17329	X	15996	-0-	-1333	-0-	15712	2	284	9	N	258	180	1	7	8	177

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
05	31403	X	28784	-0-	-2619	-0-	1306	1	27149	2	N	299	365	1	8	8	47
							329	9									
06	30330	X	27618	-0-	-2712	-0-	1230	1	26071	2	N	288	185	1	5	8	145
							317	9									
07	31310	X	29281	-0-	-2029	-0-	1289	1	27674	2	N	289	355	1	4	8	75
							318	9									
08	30256	X	29082	-0-	-1174	-0-	1540	1	27283	2	N	235	176	1	3	8	131
							259	9									
09	28141	X	28141	-0-	-0-	-0-	1348	1	26501	2	N	265	176	1	8	8	212
							292	9									
10	29295	X	27252	-0-	-2043	-0-	1270	1	25675	2	N	279	368	1	3	8	120
							307	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
05	899	N	213	-0-	-686	-0-	206	2	7	9	N	6	1	8			147
06	930	N	456	-0-	-474	-0-	448	2	8	9	N	7					154
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1327	2	95	9	N	86	176	1			64
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2	9	N	2	1	8			65
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	818	2	22	9	N	20	1	8			84
10	1240	N	770	-0-	-470	-0-	766	2	4	9	N	4	4	8			84

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
05	25730	X	24397	-0-	-1333	-0-	24072	2	325	9	N	295	331	1	15	8	26
06	24540	X	23190	-0-	-1350	-0-	22930	2	260	9	N	236	173	1	8	8	81
07	25296	X	23671	-0-	-1625	-0-	23450	2	221	9	N	201	159	1	4	8	119
08	24986	X	23655	-0-	-1331	-0-	23362	2	293	9	N	266	171	1	13	8	201
09	23850	X	22347	-0-	-1503	-0-	22099	2	248	9	N	225	360	1	9	8	57
10	24397	X	22609	-0-	-1788	-0-	22371	2	238	9	N	216	179	1	16	8	78

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
05	18476	X	16683	-0-	-1793	-0-	347	1	16290	2	N	42	2	8			119
							46	9									
06	17040	X	15894	-0-	-1146	-0-	345	1	15406	2	N	130	175	1	2	8	72
							143	9									
07	17608	X	15820	-0-	-1788	-0-	362	1	15392	2	N	60					132
							66	9									
08	17608	X	15952	-0-	-1656	-0-	372	1	15493	2	N	79	184	1			27
							87	9									
09	16530	X	15339	-0-	-1191	-0-	357	1	14981	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	16678	X	15133	-0-	-1545	-0-	374	1	14757	2	N	2	2	8			27
							2	9									

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

05	22661	X	20414	-0-	-2247	-0-	20344	2	70	9	N	64	2	8			94
06	21390	X	19242	-0-	-2148	-0-	19163	2	79	9	N	72	2	8			164
07	22010	X	19419	-0-	-2591	-0-	19373	2	46	9	N	42	177	1	4	8	25
08	21235	X	19313	-0-	-1922	-0-	19193	2	120	9	N	109	6	8			128
09	19950	X	18343	-0-	-1607	-0-	18234	2	109	9	N	99	167	1	6	8	54
10	20429	X	18498	-0-	-1931	-0-	18396	2	102	9	N	93	9	8			138

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

05	19561	X	18552	-0-	-1009	-0-	18278	2	274	9	N	249	177	1	7	8	193
06	18660	X	17584	-0-	-1076	-0-	17339	2	245	9	N	223	167	1	5	8	244
07	19282	X	17872	-0-	-1410	-0-	17619	2	253	9	N	230	353	1	6	8	115
08	19096	X	17727	-0-	-1369	-0-	17472	2	255	9	N	232	178	1	12	8	157
09	18180	X	16867	-0-	-1313	-0-	16615	2	252	9	N	229	181	1	19	8	186
10	18538	X	16887	-0-	-1651	-0-	16648	2	239	9	N	217	177	1	16	8	210

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

05	18383	X	16192	-0-	-2191	-0-	15635	2	557	9	N	506	522	1	6	8	169
06	17460	X	15295	-0-	-2165	-0-	14793	2	502	9	N	456	358	1	4	8	263
07	17887	X	15701	-0-	-2186	-0-	15153	2	548	9	N	498	530	1	5	8	226
08	17236	X	15758	-0-	-1478	-0-	15230	2	528	9	N	480	526	1	9	8	171
09	16140	X	15029	-0-	-1111	-0-	14524	2	505	9	N	459	356	1	10	8	264
10	16182	X	15012	-0-	-1170	-0-	14496	2	516	9	N	469	532	1	10	8	191

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

05	27683	X	25597	-0-	-2086	-0-	25025	2	572	9	N	520	532	1	4	8	206
06	26220	X	24149	-0-	-2071	-0-	23656	2	493	9	N	448	528	1	3	8	123
07	26846	X	24856	-0-	-1990	-0-	24342	2	514	9	N	467	356	1	2	8	232
08	26350	X	24515	-0-	-1835	-0-	24008	2	507	9	N	461	531	1	3	8	159
09	25020	X	23526	-0-	-1494	-0-	23049	2	477	9	N	434	522	1	5	8	66
10	25606	X	23724	-0-	-1882	-0-	23212	2	512	9	N	465	359	1	8	8	164

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

05	16368	X	15898	-0-	-470	-0-	15756	2	142	9	N	129	176	1	5	8	67
06	15840	X	15017	-0-	-823	-0-	14906	2	111	9	N	101	2	8			166
07	16368	X	15265	-0-	-1103	-0-	15148	2	117	9	N	106	181	1	2	8	89
08	15903	X	14763	-0-	-1140	-0-	14644	2	119	9	N	108	5	8			192
09	15390	X	13492	-0-	-1898	-0-	13392	2	100	9	N	91	184	1	3	8	96
10	15903	X	13701	-0-	-2202	-0-	13581	2	120	9	N	109	6	8			199

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
05	21514	X	20158	-0-	-1356	-0-	921	1	19131	2	N	96	167	1	17	8	139
							106	9									
06	20820	X	18686	-0-	-2134	-0-	836	1	17722	2	N	116	11	8			244
							128	9									
07	21644	X	21644	-0-	-0-	-0-	957	1	20546	2	N	128	181	1	16	8	175
							141	9									
08	20150	X	19524	-0-	-626	-0-	1037	1	18371	2	N	105	172	1	6	8	102
							116	9									
09	19500	X	16523	-0-	-2977	-0-	794	1	15623	2	N	96	9	8			189
							106	9									
10	21638	X	20418	-0-	-1220	-0-	957	1	19339	2	N	111	183	1	12	8	105
							122	9									

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35123	X	30965	-0-	-4158	-0-	30877	2	88	9	N	80	12	8			135
06	33420	X	29603	-0-	-3817	-0-	29517	2	86	9	N	78	9	8			204
07	34224	X	29926	-0-	-4298	-0-	29842	2	84	9	N	76	177	1	9	8	94
08	33170	X	29414	-0-	-3756	-0-	29327	2	87	9	N	79	12	8			161
09	30570	X	28042	-0-	-2528	-0-	27974	2	68	9	N	62	11	8			212
10	30969	X	28421	-0-	-2548	-0-	28343	2	78	9	N	71	172	1	16	8	95

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26691	X	23966	-0-	-2725	-0-	118	1	23658	2	N	173	186	1	15	8	185
							190	9									
06	25410	X	23238	-0-	-2172	-0-	113	1	22929	2	N	178	11	8			352
							196	9									
07	26257	X	22680	-0-	-3577	-0-	116	1	22409	2	N	141	365	1	7	8	121
							155	9									
08	25575	X	22450	-0-	-3125	-0-	117	1	22169	2	N	149	3	8			267
							164	9									
09	24390	X	20351	-0-	-4039	-0-	109	1	20073	2	N	154	175	1	2	8	244
							169	9									
10	24025	X	20871	-0-	-3154	-0-	114	1	20619	2	N	125	189	1	6	8	174
							138	9									

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34720	X	32579	-0-	-2141	-0-	161	1	32168	2	N	227	371	1	10	8	90
							250	9									
06	32970	X	32102	-0-	-868	-0-	157	1	31707	2	N	216	184	1	7	8	115
							238	9									
07	33976	X	31958	-0-	-2018	-0-	163	1	31550	2	N	223	185	1	7	8	146
							245	9									
08	33945	X	31275	-0-	-2670	-0-	162	1	30894	2	N	199	182	1	6	8	157
							219	9									
09	32100	X	29840	-0-	-2260	-0-	161	1	29461	2	N	198	177	1	2	8	176
							218	9									
10	33170	X	30439	-0-	-2731	-0-	165	1	30063	2	N	192	178	1	5	8	185
							211	9									

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
05	36363	X	36038	-0-	-325	-0-	1648	1	34247	2	N	130	173	1	11	8	280
							143	9									
06	37486	X	37486	-0-	-0-	-0-	1684	1	35679	2	N	112	176	1	5	8	211
							123	9									
07	36728	X	36728	-0-	-0-	-0-	1629	1	34954	2	N	132	177	1	5	8	161
							145	9									
08	36053	X	24377	-0-	-11676	-0-	1298	1	22992	2	N	79	6	8			234
							87	9									
09	37500	X	33356	-0-	-4144	-0-	1608	1	31620	2	N	116	182	1	6	8	162
							128	9									
10	38750	X	35120	-0-	-3630	-0-	1648	1	33318	2	N	140	8	8			294
							154	9									

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

05	15159	X	13657	-0-	-1502	-0-	13469	2	188	9	N	171	7	8			279
06	14160	X	12864	-0-	-1296	-0-	12682	2	182	9	N	165	181	1	5	8	258
07	14477	X	12831	-0-	-1646	-0-	12821	2	10	9	N	9	4	8			263
08	14446	X	12944	-0-	-1502	-0-	12791	2	153	9	N	139	177	1	10	8	215
09	13500	X	12249	-0-	-1251	-0-	11977	2	272	9	N	247	175	1	6	8	281
10	13671	X	11924	-0-	-1747	-0-	11775	2	149	9	N	135	179	1	9	8	228

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

05	22444	X	20817	-0-	-1627	-0-	20623	2	194	9	N	176	173	1	5	8	101
06	21390	X	19942	-0-	-1448	-0-	19773	2	169	9	N	154	182	1	2	8	71
07	21886	X	20129	-0-	-1757	-0-	19928	2	201	9	N	183	181	1	1	8	72
08	21607	X	20003	-0-	-1604	-0-	19812	2	191	9	N	174	170	1	5	8	71
09	20550	X	19016	-0-	-1534	-0-	18762	2	254	9	N	231	174	1	2	8	126
10	20832	X	19117	-0-	-1715	-0-	18919	2	198	9	N	180	179	1	7	8	120

DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141

05	159743	X	117220	-0-	-42523	-0-	279	1	115335	2	N	1460	1384	1	1	8	245
							1606	9									
06	128640	X	110504	-0-	-18136	-0-	270	1	108636	2	N	1453	1399	1	1	8	298
							1598	9									
07	131905	X	107461	-0-	-24444	-0-	279	1	105790	2	N	1265	1394	1			169
							1392	9									
08	127534	X	104015	-0-	-23519	-0-	279	1	102354	2	N	1256	1268	1			157
							1382	9									
09	116820	X	93934	-0-	-22886	-0-	270	1	92469	2	N	1086	1098	1			145
							1195	9									
10	117211	X	93707	-0-	-23504	-0-	279	1	92137	2	N	1174	1104	1	2	8	213
							1291	9									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1	14	5	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					87
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	8	1	43	3	N	-0-					87
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	4	1	12	3	N	-0-					87
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					87
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	3	N	-0-					87
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	2	N	-0-					89
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	165	1	1064	2	N	-0-					89
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	177	1	1279	2	N	-0-					89
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	105	1	471	2	N	-0-					89
09	1230	N	89	-0-	-1141	-0-	16	1	73	2	N	-0-					89
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					89

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	116	1	801	2	N	18					95
							20	9									
06	510	N	324	-0-	-186	-0-	41	1	266	2	N	15	57	1			53
							17	9									
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	97	1	702	2	N	20					73
							22	9									
08	527	N	192	-0-	-335	-0-	35	1	157	2	N	-0-					73
09	330	N	60	-0-	-270	-0-	11	1	49	2	N	-0-					73
*10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	212	1	1201	2	N	26					99
							29	9									

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	3	1	20	2	N	-0-					43
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	N	-0-					43
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-					43
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					43
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	N	-0-					43
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	21	1	117	2	N	-0-					43

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	5			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	239	-0-	-102	-0-	30	1	208	2	N	1					43
							1	9									
06	360	N	208	-0-	-152	-0-	28	1	180	2	N	-0-					43
07	372	N	207	-0-	-165	-0-	25	1	182	2	N	-0-					43
08	248	N	172	-0-	-76	-0-	31	1	141	2	N	-0-					43
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	35	1	162	2	N	-0-					43
10	217	N	-0-	-0-	-217	-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
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	152	1	1054	2	N	-0-					42
06	1080	N	889	-0-	-191	-0-	119	1	770	2	N	-0-					42
07	1116	N	881	-0-	-235	-0-	107	1	774	2	N	-0-					42
08	1116	N	718	-0-	-398	-0-	131	1	587	2	N	-0-					42
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	188	1	874	2	N	-0-					42
*10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	159	1	905	2	N	-0-					42

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	176	1	1217	2	N	10					67
							11	9									
06	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	142	1	918	2	N	-0-	9	5			58
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	163	1	1178	2	N	-0-					58
08	1116	N	935	-0-	-181	-0-	171	1	764	2	N	-0-					58
09	1050	N	996	-0-	-54	-0-	177	1	819	2	N	-0-					58
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					58

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	N	-0-					48
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	5	1	32	2	N	-0-					48
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-					48
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	10	1	47	2	N	-0-					48
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	2	N	-0-					48
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	2	N	-0-					48

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-					47
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-					47
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	N	-0-					47
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	3	N	-0-					47
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	6	1	66	3	N	-0-					47
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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
05	1116	N	735	-0-	-381	-0-	93	1	642	2	N	-0-					62
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	164	1	1060	2	N	-0-					62
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	96	1	699	2	N	-0-					62
08	744	N	641	-0-	-103	-0-	117	1	524	2	N	-0-					62
09	1080	N	873	-0-	-207	-0-	155	1	718	2	N	-0-					62
*10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	195	1	1109	2	N	-0-					62

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	85	1	586	2	N	-0-					67
06	540	N	439	-0-	-101	-0-	59	1	380	2	N	-0-					67
07	589	N	363	-0-	-226	-0-	44	1	319	2	N	-0-					67
08	589	N	288	-0-	-301	-0-	53	1	235	2	N	-0-	10	5			57
09	450	N	242	-0-	-208	-0-	39	1	181	2	N	20	10	5			67
							22	9									
10	372	N	202	-0-	-170	-0-	30	1	172	2	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					58
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					58
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					58
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					58
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					58
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	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

05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	103	1	982	3	N	3					102
							3	9									
06	930	N	788	-0-	-142	-0-	78	1	708	3	N	2	84	1			20
							2	9									
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	78	1	922	3	N	-0-					20
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	77	1	909	3	N	3					23
							3	9									
09	780	N	525	-0-	-255	-0-	43	1	482	3	N	-0-					23
10	961	N	368	-0-	-593	-0-	32	1	336	3	N	-0-					23

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-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

05	1922	X	1218	-0-	-704	-0-	151	1	1045	2	N	20					102
							22	9									
06	1830	X	833	-0-	-997	-0-	108	1	697	2	N	25	75	1			52
							28	9									
07	1798	X	1046	-0-	-752	-0-	125	1	904	2	N	15					67
							17	9									
08	1581	X	871	-0-	-710	-0-	156	1	696	2	N	17					84
							19	9									
09	1530	X	989	-0-	-541	-0-	172	1	797	2	N	18					102
							20	9									
*10	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	200	1	1134	2	N	12					114
							13	9									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

05	1767	X	123	-0-	-1644	-0-	51	1	72	2	N	-0-					75
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	588	1	797	2	N	-0-	5	5			70
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	30	5			40
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	651	1	481	2	N	-0-					40
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	814	1	795	2	N	-0-					40
*10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	911	1	890	2	N	-0-					40

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	50	1	759	2	N	-0-					68
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	59	1	671	2	N	-0-					68
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	45	1	582	2	N	2					70
							2	9									
08	806	N	753	-0-	-53	-0-	52	1	701	2	N	-0-					70
09	720	N	590	-0-	-130	-0-	41	1	549	2	N	-0-					70
*10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	52	1	682	2	N	-0-	2	5			68

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	344	1	489	2	N	-0-					99
06	630	N	52	-0-	-578	-0-	22	1	30	2	N	-0-					99
07	651	N	61	-0-	-590	-0-	28	1	33	2	N	-0-					99
08	651	N	125	-0-	-526	-0-	72	1	53	2	N	-0-					99
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	19	1	18	2	N	-0-					99
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

05	775	N	728	-0-	-47	-0-	165	1	563	2	N	-0-					57
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	136	1	496	2	N	-0-					57
07	589	N	421	-0-	-168	-0-	102	1	319	2	N	-0-					57
08	713	N	550	-0-	-163	-0-	119	1	430	2	N	1					58
							1	9									
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	260	1	1732	2	N	7					65
							8	9									
*10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	226	1	1468	2	N	2					67
							2	9									

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					61
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					61
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					61
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					61
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					61
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					61

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1560	2	33	9	N	30					45
06	1710	N	1492	-0-	-218	-0-	1492	2			N	-0-					45
07	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	1661	2	8	9	N	7					52
08	1581	N	1283	-0-	-298	-0-	1283	2			N	-0-					52
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1941	2	35	9	N	32					84
*10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					84

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					175
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1560	2	6	9	N	5					180
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1643	2	3	9	N	3	161	1			22
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1841	2	1	9	N	1					23
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					23
*10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					23

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-	101	1			7
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					7
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					7
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					7
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					7
*10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					7

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2			Y	-0-	68	1			5
06	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1248	2			Y	-0-					5
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					5
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					5
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					5
10	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			Y	-0-					5

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
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	5					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	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
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	1390	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	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
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	15	1	1359	2	N	-0-					80
06	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	47	1	1214	2	N	-0-					80
07	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	54	1	1242	2	N	5					85
							6	9									
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	56	1	1402	2	N	-0-					85
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	48	1	1301	2	N	5					90
							6	9									
10	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	29	1	1267	2	N	-0-					90

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
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					17
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					17
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1393	2	11	9	N	10					27
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1264	2	6	9	N	5					32
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1249	2	7	9	N	6					38
*10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1224	2	15	9	N	14					52

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24769	X	24534	-0-	-235	-0-	24426	2	108	9	N	98					209
06	23970	X	23346	-0-	-624	-0-	23244	2	102	9	N	93	192	1			110
07	24769	X	23585	-0-	-1184	-0-	23497	2	88	9	N	80					190
08	24769	X	23085	-0-	-1684	-0-	22996	2	89	9	N	81	184	1			87
09	23730	X	22018	-0-	-1712	-0-	21928	2	90	9	N	82					169
10	24521	X	20791	-0-	-3730	-0-	20704	2	87	9	N	79					248

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24521	X	20005	-0-	-4516	-0-	214	1	19637	2	N	140	190	1			187
							154	9									
06	23730	X	18966	-0-	-4764	-0-	702	1	18117	2	N	134	185	1			136
							147	9									
07	24521	X	19586	-0-	-4935	-0-	804	1	18651	2	N	119	181	1			74
							131	9									
08	22413	X	19271	-0-	-3142	-0-	732	1	18407	2	N	120					194
							132	9									
09	21690	X	17891	-0-	-3799	-0-	637	1	17123	2	N	119	188	1			125
							131	9									
10	19995	X	18495	-0-	-1500	-0-	416	1	17948	2	N	119					244
							131	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26598	X	23171	-0-	-3427	-0-	248	1	22816	2	N	97	187	1			154
							107	9									
06	25740	X	21553	-0-	-4187	-0-	801	1	20654	2	N	89	188	1			55
							98	9									
07	26598	X	22350	-0-	-4248	-0-	920	1	21325	2	N	95					150
							105	9									
08	23157	X	22012	-0-	-1145	-0-	838	1	21083	2	N	83	186	1			47
							91	9									
09	22410	X	19713	-0-	-2697	-0-	704	1	18915	2	N	85					132
							94	9									
10	23157	X	21179	-0-	-1978	-0-	478	1	20609	2	N	84					216
							92	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
05	13981	X	13275	-0-	-706	-0-	142	1	13037	2	N	87	182	1			59
							96	9									
06	13530	X	13018	-0-	-512	-0-	482	1	12430	2	N	96					155
							106	9									
07	13981	X	13251	-0-	-730	-0-	543	1	12599	2	N	99	181	1			73
							109	9									
08	13981	X	13164	-0-	-817	-0-	499	1	12560	2	N	95					168
							105	9									
09	13530	X	12789	-0-	-741	-0-	455	1	12238	2	N	87	189	1			66
							96	9									
10	13454	X	12518	-0-	-936	-0-	282	1	12144	2	N	84					150
							92	9									

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
05	15066	X	13340	-0-	-1726	-0-	141	1	12925	2	N	249	193	1			221
							274	9									
06	14580	X	12392	-0-	-2188	-0-	458	1	11829	2	N	95	186	1			130
							105	9									
07	15066	X	12609	-0-	-2457	-0-	517	1	11996	2	N	87					217
							96	9									
08	14384	X	12454	-0-	-1930	-0-	472	1	11885	2	N	88	190	1			115
							97	9									
09	13920	X	11415	-0-	-2505	-0-	404	1	10855	2	N	142	188	1			69
							156	9									
10	13330	X	11762	-0-	-1568	-0-	265	1	11408	2	N	81					150
							89	9									

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	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
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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1063	2	44	9	N	40					227
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1218	2	39	9	N	35					262
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1368	2	41	9	N	37					299
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1381	2	31	9	N	28	178	1			149
09	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1107	2	39	9	N	35					184
10	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	1128	2	36	9	N	33					217

HENDERSON, S.(TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425		4163	-0-	-1262	-0-	4017	2	146	9	N	133	192	1			96
06	5070	#	3329	-0-	-1741	-0-	3213	2	116	9	N	105					201
07	4743	#	4455	-0-	-288	-0-	4297	2	158	9	N	144	167	1			178
08	4743	#	4038	-0-	-705	-0-	3900	2	138	9	N	125	183	1			120
09	4140	#	433	-0-	-3707	-0-	424	2	9	9	N	8					128
10	4464	#	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					128

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PETRO ENGINEERING INC. 660052
DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	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

05	2604	N	2349	-0-	-255	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
06	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2336	-0-	-299	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	2071	-0-	-659	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
*10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	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 07/11/1993 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11264 - 11401

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-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

05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2887	2	3	9	N	3					108
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					108
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1383	2	11	9	N	10					118
08	1085	N	995	-0-	-90	-0-	980	2	15	9	N	14					132
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					132
10	1085	N	206	-0-	-879	-0-	206	2			N	-0-					132

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

05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	111	1	958	2	N	-0-					43
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	111	1	1577	2	N	29					72
							32	9									
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	111	1	1037	2	N	5					77
							6	9									
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	111	1	1013	2	N	4					81
							4	9									
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	111	1	948	2	N	-0-	58	1			23
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					23

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	1	1	259	2	N	-0-					13
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	253	2	N	3					16
							3	9									
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	N	-0-	15	1			1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

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
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	85	1	958	2	N	-0-					40
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	85	1	1577	2	N	29					69
							32	9									
07	806	N	609	-0-	-197	-0-	85	1	518	2	N	5					74
							6	9									
08	1054	N	595	-0-	-459	-0-	85	1	506	2	N	4					78
							4	9									
09	1080	N	582	-0-	-498	-0-	85	1	474	2	N	21	29	1			70
							23	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					70

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
05	19702	X	4170	-0-	-15532	-0-	464	1	3706	3	Y	-0-					39
06	8280	X	4415	-0-	-3865	-0-	408	1	4007	3	Y	-0-					39
07	6200	X	4399	-0-	-1801	-0-	251	1	4148	3	Y	-0-					39
08	5518	X	4184	-0-	-1334	-0-	337	1	3847	3	Y	-0-					39
09	4710	X	3858	-0-	-852	-0-	305	1	3553	3	Y	-0-					39
10	4557	X	4083	-0-	-474	-0-	288	1	3795	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
05	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-					53
06	7500	X	6254	-0-	-1246	-0-	1039	1	5215	3	Y	-0-					53
07	5828	X	359	-0-	-5469	-0-	72	1	287	3	Y	-0-					53
08	3100	X	1031	-0-	-2069	-0-	221	1	810	3	Y	-0-					53
09	3000	X	1119	-0-	-1881	-0-	297	1	822	3	Y	-0-					53
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					53

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	3379	X	1687	-0-	-1692	-0-	188	1	1499	3	Y	-0-					138
06	2400	X	1865	-0-	-535	-0-	172	1	1693	3	Y	-0-					138
07	2914	X	2788	-0-	-126	-0-	159	1	2629	3	Y	-0-					138
08	3100	X	2629	-0-	-471	-0-	211	1	2418	3	Y	-0-					138
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	191	1	2225	3	Y	-0-					138
10	2790	N	2352	-0-	-438	-0-	166	1	2186	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
05	1488	N	1312	-0-	-176	-0-	146	1	1166	3	Y	-0-	168	1			197
06	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	128	1	1255	3	Y	-0-					197
07	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	74	1	1225	3	Y	-0-					197
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	99	1	1130	3	Y	-0-					197
09	1470	N	1068	-0-	-402	-0-	84	1	984	3	Y	-0-					197
10	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	82	1	1085	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					333
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					333
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					333
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	168	1			242
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					242
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	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
05	7874	X	3282	-0-	-4592	-0-	664	1	2618	3	Y	-0-					208
06	7620	X	2849	-0-	-4771	-0-	474	1	2375	3	Y	-0-					208
07	7874	X	1724	-0-	-6150	-0-	345	1	1379	3	Y	-0-					208
08	4340	X	1469	-0-	-2871	-0-	319	1	1150	3	Y	-0-					208
09	3180	X	38	-0-	-3142	-0-	10	1	28	3	Y	-0-					208
10	3286	X	79	-0-	-3207	-0-	22	1	57	3	Y	-0-					208

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	434	N	259	-0-	-175	-0-	29	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	23	-0-	-247	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	76	1	1258	3	Y	-0-					-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	131	1	1499	3	Y	-0-					-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	114	1	1330	3	Y	-0-					-0-
*10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	84	1	1111	3	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
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	3	N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	20	1	199	3	N	-0-					-0-
07	310	N	169	-0-	-141	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	16	1	188	3	N	-0-					-0-
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					156

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	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

05	806	N	217	-0-	-589	-0-	217	2			N	-0-					73
06	600	N	135	-0-	-465	-0-	135	2			N	-0-					73
07	1364	N	38	-0-	-1326	-0-	38	2			N	-0-					73
08	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					73
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					73
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
05	1054	N	220	-0-	-834	-0-	220	2			N	-0-					208
06	1410	N	538	-0-	-872	-0-	18	1	520	2	N	-0-					208
07	1116	N	271	-0-	-845	-0-	6	1	265	2	N	-0-					208
08	217	N	121	-0-	-96	-0-	2	1	119	2	N	-0-					208
09	540	N	87	-0-	-453	-0-	1	1	86	2	N	-0-					208
10	279	N	95	-0-	-184	-0-	1	1	94	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
05	1643	N	186	-0-	-1457	-0-	8	1	178	2	N	-0-					100
06	750	N	75	-0-	-675	-0-	3	1	72	2	N	-0-					100
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	18	1	392	2	N	-0-					100
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	2	N	-0-					100
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	N	2					102
							2	9									
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	N	-0-					102

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
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	67	1	533	3	Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	54	1	530	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	482	-0-	-138	-0-	27	1	455	3	Y	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	44	1	502	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	492	-0-	-138	-0-	39	1	453	3	Y	-0-					-0-
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	35	1	462	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
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	132	1	1059	3	N	-0-					35
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	85	1	837	3	N	-0-					35
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	31	1	513	3	N	-0-					35
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	49	1	564	3	N	-0-					35
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	68	1	792	3	N	-0-					35
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	51	1	669	3	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
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	71	1	567	3	N	-0-					7
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	77	1	757	3	N	-0-					7
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	618	3	N	-0-					7
08	496	N	405	-0-	-91	-0-	33	1	372	3	N	-0-					7
09	900	N	750	-0-	-150	-0-	59	1	691	3	N	-0-					7
*10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	57	1	752	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
05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	712	1	5683	3	Y	-0-					21
06	6000	X	22	-0-	-5978	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					21
07	6200	X	731	-0-	-5469	-0-	42	1	689	3	Y	-0-					21
08	T. A.		6920	-0-	6920	6920	559	1	6361	3	Y	-0-					21
09	T. A.		4741	-0-	4741	11661	375	1	4366	3	Y	-0-					21
10	T. A.		4566	-0-	4566	16227	322	1	4244	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	451	-0-	-76	-0-	50	1	401	3	N	-0-					138
06	540	N	258	-0-	-282	-0-	24	1	234	3	N	-0-					138
07	496	N	154	-0-	-342	-0-	9	1	145	3	N	-0-					138
08	372	N	144	-0-	-228	-0-	12	1	132	3	N	-0-					138
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					138
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					138

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					35
06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	131	1	3851	2	N	-0-					35
07	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	115	1	4802	2	N	-0-					35
08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	71	1	4138	2	N	-0-					35
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	43	1	4659	2	N	-0-					35
*10	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	72	1	5476	2	N	-0-					35

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

05	5363	X	72	-0-	-5291	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					100
06	1290	X	205	-0-	-1085	-0-	19	1	186	3	Y	-0-					100
07	38504	X	38504	-0-	-0-	-0-	2195	1	36309	3	Y	-0-					100
08	T. A.		23019	-0-	23019	23019	1857	1	21162	3	Y	-0-					100
09	T. A.		22670	-0-	22670	45689	1794	1	20876	3	Y	-0-					100
10	T. A.		22315	-0-	22315	68004	1573	1	20742	3	Y	-0-					100

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

05	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	404	1	3228	3	Y	-0-					17
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	317	1	3118	3	Y	-0-					17
07	3255	X	3222	-0-	-33	-0-	184	1	3038	3	Y	-0-					17
08	3255	X	3045	-0-	-210	-0-	245	1	2800	3	Y	-0-					17
09	3660	X	2756	-0-	-904	-0-	218	1	2538	3	Y	-0-					17
10	3627	X	2340	-0-	-1287	-0-	165	1	2175	3	Y	-0-					17

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					42
06	2970	X	1855	-0-	-1115	-0-	1855	2			N	-0-					42
07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					42
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					42
09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3656	2	3	9	N	3					45
*10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4127	2	10	9	N	9					54

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

05	9300	X	8907	-0-	-393	-0-	8907	2			Y	-0-					13
06	9000	X	8365	-0-	-635	-0-	274	1	8091	2	Y	-0-					13
07	9300	X	6500	-0-	-2800	-0-	152	1	6348	2	Y	-0-					13
08	8897	X	6791	-0-	-2106	-0-	115	1	6676	2	Y	-0-					13
09	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	80	1	8680	2	Y	-0-					13
10	8897	X	8682	-0-	-215	-0-	112	1	8479	2	Y	83	59	1			37
							91	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
05	3844	X	2695	-0-	-1149	-0-	2695	2			Y	-0-					4
06	3660	X	2809	-0-	-851	-0-	92	1	2717	2	Y	-0-					4
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	77	1	3217	2	Y	-0-					4
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	49	1	2811	2	Y	-0-					4
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	30	1	3215	2	Y	-0-					4
*10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	41	1	3073	2	Y	28	20	1			12
							31	9									

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	301	1	2408	3	Y	-0-					17
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	516	1	5068	3	Y	-0-					17
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	188	1	3110	3	Y	-0-					17
08	4743	X	2220	-0-	-2523	-0-	179	1	2041	3	Y	-0-					17
09	5940	X	1890	-0-	-4050	-0-	150	1	1740	3	Y	-0-					17
10	5766	X	2538	-0-	-3228	-0-	179	1	2359	3	Y	-0-					17

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

05	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	1363	2			Y	-0-					2
06	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	46	1	1343	2	Y	-0-					2
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	34	1	1429	2	Y	-0-					2
08	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	21	1	1188	2	Y	-0-					2
09	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	13	1	1380	2	Y	-0-					2
10	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	19	1	1407	2	Y	14	10	1			6
							15	9									

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

05	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	2			Y	-0-					9
06	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	411	1	12132	2	Y	-0-					9
07	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	320	1	13361	2	Y	-0-					9
08	13950	X	7802	-0-	-6148	-0-	132	1	7670	2	Y	-0-					9
09	13500	X	12087	-0-	-1413	-0-	110	1	11977	2	Y	-0-					9
10	13671	X	6383	-0-	-7288	-0-	82	1	6242	2	Y	54	39	1			24
							59	9									

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

05	3100	N	3054	-0-	-46	6373	340	1	2714	3	Y	-0-					172
06	3000	N	1933	-0-	-1067	5306	179	1	1754	3	Y	-0-					172
07	8494	X	3188	-0-	-5306	-0-	182	1	3006	3	Y	-0-					172
08	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	212	1	2412	3	Y	-0-					172
09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	186	1	2159	3	Y	-0-					172
*10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	183	1	2408	3	Y	-0-					172

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

05	14B2 EXT	2590	-0-	2590	6830	523	1	2067	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					1
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	32	1	953	2	Y	-0-					1
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	22	1	916	2	Y	-0-					1
08	930	N	444	-0-	-486	-0-	8	1	436	2	Y	-0-					1
09	900	N	516	-0-	-384	-0-	5	1	511	2	Y	-0-					1
*10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	14	1	1043	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
05	5611	X	4040	-0-	-1571	-0-	4040	2			Y	-0-					6
06	5430	X	4034	-0-	-1396	-0-	132	1	3902	2	Y	-0-					6
07	5084	X	3368	-0-	-1716	-0-	79	1	3289	2	Y	-0-					6
08	5053	X	4611	-0-	-442	-0-	78	1	4533	2	Y	-0-					6
09	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	43	1	4703	2	Y	-0-					6
*10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	56	1	4246	2	Y	41	29	1			18
							45	9									

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	322	1	2567	3	Y	-0-					17
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	112	1	1099	3	Y	-0-					17
07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	179	1	2948	3	Y	-0-					17
08	3100	X	394	-0-	-2706	-0-	32	1	362	3	Y	-0-					17
09	3000	X	1579	-0-	-1421	-0-	125	1	1454	3	Y	-0-					17
10	3100	X	2272	-0-	-828	-0-	160	1	2112	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
05	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	1489	1	5881	3	Y	-0-					59
06	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	1199	1	6015	3	Y	-0-					59
07	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	1455	1	5825	3	Y	-0-					59
08	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	1564	1	5684	3	Y	-0-					59
09	7500	X	5986	-0-	-1514	-0-	1589	1	4397	3	Y	-0-					59
10	7440	X	7329	-0-	-111	-0-	2049	1	5280	3	Y	-0-					59

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
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					26
06	1800	X	1083	-0-	-717	-0-	100	1	983	3	Y	-0-					26
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	161	1	2662	3	Y	-0-					26
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					26
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					26
*10	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	934	1	12304	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
05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	744	1	5957	3	Y	-0-					13
06	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	951	1	9355	3	Y	40					53
							44	9									
07	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	518	1	8584	3	Y	-0-					53
08	10044	X	8330	-0-	-1714	-0-	660	1	7537	3	Y	121	135	1			39
							133	9									
09	11010	X	6820	-0-	-4190	-0-	539	1	6272	3	Y	8					47
							9	9									
10	10695	X	5849	-0-	-4846	-0-	409	1	5397	3	Y	39					86
							43	9									

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
05	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	763	1	6102	3	Y	-0-					4
06	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	647	1	6357	3	Y	14					18
							15	9									
07	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	398	1	6591	3	Y	-0-					18
08	7409	X	6815	-0-	-594	-0-	546	1	6225	3	Y	40	45	1			13
							44	9									
09	7470	X	6108	-0-	-1362	-0-	483	1	5622	3	Y	3					16
							3	9									
10	7254	X	7165	-0-	-89	-0-	504	1	6647	3	Y	13					29
							14	9									

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

05	6820	X	4682	-0-	-2138	-0-	520	1	4162	3	Y	-0-					113
06	5400	X	4303	-0-	-1097	-0-	397	1	3906	3	Y	-0-					113
07	5549	X	3531	-0-	-2018	-0-	201	1	3330	3	Y	-0-					113
08	4247	X	3693	-0-	-554	-0-	297	1	3396	3	Y	-0-					113
09	4590	X	3828	-0-	-762	-0-	303	1	3525	3	Y	-0-					113
10	4681	X	4076	-0-	-605	-0-	287	1	3789	3	Y	-0-					113

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	248	1	979	3	Y	-0-					59
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	338	1	1697	3	Y	-0-					59
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	276	1	1105	3	Y	-0-					59
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	271	1	987	3	Y	-0-					59
09	2160	N	289	-0-	-1871	-0-	77	1	212	3	Y	-0-					59
10	1395	N	350	-0-	-1045	-0-	98	1	252	3	Y	-0-					59

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					1
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	35	1	1019	2	Y	-0-					1
07	992	N	931	-0-	-61	-0-	22	1	909	2	Y	-0-					1
08	930	N	191	-0-	-739	-0-	3	1	188	2	Y	-0-					1
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	9	1	928	2	Y	-0-					1
10	930	N	823	-0-	-107	-0-	11	1	805	2	Y	6	4	1			3
							7	9									

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	37	1	2127	2	N	-0-					183
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	116	1	2522	2	N	-0-					183
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	75	1	2091	2	N	-0-					183
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	86	1	2271	2	N	-0-					183
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	35	1	1490	2	N	-0-					183
*10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	59	1	1869	2	N	17					200
							19	9									

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					141
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	N	-0-					141
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	680	2	N	-0-					141
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	5	1	371	2	N	-0-					141
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	8	1	1099	2	N	-0-					141
*10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	12	1	958	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
05	1550	N	1257	-0-	-293	-0-	1257	2			N	-0-					107
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	2	N	-0-					107
07	899	N	49	-0-	-850	-0-	1	1	48	2	N	-0-					107
08	1271	N	88	-0-	-1183	-0-	1	1	87	2	N	-0-					107
09	450	N	192	-0-	-258	-0-	1	1	191	2	N	-0-					107
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	2	1	177	2	N	-0-					107

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2323	-0-	-777	1673	469	1	1854	3	Y	-0-					53
06	3000	N	2217	-0-	-783	890	368	1	1849	3	Y	-0-					53
07	3167	X	2277	-0-	-890	-0-	455	1	1822	3	Y	-0-					53
08	2480	X	1936	-0-	-544	-0-	417	1	1519	3	Y	-0-					53
09	2400	X	1826	-0-	-574	-0-	484	1	1342	3	Y	-0-					53
10	2325	X	1183	-0-	-1142	-0-	330	1	853	3	Y	-0-					53

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	942	-0-	-794	-0-	942	2			N	-0-					83
06	1800	N	1658	-0-	-142	-0-	59	1	1599	2	N	-0-					83
07	992	N	875	-0-	-117	-0-	20	1	855	2	N	-0-					83
08	930	N	547	-0-	-383	-0-	7	1	540	2	N	-0-					83
09	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	10	1	1462	2	N	-0-					83
*10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	29	1	2251	2	N	-0-					83

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	1909	-0-	-540	-0-	1854	2	55	9	N	50	167	1			87
06	2370	X	595	-0-	-1775	-0-	21	1	574	2	N	-0-					87
07	3565	X	3101	-0-	-464	-0-	70	1	3031	2	N	-0-					87
08	3565	X	874	-0-	-2691	-0-	11	1	863	2	N	-0-					87
09	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	29	1	4119	2	N	-0-					87
10	3100	X	2390	-0-	-710	-0-	30	1	2360	2	N	-0-					87

AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					10
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					10
07	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					10
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					10
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					10
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					10

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					27
06	750	N	645	-0-	-105	-0-	645	2			N	-0-					27
07	806	N	538	-0-	-268	-0-	538	2			N	-0-					27
08	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-					27
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					27
10	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

05	8742	X	7487	-0-	-1255	-0-	7487	2			N	-0-					167
06	8460	X	8443	-0-	-17	-0-	8429	2	14	9	N	13					180
07	7223	X	6633	-0-	-590	-0-	6607	2	26	9	N	24					204
08	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					204
09	8430	X	7050	-0-	-1380	-0-	7050	2			N	-0-					204
10	8711	X	6071	-0-	-2640	-0-	6071	2			N	-0-					204

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

05	4185	X	3951	-0-	-234	-0-	3951	2			N	-0-					72
06	4050	X	3381	-0-	-669	-0-	3381	2			N	-0-					72
07	4185	X	3661	-0-	-524	-0-	3658	2	3	9	N	3					75
08	3937	X	3700	-0-	-237	-0-	3700	2			N	-0-					75
09	3810	X	3747	-0-	-63	-0-	3747	2			N	-0-					75
*10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					75

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					103
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					103
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					103
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					103
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					103
*10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	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
05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6916	2	23	9	N	21			148
06	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-			148
07	6324	X	6194	-0-	-130	-0-	6192	2	2	9	N	2			150
08	6324	X	5324	-0-	-1000	-0-	5313	2	11	9	N	10			160
09	6120	X	5384	-0-	-736	-0-	5381	2	3	9	N	3			163
10	6324	X	4704	-0-	-1620	-0-	4698	2	6	9	N	5			168

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

05	2294	N	2240	-0-	-54	-0-	2236	2	4	9	N	4			159
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2451	2	7	9	N	6			165
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-			165
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2372	2	9	9	N	8			173
09	2220	N	2171	-0-	-49	-0-	2171	2			N	-0-			173
10	2294	N	2089	-0-	-205	-0-	2083	2	6	9	N	5			178

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

05	7037	X	6785	-0-	-252	-0-	6785	2			N	-0-			80
06	6810	X	6639	-0-	-171	-0-	6633	2	6	9	N	5			85
07	7037	X	6263	-0-	-774	-0-	6263	2			N	-0-			85
08	7037	X	3702	-0-	-3335	-0-	3702	2			N	-0-			85
09	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7379	2	3	9	N	3			88
10	6851	X	4199	-0-	-2652	-0-	4199	2			N	-0-			88

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

05	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1880	2			N	-0-			-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
07	1674	N	1212	-0-	-462	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
08	1891	N	1635	-0-	-256	-0-	1635	2			N	-0-			-0-
09	1650	N	986	-0-	-664	-0-	986	2			N	-0-			-0-
*10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-			-0-

O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

05	775	N	95	-0-	-680	-0-	95	2			N	-0-			80
06	750	N	164	-0-	-586	-0-	164	2			N	-0-			80
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			80
08	3100	N	3294	-0-	194	194	3294	2			N	-0-			80
09	303	N	109	-0-	-194	-0-	109	2			N	-0-			80
10	527	N	181	-0-	-346	-0-	181	2			N	-0-			80

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

05	3100	X	2870	-0-	-230	-0-	2870	2			N	-0-			43
06	2910	X	2747	-0-	-163	-0-	2747	2			N	-0-			43
07	2883	X	2604	-0-	-279	-0-	2604	2			N	-0-			43
08	2883	X	2179	-0-	-704	-0-	2179	2			N	-0-			43
09	2790	X	1142	-0-	-1648	-0-	1142	2			N	-0-			43
10	2883	X	1262	-0-	-1621	-0-	1262	2			N	-0-			43

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

05	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6140	2	4	9	N	4			113
06	4200	X	3789	-0-	-411	-0-	3788	2	1	9	N	1			114
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-			114
08	5363	X	4395	-0-	-968	-0-	4395	2			N	-0-			114
09	5190	X	4185	-0-	-1005	-0-	4185	2			N	-0-			114
10	5363	X	3406	-0-	-1957	-0-	3406	2			N	-0-			114

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
05	6696	X	6687	-0-	-9	-0-	6667	2	20	9	N	18					68
06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-					68
07	7037	X	6918	-0-	-119	-0-	6908	2	10	9	N	9					77
08	7037	X	6460	-0-	-577	-0-	6454	2	6	9	N	5					82
09	6810	X	6531	-0-	-279	-0-	6530	2	1	9	N	1					83
10	6913	X	5466	-0-	-1447	-0-	5453	2	13	9	N	12					95

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
05	1984	N	1044	-0-	-940	-0-	1044	2			N	-0-					52
06	1290	N	1069	-0-	-221	-0-	1069	2			N	-0-					52
07	1674	N	845	-0-	-829	-0-	845	2			N	-0-					52
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					52
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					52
*10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	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
05	4216	X	3804	-0-	-412	-0-	3804	2			N	-0-					59
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					59
07	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8980	2			N	-0-					59
08	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					59
09	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					59
*10	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	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
05	8711	X	8611	-0-	-100	-0-	8591	2	20	9	N	18					120
06	8460	X	8368	-0-	-92	-0-	8355	2	13	9	N	12					132
07	8959	X	8491	-0-	-468	-0-	8491	2			N	-0-	46	1			86
08	8959	X	8443	-0-	-516	-0-	8432	2	11	9	N	10					96
09	8670	X	8106	-0-	-564	-0-	8097	2	9	9	N	8					104
10	8649	X	6999	-0-	-1650	-0-	6984	2	15	9	N	14					118

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-					17
06	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					17
07	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					17
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					17
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					17
10	930	N	593	-0-	-337	-0-	593	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
05	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6769	2	24	9	N	22					144
06	6360	X	5939	-0-	-421	-0-	5933	2	6	9	N	5					149
07	6975	X	5435	-0-	-1540	-0-	5424	2	11	9	N	10					159
08	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7374	2	12	9	N	11					170
09	6750	X	5648	-0-	-1102	-0-	5644	2	4	9	N	4					174
10	6789	X	5342	-0-	-1447	-0-	5331	2	11	9	N	10					184

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9559	2	26	9	N	24					91
06	8760	X	8733	-0-	-27	-0-	8724	2	9	9	N	8					99
07	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9284	2	22	9	N	20					119
08	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9338	2	14	9	N	13					132
09	8760	X	8509	-0-	-251	-0-	8490	2	19	9	N	17					149
10	9052	X	6707	-0-	-2345	-0-	6684	2	23	9	N	21					170

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5761	-0-	-98	-0-	5752	2	9	9	N	8					200
06	5700	X	4138	-0-	-1562	-0-	4138	2			N	-0-					200
07	5890	X	4748	-0-	-1142	-0-	4744	2	4	9	N	4	176	1			28
08	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6185	2	8	9	N	7					35
09	5610	X	5544	-0-	-66	-0-	5544	2			N	-0-					35
10	5766	X	4417	-0-	-1349	-0-	4417	2			N	-0-					35

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2671	-0-	-801	-0-	2671	2			N	-0-					94
06	3360	X	2879	-0-	-481	-0-	2879	2			N	-0-					94
07	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	3590	2			N	-0-					94
08	3689	X	3377	-0-	-312	-0-	3377	2			N	-0-					94
09	3570	X	3108	-0-	-462	-0-	3108	2			N	-0-					94
10	3596	X	1943	-0-	-1653	-0-	1943	2			N	-0-					94

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					63
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					63
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					63
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					63
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					63
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2616	-0-	-143	-0-	2616	2			N	-0-					123
06	2670	X	669	-0-	-2001	-0-	669	2			N	-0-					123
07	2759	X	1344	-0-	-1415	-0-	1344	2			N	-0-					123
08	2604	X	2154	-0-	-450	-0-	2154	2			N	-0-					123
09	2520	X	1209	-0-	-1311	-0-	1209	2			N	-0-					123
10	2604	X	901	-0-	-1703	-0-	901	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					14
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					14
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					14
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					14
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					14
10	434	N	154	-0-	-280	-0-	154	2			N	-0-					14

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					72
06	1380	X	382	-0-	-998	-0-	382	2			N	-0-					72
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					72
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					72
09	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					72
10	1426	X	981	-0-	-445	-0-	981	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
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	127	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	4619	X	3702	-0-	-917	-0-	3702	2			N	-0-					145
06	4470	X	3524	-0-	-946	-0-	3474	2	50	9	N	45					190
07	4619	X	3123	-0-	-1496	-0-	3123	2			N	-0-					190
08	4619	X	3651	-0-	-968	-0-	3651	2			N	-0-					190
09	3900	X	3484	-0-	-416	-0-	3484	2			N	-0-					190
*10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					190

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					33
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					33
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					33
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					33
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					33
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

05	13609	X	12665	-0-	-944	-0-	12656	2	9	9	N	8					159
06	13170	X	12180	-0-	-990	-0-	12177	2	3	9	N	3					162
07	13609	X	12306	-0-	-1303	-0-	12291	2	15	9	N	14					176
08	13144	X	12273	-0-	-871	-0-	12267	2	6	9	N	5					181
09	12720	X	11858	-0-	-862	-0-	11847	2	11	9	N	10					191
10	12679	X	10248	-0-	-2431	-0-	10237	2	11	9	N	10					201

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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
05	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6713	2	43	9	N	39					129
06	6060	X	4030	-0-	-2030	-0-	4012	2	18	9	N	16					145
07	6262	X	4494	-0-	-1768	-0-	4476	2	18	9	N	16	141	1			20
08	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7917	2	36	9	N	33					53
09	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6519	2	37	9	N	34					87
10	6262	X	4987	-0-	-1275	-0-	4962	2	25	9	N	23					110

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
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					28
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					28
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					28
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					28
09	360	N	218	-0-	-142	-0-	218	2			N	-0-					28
10	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	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
05	4681	X	3909	-0-	-772	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2623	-0-	-1907	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3194	-0-	-1487	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	2945	-0-	-1209	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3245	-0-	-775	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3249	-0-	-657	-0-	3249	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
05	5301	X	3925	-0-	-1376	-0-	3925	2			N	-0-					103
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5272	2	1	9	N	1					104
07	5022	X	4248	-0-	-774	-0-	4248	2			N	-0-					104
08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					104
09	5280	X	4855	-0-	-425	-0-	4855	2			N	-0-					104
10	5456	X	4117	-0-	-1339	-0-	4117	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
05	310	X	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					162
06	300	X	34	-0-	-266	-0-	34	2			N	-0-					162
07	310	X	135	-0-	-175	-0-	135	2			N	-0-					162
08	310	X	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					162
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					162
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	806	N	484	-0-	-322	-0-	484	2			N	-0-					52
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					52
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					52
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					52
09	780	N	614	-0-	-166	-0-	614	2			N	-0-					52
10	1178	N	979	-0-	-199	-0-	979	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					150
06	1830	X	761	-0-	-1069	-0-	761	2			N	-0-					150
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					150
08	1891	X	51	-0-	-1840	-0-	51	2			N	-0-					150
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					150
10	1891	X	1683	-0-	-208	-0-	1683	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					87
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					87
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					87
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					87
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					40
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					40
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					40
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					40
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					40
*10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					40

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
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					38
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					38
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					38
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					38
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					38
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

05	3100	X	2985	-0-	-115	-0-	2985	2			N	-0-					118
06	3000	X	2756	-0-	-244	-0-	2756	2			N	-0-					118
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					118
08	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					118
09	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					118
10	3007	N	2597	-0-	-410	-0-	2597	2			N	-0-					118

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

05	3875	X	2250	-0-	-1625	-0-	2250	2			N	-0-					20
06	3750	X	696	-0-	-3054	-0-	696	2			N	-0-					20
07	3875	X	938	-0-	-2937	-0-	938	2			N	-0-					20
08	2852	X	469	-0-	-2383	-0-	469	2			N	-0-					20
09	2220	X	881	-0-	-1339	-0-	881	2			N	-0-					20
10	2263	X	309	-0-	-1954	-0-	309	2			N	-0-					20

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

05	1829	N	1559	-0-	-270	-0-	1559	2			N	-0-					57
06	1440	N	978	-0-	-462	-0-	978	2			N	-0-					57
07	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	2			N	-0-					57
08	1550	N	352	-0-	-1198	-0-	352	2			N	-0-					57
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					57
*10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					57

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	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

05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					110
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1908	2	3	9	N	3					113
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					113
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					113
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					113
10	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	1602	2			N	-0-					113

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

05	2418	X	2192	-0-	-226	-0-	2192	2			N	-0-					100
06	2340	X	2336	-0-	-4	-0-	2336	2			N	-0-					100
07	2542	X	1643	-0-	-899	-0-	1643	2			N	-0-					100
08	2542	X	2000	-0-	-542	-0-	2000	2			N	-0-					100
09	2460	X	2161	-0-	-299	-0-	2161	2			N	-0-					100
10	2418	X	1816	-0-	-602	-0-	1816	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
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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
05	2604	N	2483	-0-	-121	-0-	2483	2			N	-0-					96
06	2610	N	2471	-0-	-139	-0-	2471	2			N	-0-					96
07	2604	N	2422	-0-	-182	-0-	2422	2			N	-0-					96
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					96
09	2460	N	2435	-0-	-25	-0-	2435	2			N	-0-					96
10	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	2401	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
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					57
06	360	N	109	-0-	-251	-0-	109	2			N	-0-					57
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					57
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					57
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					57
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	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
05	3472	X	3224	-0-	-248	-0-	3224	2			N	-0-					70
06	3360	X	3097	-0-	-263	-0-	3097	2			N	-0-					70
07	3317	X	3155	-0-	-162	-0-	3155	2			N	-0-					70
08	3317	X	3144	-0-	-173	-0-	3144	2			N	-0-					70
09	3150	X	2933	-0-	-217	-0-	2933	2			N	-0-					70
10	3224	X	3085	-0-	-139	-0-	3085	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
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					33
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					33
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2316	2	2	9	N	2					35
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					35
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					35
*10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					35

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
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					155
06	2310	N	2138	-0-	-172	-0-	2138	2			N	-0-					155
07	2387	N	2112	-0-	-275	-0-	2112	2			N	-0-					155
08	2511	N	2303	-0-	-208	-0-	2303	2			N	-0-					155
09	2130	N	1737	-0-	-393	-0-	1737	2			N	-0-					155
*10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	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
05	3100	N	2651	-0-	-449	221	2651	2			N	-0-					125
06	2850	N	1706	-0-	-1144	-0-	1706	2			N	-0-					125
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3347	2	3	9	N	3					128
08	2945	X	2663	-0-	-282	-0-	2661	2	2	9	N	2					130
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3916	2	8	9	N	7					137
10	2945	X	2248	-0-	-697	-0-	2245	2	3	9	N	3					140

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

05	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	601	1	963	3	N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	581	1	923	3	N	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	601	1	995	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	601	1	830	3	N	-0-					-0-
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	581	1	936	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1195	-0-	-386	-0-	601	1	594	3	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	106	1	2443	3	Y	-0-					-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	37	1	2107	3	Y	-0-					-0-
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	196	1	1468	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	4	-0-	-2414	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	17	1	2180	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

05	2976	X	1310	-0-	-1666	-0-	54	1	1256	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	1620	-0-	-1260	-0-	28	1	1592	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	773	-0-	-2203	-0-	91	1	682	3	Y	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
09	2100	X	1477	-0-	-623	-0-	12	1	1465	3	Y	-0-					-0-
10	1674	X	1635	-0-	-39	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

05	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	601	1	787	3	N	-0-					33
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	581	1	871	3	N	-0-					33
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	601	1	1202	3	N	-0-					33
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	601	1	1079	3	N	-0-					33
09	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	581	1	808	3	N	-0-					33
10	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	601	1	1182	3	N	-0-					33

RODELL RESOURCES, LLC 723652
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

05	T. A.		59	-0-	59	1177	59	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		77	-0-	77	1254	77	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		59	-0-	59	1313	59	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		3	-0-	3	1316	3	2			Y	-0-					-0-
*09	1410	X	94	-0-	-1316	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SANTA FE OPERATING LLC 748158
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		9973	-0-	9973	330172	531	1	9442	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7490	-0-	7490	337662	407	1	7083	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8712	-0-	8712	346374	440	1	8272	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8413	-0-	8413	354787	442	1	7971	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7019	-0-	7019	361806	371	1	6648	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	361806					N	NO RPT					-0-

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
05	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	1546	2			N	-0-					5
06	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	1355	2			N	-0-					5
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					5
08	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	1362	2	6	9	N	5					5
*09	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	1321	2			N	-0-					5
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-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
05	1860	N	1205	-0-	-655	-0-	1205	2			N	-0-					5
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					5
07	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	1205	2			N	-0-					5
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1538	2	6	9	N	5					5
*09	1800	N	1427	-0-	-373	-0-	1427	2			N	-0-					5
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2	1	2280	2	Y	-0-					3
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2	1	2130	2	Y	1					4
							1	9									
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	2	1	1772	2	Y	-0-					4
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	81	1	1766	2	Y	-0-					4
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	77	1	1700	2	Y	-0-					4
*10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	87	1	1918	2	Y	-0-					4

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	88	1	1881	2	Y	-0-					4
06	2010	N	1821	-0-	-189	-0-	81	1	1739	2	Y	1					5
							1	9									
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	87	1	1875	2	Y	2					7
							2	9									
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	89	1	1907	2	Y	-0-					7
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	81	1	1756	2	Y	-0-					7
*10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	89	1	1924	2	Y	-0-					7

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
05	3379	X	2811	-0-	-568	-0-	3	1	2807	2	Y	1					6
							1	9									
06	3270	X	2897	-0-	-373	-0-	3	1	2894	2	Y	-0-					6
07	3379	X	2919	-0-	-460	-0-	3	1	2916	2	Y	-0-					6
08	3379	X	3204	-0-	-175	-0-	140	1	3064	2	Y	-0-					6
09	3090	X	2980	-0-	-110	-0-	129	1	2851	2	Y	-0-					6
*10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	138	1	3029	2	Y	-0-					6

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
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	2	1	1902	2	Y	-0-					4
06	2220	N	1926	-0-	-294	-0-	2	1	1924	2	Y	-0-					4
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	2	1	1982	2	Y	-0-					4
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	90	1	1966	2	Y	-0-					4
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	86	1	1898	2	Y	-0-					4
*10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	91	1	2001	2	Y	-0-					4

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
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	43	1	927	2	Y	-0-					4
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	47	1	1002	2	Y	1					5
							1	9									
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	42	1	903	2	Y	2					7
							2	9									
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	44	1	938	2	Y	-0-					7
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	39	1	847	2	Y	-0-					7
*10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	40	1	855	2	Y	-0-					7

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
05	2232	N	1947	-0-	-285	-0-	87	1	1860	2	Y	-0-					4
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	88	1	1891	2	Y	1					5
							1	9									
07	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	82	1	1771	2	Y	2					7
							2	9									
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	89	1	1902	2	Y	-0-					7
09	1980	N	1962	-0-	-18	-0-	87	1	1875	2	Y	-0-					7
*10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	86	1	1852	2	Y	-0-					7

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	177	1	898	2	N	-0-			22
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	98	1	1243	2	N	-0-			22
07	1147	N	179	-0-	-968	-0-	7	1	172	2	N	-0-			22
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	113	1	1003	2	N	-0-			22
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	183	1	1216	2	N	-0-			22
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	103	1	813	2	N	-0-			22

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

05	6913	X	6394	-0-	-519	-0-	7	1	6386	2	Y	1			16
							1	9							
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7	1	7037	2	Y	1			17
							1	9							
07	7099	X	5983	-0-	-1116	-0-	6	1	5977	2	Y	-0-			17
08	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	320	1	6982	2	Y	-0-			17
09	6870	X	6266	-0-	-604	-0-	272	1	5994	2	Y	-0-			17
10	7099	X	6784	-0-	-315	-0-	295	1	6489	2	Y	-0-			17

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

05	4433	X	3800	-0-	-633	-0-	4	1	3795	2	Y	1			11
							1	9							
06	4890	X	4557	-0-	-333	-0-	4	1	4553	2	Y	-0-			11
07	5053	X	3388	-0-	-1665	-0-	3	1	3385	2	Y	-0-			11
08	5053	X	4953	-0-	-100	-0-	217	1	4736	2	Y	-0-			11
09	4560	X	4108	-0-	-452	-0-	178	1	3930	2	Y	-0-			11
10	4712	X	4181	-0-	-531	-0-	182	1	3999	2	Y	-0-			11

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

05	3627	X	2913	-0-	-714	-0-	480	1	2433	2	N	-0-			28
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	289	1	3672	2	N	-0-			28
07	3379	X	3327	-0-	-52	-0-	130	1	3197	2	N	-0-			28
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	336	1	2996	2	N	-0-			28
09	3510	X	2852	-0-	-658	-0-	373	1	2479	2	N	-0-			28
10	3627	X	3206	-0-	-421	-0-	361	1	2845	2	N	-0-			28

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

05	5890	X	4701	-0-	-1189	-0-	5	1	4696	2	Y	-0-			13
06	6090	X	5488	-0-	-602	-0-	5	1	5482	2	Y	1			14
							1	9							
07	6293	X	4675	-0-	-1618	-0-	5	1	4670	2	Y	-0-			14
08	6293	X	5571	-0-	-722	-0-	244	1	5327	2	Y	-0-			14
09	5490	X	4886	-0-	-604	-0-	212	1	4674	2	Y	-0-			14
10	5673	X	5008	-0-	-665	-0-	218	1	4790	2	Y	-0-			14

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2436	-0-	-726	-0-	402	1	2034	2	N	-0-					60
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	277	1	3527	2	N	-0-					60
07	2728	X	480	-0-	-2248	-0-	19	1	461	2	N	-0-					60
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	440	1	3923	2	N	-0-					60
09	3060	X	2740	-0-	-320	-0-	358	1	2382	2	N	-0-					60
10	3162	X	2950	-0-	-212	-0-	332	1	2618	2	N	-0-					60

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

05	7626	X	5806	-0-	-1820	-0-	6	1	5799	2	Y	1					14
							1	9									
06	8070	X	6838	-0-	-1232	-0-	7	1	6830	2	Y	1					15
							1	9									
07	8339	X	5367	-0-	-2972	-0-	5	1	5362	2	Y	-0-					15
08	8339	X	6646	-0-	-1693	-0-	291	1	6355	2	Y	-0-					15
09	6840	X	6039	-0-	-801	-0-	262	1	5777	2	Y	-0-					15
10	7068	X	6426	-0-	-642	-0-	280	1	6146	2	Y	-0-					15

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

05	4433	X	3348	-0-	-1085	-0-	552	1	2796	2	N	-0-					40
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	363	1	4618	2	N	-0-					40
07	4433	X	4179	-0-	-254	-0-	164	1	4015	2	N	-0-					40
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	442	1	3936	2	N	-0-					40
09	4740	X	4144	-0-	-596	-0-	542	1	3602	2	N	-0-					40
10	4898	X	4206	-0-	-692	-0-	474	1	3732	2	N	-0-					40

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

05	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	147	1	3148	2	Y	-0-					4
06	3420	X	2906	-0-	-514	-0-	129	1	2776	2	Y	1					5
							1	9									
07	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	147	1	3172	2	Y	2					7
							2	9									
08	3534	X	3414	-0-	-120	-0-	153	1	3261	2	Y	-0-					7
09	3180	X	3008	-0-	-172	-0-	133	1	2875	2	Y	-0-					7
*10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	152	1	3268	2	Y	-0-					7

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

05	5518	X	4037	-0-	-1481	-0-	4	1	4032	2	Y	1					17
							1	9									
06	5340	X	4651	-0-	-689	-0-	5	1	4646	2	Y	-0-					17
07	5518	X	3746	-0-	-1772	-0-	4	1	3741	2	Y	1					18
							1	9									
08	5518	X	4845	-0-	-673	-0-	212	1	4633	2	Y	-0-					18
09	4710	X	4192	-0-	-518	-0-	182	1	4010	2	Y	-0-					18
10	4805	X	4279	-0-	-526	-0-	186	1	4093	2	Y	-0-					18

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3956	-0-	-105	-0-	177	1	3779	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3429	-0-	-501	-0-	152	1	3277	2	N	-0-					-0-
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	196	1	4209	2	N	-0-					-0-
08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	185	1	3961	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3819	-0-	-21	-0-	169	1	3650	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4274	-0-	-128	-0-	190	1	4084	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3246	-0-	-350	-0-	145	1	3101	2	Y	-0-					4
06	3480	X	3288	-0-	-192	-0-	146	1	3141	2	Y	1					5
							1	9									
07	3534	X	3439	-0-	-95	-0-	153	1	3284	2	Y	2					7
							2	9									
08	3534	X	3323	-0-	-211	-0-	149	1	3174	2	Y	-0-					7
09	3300	X	2987	-0-	-313	-0-	132	1	2855	2	Y	-0-					7
10	3441	X	3416	-0-	-25	-0-	152	1	3264	2	Y	-0-					7

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3550	-0-	-821	-0-	4	1	3546	2	Y	-0-					10
06	5940	X	3195	-0-	-2745	-0-	3	1	3191	2	Y	1					11
							1	9									
07	6138	X	3264	-0-	-2874	-0-	3	1	3261	2	Y	-0-					11
08	6138	X	4232	-0-	-1906	-0-	185	1	4047	2	Y	-0-					11
09	5160	X	4756	-0-	-404	-0-	206	1	4550	2	Y	-0-					11
*10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	158	1	3471	2	Y	-0-					11

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	1763	-0-	-996	-0-	291	1	1472	2	N	-0-					67
06	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	210	1	2677	2	N	-0-					67
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	104	1	2549	2	N	-0-					67
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	274	1	2438	2	N	-0-					67
09	2820	N	2563	-0-	-257	-0-	335	1	2228	2	N	-0-					67
10	2666	N	2469	-0-	-197	-0-	278	1	2191	2	N	-0-					67

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	5146	X	4117	-0-	-1029	-0-	679	1	3438	2	N	-0-					-0-
06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	446	1	5679	2	N	-0-					-0-
07	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	215	1	5264	2	N	-0-					-0-
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	548	1	4882	2	N	-0-					-0-
09	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	670	1	4456	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4906	-0-	-240	-0-	552	1	4354	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

05	8866	X	8005	-0-	-861	-0-	358	1	7647	2	N	-0-					50
06	8640	X	7995	-0-	-645	-0-	355	1	7640	2	N	-0-					50
07	8928	X	8659	-0-	-269	-0-	385	1	8274	2	N	-0-					50
08	8928	X	8307	-0-	-621	-0-	369	1	7892	2	N	42					92
							46	9									
09	8340	X	8136	-0-	-204	-0-	360	1	7776	2	N	-0-					92
10	8649	X	8265	-0-	-384	-0-	367	1	7898	2	N	-0-					92

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

05	8339		2916	-0-	-5423	-0-	2793	2	123	9	N	112	112	1			-0-
06	8070		2594	-0-	-5476	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
07	8339		3521	-0-	-4818	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
08	8339		3566	-0-	-4773	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
09	8070		3105	-0-	-4965	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
*10	4023	R	4023	-0-	-0-	-0-	4023	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	279	N	86	-0-	-193	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	270	N	54	-0-	-216	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	279	N	28	-0-	-251	-0-	28	2			N	-0-					-0-

SMITH A WELL #: 2 RRCID -> 283537 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6490 - 6504

05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					118
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					118
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	24	2	3	9	N	3					121
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					121
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					121
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					121

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

05	2914	X	2689	-0-	-225	-0-	211	1	2478	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2490	-0-	-330	-0-	219	1	2271	3	N	-0-					-0-
07	2914	X	2264	-0-	-650	-0-	178	1	2086	3	N	-0-					-0-
08	2697	X	1610	-0-	-1087	-0-	120	1	1490	3	N	-0-					-0-
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	222	1	2845	3	N	-0-					-0-
*10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	237	1	2581	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	310	N	245	-0-	-65	-0-	202	2	43	9	N	39					186
06	300	N	193	-0-	-107	-0-	180	2	13	9	N	12					198
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					198
08	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-	186	1			12
*09	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-					12
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					12

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

05	1798	N	462	-0-	-1336	-0-	42	1	418	2	N	2					55
							2	9									
06	1260	N	487	-0-	-773	-0-	35	1	450	2	N	2					57
							2	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	49	1	637	2	N	-0-					57
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	79	1	892	2	N	7					64
							8	9									
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	66	1	596	2	N	3					67
							3	9									
10	682	N	293	-0-	-389	-0-	28	1	265	2	N	-0-					67

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1986	2	55	9	N	50					300
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1952	2	59	9	N	54	165	1			189
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2057	2	53	9	N	48					237
*08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1970	2	51	9	N	46	185	1			98
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 6816

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					60
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					60
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

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-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. //CONT.// 196196
MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					51
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					51
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					51
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					51
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					51
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2973	2	2	9	N	2					35
06	3450	X	2937	-0-	-513	-0-	2931	2	6	9	N	5					40
07	3565	X	1984	-0-	-1581	-0-	1982	2	2	9	N	2					42
08	3565	X	1912	-0-	-1653	-0-	1910	2	2	9	N	2					44
09	3390	X	3006	-0-	-384	-0-	3005	2	1	9	N	1					45
10	3038	X	2976	-0-	-62	-0-	2970	2	6	9	N	5					50

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

05	3906	X	3727	-0-	-179	-0-	3710	2	17	9	N	15					68
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3972	2	43	9	N	39					107
07	3379	X	1807	-0-	-1572	-0-	1801	2	6	9	N	5					112
08	3720	X	2050	-0-	-1670	-0-	2047	2	3	9	N	3					115
09	3780	X	2278	-0-	-1502	-0-	2248	2	30	9	N	27					142
10	3906	X	2459	-0-	-1447	-0-	2362	2	97	9	N	88	190	1			40

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

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
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019 - PLUGGED 04/25/19

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

05	930	N	760	-0-	-170	-0-	760	2			N	-0-					80
06	870	N	504	-0-	-366	-0-	500	2	4	9	N	4	64	1			20
07	775	N	564	-0-	-211	-0-	564	2			N	-0-					20
08	775	N	696	-0-	-79	-0-	689	2	7	9	N	6					26
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					26
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					26

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL, C. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					42
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					42
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					42
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					42
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					30
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					30
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					30
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					30
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					30
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		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

05	1023	N	764	-0-	-259	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	522	-0-	-198	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	523	-0-	-159	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	481	-0-	-294	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-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
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					76
06	690	N	586	-0-	-104	-0-	577	2	9	9	N	8					84
07	713	N	414	-0-	-299	-0-	414	2			N	-0-					84
08	713	N	421	-0-	-292	-0-	414	2	7	9	N	6					90
09	600	N	343	-0-	-257	-0-	343	2			N	-0-					90
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					90

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2723	-0-	2723	2723	123	1	2600	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	8063	-0-	8063	10786	421	1	7642	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	7601	-0-	7601	18387	420	1	7181	2	Y	-0-					-0-
*10	26205	X	7818	-0-	-18387	-0-	446	1	7372	2	Y	-0-					-0-

PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6300

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					86
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					86
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					86
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					86
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					86
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		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

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					17
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					17
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					17
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					17
*09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					17
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

05	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	1483	3			Y	-0-					8
06	1590	N	1355	-0-	-235	-0-	1355	3			Y	-0-					8
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					8
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					8
*09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-					8
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					8

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	7	3	43	9	Y	39					268
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	29	3	110	9	Y	100	299	1			69
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	48	3	285	9	Y	259	162	1			166
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	56	3	259	9	Y	235	173	1			228
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	47	3	244	9	Y	222	165	1			285
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					285

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2					41
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	174	3	9	9	Y	8	43	1			6
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	198	3	13	9	Y	12	10	1			8
08	155	N	60	-0-	-95	-0-	52	3	8	9	Y	7	8	1			7
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	188	3	11	9	Y	10	5	1			12
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					12

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					180
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					182
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2					184
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					184
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					202
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					202

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					12
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					12
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					12
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					12
*09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					12
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					12

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	651	N	390	-0-	-261	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	407	-0-	-151	-0-	406	3	1	9	Y	1					88
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					88
07	3100	N	4448	-0-	1348	1348	4442	3	6	9	Y	5					93
08	3100	N	4065	-0-	965	2313	4046	3	19	9	Y	17					110
*09	3000	N	2953	-0-	-47	2266	2949	3	4	9	Y	4					114
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	344					Y	NO RPT					114

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			Y	-0-					4
06	840	N	737	-0-	-103	-0-	737	3			Y	-0-					4
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					4
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					4
*09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					4
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					4

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2418	-0-	-465	-0-	2406	3	12	9	Y	11					52
06	2790	X	1931	-0-	-859	-0-	1927	3	4	9	Y	4					56
07	2883	X	2309	-0-	-574	-0-	2285	3	24	9	Y	22					78
08	2728	X	2047	-0-	-681	-0-	2046	3	1	9	Y	1					79
09	2550	X	2036	-0-	-514	-0-	2035	3	1	9	Y	1					80
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					80

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			Y	-0-					20
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	3			Y	-0-					20
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			Y	-0-					20
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					20
*09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					20
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					20

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					4
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					4
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	742	3	1	9	Y	1					5
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					5
09	840	N	767	-0-	-73	-0-	766	3	1	9	Y	1					6
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6764	3	11	9	Y	10					41
06	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6540	3	6	9	Y	5					46
07	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7716	3	10	9	Y	9					55
08	9610	X	7562	-0-	-2048	-0-	7551	3	11	9	Y	10					65
09	9120	X	7137	-0-	-1983	-0-	7130	3	7	9	Y	6					71
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					71

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3			Y	-0-					7
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			Y	-0-					7
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					7
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					7
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3			Y	-0-					7
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					7

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	X	15	-0-	-233	-0-	15	2			N	-0-					179
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					179
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					179
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					179
*09	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					179
10	15	X	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					179

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					1
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					1
07	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			Y	-0-					1
08	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			Y	-0-					1
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					1
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	3100	X	2227	-0-	-873	-0-	2224	2	3	9	N	3					85
06	2820	X	2065	-0-	-755	-0-	2065	2			N	-0-					85
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					85
08	2356	X	2339	-0-	-17	-0-	2339	2			N	-0-					85
*09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					85
10	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					85

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					26
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	664	3	1	9	Y	1					27
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					27
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	3	1	9	Y	1					28
*09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					28
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					28

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

05	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	1524	2			N	-0-					262
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1309	2	11	9	N	10					272
07	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1234	2	17	9	N	15	80	1			207
08	1519	N	1093	-0-	-426	-0-	1079	2	14	9	N	13					220
09	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	1209	2	21	9	N	19	161	1			78
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					78

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					28
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					28
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					28
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					28
09	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	2			N	-0-					28
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					28

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			Y	-0-					47
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	3	1	9	Y	1	23	1			25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					25
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	3875	X	3366	-0-	-509	-0-	3357	3	9	9	N	8					40
06	3750	X	3383	-0-	-367	-0-	3381	3	2	9	N	2					42
07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3898	3	1	9	N	1					43
08	3751	X	3559	-0-	-192	-0-	3559	3			N	-0-					43
09	3630	X	3201	-0-	-429	-0-	3201	3			N	-0-					43
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					43

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	2821	X	2090	-0-	-731	-0-	2090	3			Y	-0-					7
06	2730	X	1415	-0-	-1315	-0-	1415	3			Y	-0-					7
07	2573	X	1698	-0-	-875	-0-	1697	3	1	9	Y	1					8
08	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	1854	3	3	9	Y	3					11
*09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1645	3	3	9	Y	3					14
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					48
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					48
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					48

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					17
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					17
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					17
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					17
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3905	3	1	9	Y	1					40
06	3060	X	2595	-0-	-465	-0-	2595	3			Y	-0-					40
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			Y	-0-					40
08	3906	X	3736	-0-	-170	-0-	3735	3	1	9	Y	1					41
09	3780	X	3262	-0-	-518	-0-	3262	3			Y	-0-					41
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					41

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			Y	-0-					64
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2889	3	1	9	Y	1					65
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3509	3	10	9	Y	9					74
08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4451	3	24	9	Y	22					96
*09	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4779	3	28	9	Y	25					121
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					121

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					8
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					8
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					8
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					8

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3282	3	8	9	N	7					252
06	2940	X	2924	-0-	-16	-0-	2924	3			N	-0-					252
07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3652	3	6	9	N	5					257
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3542	3	6	9	N	5					262
*09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3384	3	6	9	N	5	185	1			82
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					82

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	283	-0-	-306	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					3
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					3
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	29					Y	NO RPT					3

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					18
06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					18
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					18
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					18
*09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					18
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					18

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					163
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					163
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

05	961	N	570	-0-	-391	-0-	570	3			N	-0-					78
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	408	3	2	9	N	2					80
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					80
08	558	N	313	-0-	-245	-0-	313	3			N	-0-					80
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					80
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					80

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

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-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	4282	-0-	-4243	-0-	4275	3	7	9	Y	6					25
06	8250	X	7441	-0-	-809	-0-	7433	3	8	9	Y	7					32
07	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9095	3	26	9	Y	24	28	1			28
08	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9080	3	9	9	Y	8					36
*09	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8577	3	6	9	Y	5					41
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					41

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	94	1	432	2	Y	-0-					16
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	117	1	458	2	Y	-0-					16
07	682	N	541	-0-	-141	-0-	102	1	439	2	Y	-0-					16
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	119	1	461	2	Y	-0-					16
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	109	1	407	2	Y	-0-					16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		47	-0-	47	47	47	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	T. A.		79	-0-	79	344	79	3			Y	-0-					9
06	414	X	70	-0-	-344	-0-	70	3			Y	-0-					9
07	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					9
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					9
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					9
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					9

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					9
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					9
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					9
08	217	X	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					9
*09	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					9
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					9

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					25
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					25
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					25
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	3	2	9	N	2					27
*09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					27
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					27

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4468	-0-	-709	-0-	4462	3	6	9	N	5					148
06	5010	X	3538	-0-	-1472	-0-	3532	3	6	9	N	5					153
07	5146	X	4373	-0-	-773	-0-	4367	3	6	9	N	5					158
08	5146	X	4274	-0-	-872	-0-	4268	3	6	9	N	5					163
09	4980	X	4675	-0-	-305	-0-	4673	3	2	9	N	2					165
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					165

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	392	-0-	-104	-0-	381	3	11	9	N	10					43
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	3	3	9	N	3					46
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					46
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					46
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					46
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					46

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					25
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					25
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					25
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					25
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					25
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					25

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	815 11	1 9	3745	2	Y	10					221
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	904 10	1 9	3535	2	Y	9					230
07	4464	X	4435	-0-	-29	-0-	832 14	1 9	3589	2	Y	13					243
08	4805	X	4527	-0-	-278	-0-	929	1	3598	2	Y	-0-					243
09	4650	X	4117	-0-	-533	-0-	866 9	1 9	3242	2	Y	8					251
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					251

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12	97	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5906	-0-	-108	-0-	5900	3	6	9	N	5					114
06	5820	X	5119	-0-	-701	-0-	5116	3	3	9	N	3					117
07	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6241	3	2	9	N	2					119
08	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6102	3	18	9	N	16					135
09	5820	X	5788	-0-	-32	-0-	5784	3	4	9	N	4					139
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					139

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	3			N	-0-					68
06	1050	N	729	-0-	-321	-0-	729	3			N	-0-					68
07	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	3			N	-0-					68
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1154	3	12	9	N	11					79
*09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	993	3	4	9	N	4					83
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					83

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
05	1736	X	542	-0-	-1194	-0-	542	3			N	-0-					17
06	1680	X	442	-0-	-1238	-0-	442	3			N	-0-					17
07	1488	X	596	-0-	-892	-0-	596	3			N	-0-					17
08	1333	X	534	-0-	-799	-0-	534	3			N	-0-					17
09	690	X	578	-0-	-112	-0-	577	3	1	9	N	1					18
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					18

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					22
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					22
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					22
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					22
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					22
10	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					22

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	301	2	Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	438	2	Y	-0-					-0-
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	2	Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	2	Y	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	2	Y	-0-					-0-
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
05	1798	N	511	-0-	-1287	-0-	53	1	458	2	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	479	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	248	-0-	-217	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	156	-0-	-340	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	144	-0-	-366	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	79	-0-	-169	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

05	3100	N	8691	-0-	5591	6350	900	1	7791	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	8515	-0-	5515	11865	540	1	7975	2	Y	-0-					-0-
07	19813	X	7948	-0-	-11865	-0-	360	1	7588	2	Y	-0-					-0-
*08	8525	X	7628	-0-	-897	-0-	396	1	7185	2	Y	43					43
							47	9									
*09	8250	X	5800	-0-	-2450	-0-	318	1	5432	2	Y	45	85	1			3
							50	9									
*10	8525	X	5317	-0-	-3208	-0-	302	1	4987	2	Y	25					28
							28	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	480	-0-	-78	-0-	49	1	431	2	Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	459	2	Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	2	Y	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	2	Y	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	Y	-0-					-0-
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	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

05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	13	1	216	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

05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	98	1	850	2	Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	63	1	928	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	628	-0-	-116	-0-	29	1	599	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	642	-0-	-102	-0-	33	1	609	2	Y	-0-					-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	58	1	979	2	Y	-0-					-0-
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	60	1	1001	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	57	1	499	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	264	-0-	-511	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	248	-0-	-310	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	230	-0-	-70	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	207	1	1796	2	Y	-0-					-0-
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	129	1	1904	2	Y	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	92	1	1952	2	Y	-0-					-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	111	1	2010	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	2009	-0-	-1	-0-	111	1	1898	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	117	1	1929	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	213	1	1849	2	Y	-0-					-0-
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	111	1	1652	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1313	-0-	-361	-0-	59	1	1254	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1358	-0-	-719	-0-	71	1	1287	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1383	-0-	-387	-0-	77	1	1306	2	Y	-0-					-0-
*10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	80	1	1319	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
05	186	N	32	-0-	-154	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	8	-0-	-202	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
07	279	N	21	-0-	-258	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	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
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	56	1	481	2	Y	-0-			-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	563	2	Y	-0-			-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	37	1	780	2	Y	-0-			-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	2	Y	-0-			-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	Y	-0-			-0-
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	33	1	280	2	Y	-0-			-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	-0-			-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-			-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-			-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-			-0-
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	221	1	1914	2	Y	-0-			-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	132	1	1954	2	Y	-0-			-0-
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	94	1	1995	2	Y	-0-			-0-
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	113	1	2040	2	Y	-0-			-0-
09	2070	N	2042	-0-	-28	-0-	113	1	1929	2	Y	-0-			-0-
*10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	120	1	1991	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4835	-0-	-63	-0-	500	1	4335	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4709	-0-	-91	-0-	299	1	4410	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4763	-0-	-197	-0-	216	1	4547	2	Y	-0-					-0-
08	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	268	1	4845	2	Y	-0-					-0-
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	260	1	4442	2	Y	-0-					-0-
*10	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	279	1	4615	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	5765	-0-	-2822	-0-	598	1	5167	2	Y	-0-					12
06	8310	X	3676	-0-	-4634	-0-	233	1	3443	2	Y	-0-					12
07	8587	X	3230	-0-	-5357	-0-	146	1	3084	2	Y	-0-					12
08	4650	X	2606	-0-	-2044	-0-	136	1	2470	2	Y	-0-					12
09	4500	X	2492	-0-	-2008	-0-	138	1	2354	2	Y	-0-	10	1			2
10	4650	X	3329	-0-	-1321	-0-	189	1	3134	2	Y	5					7
							6	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	507	1	4399	2	Y	-0-					-0-
06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	309	1	4569	2	Y	-0-					-0-
07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	220	1	4632	2	Y	-0-					-0-
08	5146	X	4953	-0-	-193	-0-	259	1	4694	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4660	-0-	-320	-0-	258	1	4402	2	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4763	-0-	-290	-0-	272	1	4491	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	5532	-0-	-48	-0-	573	1	4959	2	Y	-0-					22
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	358	1	5286	2	Y	-0-					22
07	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	273	1	5753	2	Y	-0-					22
08	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	308	1	5584	2	Y	8					30
							9	9									
09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	322	1	5500	2	Y	8	22	1			16
							9	9									
10	5766	X	5565	-0-	-201	-0-	317	1	5240	2	Y	7					23
							8	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	398	-0-	-222	-0-	41	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	2	Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	498	2	Y	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	Y	-0-					-0-
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	395	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	149	1	1289	2	Y	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	120	1	1779	2	Y	-0-					-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	75	1	1575	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	94	1	1704	2	Y	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	98	1	1669	2	Y	-0-					-0-
*10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	97	1	1598	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

05	14322	X	12807	-0-	-1515	-0-	1325	1	11482	2	Y	-0-					3
06	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	875	1	12924	2	Y	-0-					3
07	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	613	1	12917	2	Y	-0-					3
08	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	788	1	14296	2	Y	-0-					3
09	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	753	1	12871	2	Y	-0-					3
*10	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	784	1	12953	2	Y	-0-					3

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

05	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	744	1	6440	2	Y	-0-					-0-
06	7110	X	7061	-0-	-49	-0-	448	1	6613	2	Y	-0-					-0-
07	7378	X	7094	-0-	-284	-0-	321	1	6773	2	Y	-0-					-0-
08	7378	X	7055	-0-	-323	-0-	369	1	6686	2	Y	-0-					-0-
09	7140	X	6675	-0-	-465	-0-	369	1	6306	2	Y	-0-					-0-
10	7285	X	6687	-0-	-598	-0-	381	1	6306	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

05	1085	X	77	-0-	-1008	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	139	-0-	-911	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	90	X	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	62	X	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	90	X	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

05	3782	X	2403	-0-	-1379	-0-	249	1	2154	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	2642	-0-	-1018	-0-	168	1	2474	2	Y	-0-					-0-
07	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	120	1	2531	2	Y	-0-					-0-
08	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	139	1	2518	2	Y	-0-					-0-
09	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	147	1	2510	2	Y	-0-					-0-
*10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	162	1	2679	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

05	5766	X	5739	-0-	-27	-0-	594	1	5145	2	Y	-0-					-0-
06	5790	X	5400	-0-	-390	-0-	342	1	5058	2	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5321	-0-	-662	-0-	241	1	5080	2	Y	-0-					-0-
08	6045	X	2312	-0-	-3733	-0-	121	1	2191	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5760	-0-	-90	-0-	318	1	5442	2	Y	-0-					-0-
*10	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	334	1	5522	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	73	1	640	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	81	1	708	2	Y	-0-					26
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	49	1	718	2	Y	-0-					26
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	27	1	569	2	Y	-0-					26
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	49	1	889	2	Y	-0-					26
09	780	N	517	-0-	-263	-0-	29	1	488	2	Y	-0-					26
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	40	1	662	2	Y	-0-					26

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

05	4278	X	4061	-0-	-217	-0-	421	1	3640	2	Y	-0-					-0-
06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	261	1	3869	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	4076	-0-	-202	-0-	185	1	3891	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	4192	-0-	-86	-0-	219	1	3973	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	4043	-0-	-97	-0-	223	1	3820	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	4000	-0-	-278	-0-	228	1	3772	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

05	3565	X	2850	-0-	-715	-0-	295	1	2555	2	Y	-0-					-0-
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	252	1	3722	2	Y	-0-					-0-
07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	167	1	3520	2	Y	-0-					-0-
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	201	1	3637	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3526	-0-	-434	-0-	195	1	3331	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3693	-0-	-399	-0-	211	1	3482	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

05	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	1132	1	9811	2	Y	-0-					41
06	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	689	1	10192	2	Y	8					49
							9	9									
07	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	497	1	10478	2	Y	8					57
							9	9									
08	11439	X	10867	-0-	-572	-0-	568	1	10290	2	Y	8					65
							9	9									
09	11010	X	10481	-0-	-529	-0-	578	1	9894	2	Y	8	24	1			49
							9	9									
10	11253	X	9961	-0-	-1292	-0-	567	1	9385	2	Y	8					57
							9	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	432	1	3750	2	Y	-0-					-0-
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	268	1	3950	2	Y	-0-					-0-
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	196	1	4123	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3891	-0-	-387	-0-	204	1	3687	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	3546	-0-	-684	-0-	196	1	3350	2	Y	-0-					-0-
10	4371	X	3590	-0-	-781	-0-	205	1	3385	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	103	-0-	-83	-0-	6	1	97	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
05	1364	N	159	-0-	-1205	-0-	16	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	798	-0-	-672	-0-	51	1	747	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1117	-0-	-402	-0-	50	1	1067	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	76	1	1381	2	Y	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	78	1	1335	2	Y	-0-					-0-
*10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	98	1	1615	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
05	9548	X	8926	-0-	-622	-0-	924	1	8002	2	Y	-0-					-0-
06	9030	X	8181	-0-	-849	-0-	519	1	7662	2	Y	-0-					-0-
07	9734	X	7693	-0-	-2041	-0-	348	1	7345	2	Y	-0-					-0-
08	9734	X	7756	-0-	-1978	-0-	406	1	7350	2	Y	-0-					-0-
09	9420	X	6992	-0-	-2428	-0-	387	1	6605	2	Y	-0-					-0-
10	8928	X	6937	-0-	-1991	-0-	396	1	6541	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
05	29181	X	29181	-0-	-0-	-0-	3020	1	26161	2	Y	-0-					-0-
06	21450	X	21428	-0-	-22	-0-	1357	1	20057	2	Y	13					13
							14	9									
07	22165	X	18225	-0-	-3940	-0-	825	1	17388	2	Y	11					24
							12	9									
08	37479	X	17658	-0-	-19821	-0-	922	1	16724	2	Y	11					35
							12	9									
09	28230	X	19284	-0-	-8946	-0-	1065	1	18206	2	Y	12	31	1			16
							13	9									
10	29171	X	18114	-0-	-11057	-0-	1032	1	17070	2	Y	11					27
							12	9									

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
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					25
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					25
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	T. A.		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					25
10	T. A.		42	-0-	42	54	3	1	39	2	Y	-0-					25

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
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	275	1	2381	2	Y	-0-					-0-
06	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	172	1	2534	2	Y	-0-					-0-
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	121	1	2559	2	Y	-0-					-0-
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	140	1	2531	2	Y	-0-					-0-
09	2700	N	2482	-0-	-218	-0-	137	1	2345	2	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2337	-0-	-329	-0-	134	1	2203	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 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
05	1922	X	1194	-0-	-728	-0-	124	1	1070	2	Y	-0-					-0-
06	1620	X	1263	-0-	-357	-0-	80	1	1183	2	Y	-0-					-0-
07	1674	X	1037	-0-	-637	-0-	47	1	990	2	Y	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	87	1	1580	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	8	-0-	-1252	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	207 10	1 9	1797	2	Y	9					42
06	2280	N	2049	-0-	-231	-0-	130	1	1919	2	Y	-0-					42
07	2387	N	2052	-0-	-335	-0-	93	1	1959	2	Y	-0-					42
08	2387	X	2059	-0-	-328	-0-	108	1	1951	2	Y	-0-					42
09	2310	X	1868	-0-	-442	-0-	103	1	1765	2	Y	-0-					42
10	2108	X	1703	-0-	-405	-0-	97	1	1606	2	Y	-0-					42

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
05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	693 7	1 9	5999	2	Y	6					13
06	7950	X	5992	-0-	-1958	-0-	380	1	5612	2	Y	-0-					13
07	8215	X	6817	-0-	-1398	-0-	309	1	6508	2	Y	-0-					13
08	8928	X	6684	-0-	-2244	-0-	350	1	6334	2	Y	-0-					13
09	8640	X	6029	-0-	-2611	-0-	333	1	5696	2	Y	-0-	2	1			11
10	6820	X	6189	-0-	-631	-0-	353	1	5836	2	Y	-0-					11

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
05	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	847	1	7341	2	Y	-0-					-0-
06	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	514	1	7590	2	Y	-0-					-0-
07	8184	X	8146	-0-	-38	-0-	369	1	7777	2	Y	-0-					-0-
08	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	441	1	8006	2	Y	-0-					-0-
09	8100	X	7959	-0-	-141	-0-	440	1	7519	2	Y	-0-					-0-
10	8370	X	8218	-0-	-152	-0-	469	1	7749	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201

JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	954	-0-	-565	-0-	28	1	926	3	N	-0-					12
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	39	1	1258	3	N	-0-					12
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	48	1	1544	3	N	-0-					12
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	44	1	1401	3	N	-0-					12
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	50	1	1617	3	N	-0-					12
10	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	45	1	1455	3	N	14					26
							15	9									

RED ROCKET VENTURES, LLC 697121

COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					85
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					85
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					85

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198

HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

05	3534	X	848	-0-	-2686	-0-	848	2			Y	-0-					125
06	3420	X	1902	-0-	-1518	-0-	1902	2			Y	-0-	31	7			94
07	3534	X	2473	-0-	-1061	-0-	2473	2			Y	-0-					94
08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					94
*09	2520	X	2095	-0-	-425	-0-	2095	2			Y	-0-					94
*10	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					94

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

05	1178	N	283	-0-	-895	-0-	283	2			Y	-0-					55
06	870	N	634	-0-	-236	-0-	634	2			Y	-0-	55	7			-0-
07	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
*09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	899	N	547	-0-	-352	-0-	547	3			Y	-0-					60
06	540	N	455	-0-	-85	-0-	453	3	2	9	Y	2					62
07	1240	N	515	-0-	-725	-0-	514	3	1	9	Y	1	53	1			10
08	558	N	395	-0-	-163	-0-	394	3	1	9	Y	1					11
09	450	N	261	-0-	-189	-0-	260	3	1	9	Y	1					12
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	2387	N	1881	-0-	-506	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
06	2310	N	1954	-0-	-356	-0-	1954	3			Y	-0-					-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2391	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2147	3	3	9	Y	3	2	1			1
*09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2110	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	341	N	105	-0-	-236	-0-	5	3	100	9	Y	91	39	1			58
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	334	3	20	9	Y	18	69	1			7
07	682	N	337	-0-	-345	-0-	328	3	9	9	Y	8	12	1			3
08	682	X	262	-0-	-420	-0-	258	3	4	9	Y	4	6	1			1
09	660	X	341	-0-	-319	-0-	334	3	7	9	Y	6	5	1			2
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					47
06	270	N	70	-0-	-200	-0-	70	3			N	-0-					47
07	744	N	67	-0-	-677	-0-	67	3			N	-0-					47
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					47
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					47
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					47

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

05	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1542	3	30	9	N	27					132
06	1530	N	1348	-0-	-182	-0-	1345	3	3	9	N	3					135
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1749	3	3	9	N	3					138
08	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	3			N	-0-					138
*09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1483	3	4	9	N	4					142
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					142

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	565	-0-	-272	-0-	565	2			N	-0-					204
06	1050	N	925	-0-	-125	-0-	918	2	7	9	N	6					210
07	806	N	648	-0-	-158	-0-	648	2			N	-0-					210
08	558	N	308	-0-	-250	-0-	308	2			N	-0-	145	1			65
09	930	N	711	-0-	-219	-0-	697	2	14	9	N	13					78
*10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1088	2	37	9	N	34					112

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3250 - 3700

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC //CONT.// 740176
CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					80
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					80
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					80
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					80
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					80
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	127	1	309	2	N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	100	1	339	2	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	129	1	308	2	N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	142	1	312	2	N	-0-					-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	109	1	321	2	N	-0-					-0-
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	109	1	329	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	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
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	5	1	161	3	Y	2					2
							2	9									
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	6	1	202	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	6	1	192	3	Y	2					2
							2	9									
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	3	Y	-0-					2
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	5	1	176	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	10	1	321	3	Y	4					6
							4	9									

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
05	21080		18720	-0-	-2360	-0-	18716	2	4	9	N	4	4	8			182
06	19200	#	16687	-0-	-2513	-0-	16687	2			N	-0-					182
07	19840	#	16682	-0-	-3158	-0-	16682	2			N	-0-	152	1			30
08	19561	#	15780	-0-	-3781	-0-	15778	2	2	9	N	2	2	8			30
09	18120	#	11353	-0-	-6767	-0-	11350	2	3	9	N	3	3	8			30
10	18724	#	NO RPT	-0-	-18724	-0-					N	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					18
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					18
07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					18
08	4991	X	4188	-0-	-803	-0-	4188	2			N	-0-					18
09	4830	X	3797	-0-	-1033	-0-	3797	2			N	-0-					18
10	4991	X	3770	-0-	-1221	-0-	3770	2			N	-0-					18

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					18
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					18
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					18
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					18
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					18
*10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					18

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					52
06	270	X	9	-0-	-261	-0-	9	2			N	-0-					52
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	11					63
08	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	2			N	-0-					63
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					63
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					63

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	BURGESS				WELL #: 1H	RRCID -> 223263	COMPL. DATE 06/09/2006				TOTAL DEPTH 8039		PERF. 8218 - 10868				
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					126
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					126
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					126
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					126
09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					126
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					126
	LEHMANN				WELL #: 1H	RRCID -> 231309	COMPL. DATE 07/30/2007				TOTAL DEPTH 8031		PERF. N/A				
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					57
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					57
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					57
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					57
09	3570	X	3483	-0-	-87	-0-	3483	2			N	-0-					57
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					57
	CHANDLER				WELL #: 2H	RRCID -> 236513	COMPL. DATE 12/10/2006				TOTAL DEPTH 7279		PERF. 8308 - 11298				
05	1829	N	1562	-0-	-267	-0-	1562	2			N	-0-					35
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					35
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					35
08	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	1410	2			N	-0-					35
09	1710	N	1263	-0-	-447	-0-	1263	2			N	-0-					35
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	5022	X	3278	-0-	-1744	-0-	640	1	2638	2	N	-0-					85
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	664	1	2917	2	N	4					89
							4	9									
07	3689	X	3066	-0-	-623	-0-	536	1	2523	2	N	6					95
							7	9									
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	685	1	3300	2	N	-0-					95
09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	636	1	3004	2	N	-0-					95
*10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	572	1	3444	2	N	-0-					95

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	1021	1	4337	2	N	-0-					97
06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	982	1	4361	2	N	-0-					97
07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	1056	1	4840	2	N	-0-					97
08	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	984	1	4757	2	N	-0-					97
09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	907	1	4277	2	N	-0-					97
*10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	695	1	4212	2	N	-0-					97

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
05	3069	X	3057	-0-	-12	-0-	111	1	2944	2	N	2					46
							2	9									
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	127	1	3255	2	N	5					51
							6	9									
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	175	1	4362	2	N	5					56
							6	9									
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	189	1	3934	2	N	-0-					56
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	147	1	3632	2	N	-0-					56
*10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	177	1	4080	2	N	-0-					56

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
05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	426	1	5120	2	N	2					140
							2	9									
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	174	1	2762	2	N	-0-					140
07	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	162	1	2727	2	N	-0-					140
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	211	1	3538	2	N	-0-					140
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	178	1	2767	2	N	3					143
							3	9									
*10	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	162	1	2624	2	N	2					145
							2	9									

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	116	1	3092	2	N	-0-					76
06	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	61	1	1575	2	N	-0-					76
07	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	92	1	2282	2	N	-0-					76
08	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	116	1	2414	2	N	7					83
							8	9									
09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	116	1	2857	2	N	12					95
							13	9									
*10	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	101	1	2341	2	N	-0-					95

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
05	6014	X	5731	-0-	-283	-0-	208	1	5523	2	N	-0-					181
06	5820	X	5482	-0-	-338	-0-	205	1	5277	2	N	-0-					181
07	6014	X	5647	-0-	-367	-0-	218	1	5429	2	N	-0-					181
08	5921	X	5685	-0-	-236	-0-	260	1	5425	2	N	-0-					181
09	5730	X	5593	-0-	-137	-0-	218	1	5375	2	N	-0-					181
*10	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	256	1	5903	2	N	-0-					181

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	185	1	4905	2	N	-0-					65
06	4590	X	4376	-0-	-214	-0-	164	1	4212	2	N	-0-					65
07	4433	X	4205	-0-	-228	-0-	162	1	4043	2	N	-0-					65
08	5084	X	3737	-0-	-1347	-0-	170	1	3550	2	N	15					80
							17	9									
09	4920	X	4701	-0-	-219	-0-	183	1	4518	2	N	-0-					80
10	5084	X	4268	-0-	-816	-0-	177	1	4089	2	N	2					82
							2	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
05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	221	1	2656	2	N	-0-					187
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	180	1	2851	2	N	-0-					187
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	141	1	2360	2	N	12					199
							13	9									
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	182	1	3071	2	N	-0-	180	1			19
09	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	154	1	2398	2	N	10					29
							11	9									
*10	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	155	1	2511	2	N	-0-					29

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
05	3379	X	3190	-0-	-189	-0-	116	1	3074	2	N	-0-					4
06	3270	X	3096	-0-	-174	-0-	116	1	2980	2	N	-0-					4
07	3162	X	3125	-0-	-37	-0-	121	1	3004	2	N	-0-					4
08	3193	X	3076	-0-	-117	-0-	141	1	2935	2	N	-0-					4
09	3090	X	2870	-0-	-220	-0-	112	1	2758	2	N	-0-					4
10	3193	X	2816	-0-	-377	-0-	117	1	2699	2	N	-0-					4

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2467	-0-	-13	-0-	89	1	2372	2	N	5					143
							6	9									
06	2400	X	2249	-0-	-151	-0-	84	1	2165	2	N	-0-					143
07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	101	1	2512	2	N	-0-					143
08	2480	X	2468	-0-	-12	-0-	113	1	2355	2	N	-0-					143
09	2250	N	2230	-0-	-20	-0-	87	1	2143	2	N	-0-					143
*10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	111	1	2559	2	N	-0-					143

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3889	-0-	-203	-0-	141	1	3746	2	N	2					139
							2	9									
06	3870	X	3843	-0-	-27	-0-	144	1	3696	2	N	3					142
							3	9									
07	3999	X	3971	-0-	-28	-0-	153	1	3815	2	N	3					145
							3	9									
08	3906	X	3744	-0-	-162	-0-	171	1	3573	2	N	-0-					145
09	3840	X	3512	-0-	-328	-0-	137	1	3372	2	N	3					148
							3	9									
10	3968	X	3587	-0-	-381	-0-	149	1	3436	2	N	2					150
							2	9									

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	1973	-0-	-1623	-0-	72	1	1901	2	N	-0-					27
06	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	239	1	6142	2	N	-0-					27
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	257	1	6398	2	N	-0-					27
08	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	256	1	5351	2	N	-0-					27
09	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	180	1	4434	2	N	-0-					27
*10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	181	1	4188	2	N	-0-					27

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	2924	-0-	-1137	-0-	106	1	2818	2	N	-0-					150
06	3510	X	3015	-0-	-495	-0-	113	1	2902	2	N	-0-					150
07	3627	X	2753	-0-	-874	-0-	106	1	2647	2	N	-0-					150
08	3441	X	2352	-0-	-1089	-0-	107	1	2242	2	N	3					153
							3	9									
09	3330	X	2827	-0-	-503	-0-	110	1	2717	2	N	-0-					153
*10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	148	1	3422	2	N	-0-					153

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
05	3410	X	3221	-0-	-189	-0-	247	1	2968	2	N	5					157
							6	9									
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	196	1	3105	2	N	-0-					157
07	3596	X	3369	-0-	-227	-0-	189	1	3180	2	N	-0-					157
08	3596	X	3551	-0-	-45	-0-	200	1	3349	2	N	2					159
							2	9									
09	3480	X	3044	-0-	-436	-0-	184	1	2858	2	N	2					161
							2	9									
10	3410	X	2847	-0-	-563	-0-	166	1	2681	2	N	-0-					161

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
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	197	1	2374	2	N	-0-					140
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	134	1	2127	2	N	2					142
							2	9									
07	2294	N	876	-0-	-1418	-0-	49	1	827	2	N	-0-					142
08	3100	N	3801	-0-	701	701	214	1	3587	2	N	-0-					142
09	2870	N	2169	-0-	-701	-0-	131	1	2035	2	N	3					145
							3	9									
*10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	146	1	2372	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
05	2077	N	1955	-0-	-122	-0-	71	1	1884	2	N	-0-					67
06	2070	N	1192	-0-	-878	-0-	45	1	1147	2	N	-0-					67
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	98	1	2451	2	N	10					77
							11	9									
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	95	1	1986	2	N	-0-					77
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	72	1	1773	2	N	-0-					77
10	2139	N	1633	-0-	-506	-0-	68	1	1565	2	N	-0-					77

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
05	9021	X	8488	-0-	-533	-0-	308	1	8180	2	N	-0-					89
06	8730	X	8316	-0-	-414	-0-	311	1	7986	2	N	17					106
							19	9									
07	9021	X	8920	-0-	-101	-0-	344	1	8556	2	N	18					124
							20	9									
08	8494	X	7572	-0-	-922	-0-	347	1	7225	2	N	-0-					124
09	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	338	1	8336	2	N	-0-					124
10	8928	X	8420	-0-	-508	-0-	349	1	8071	2	N	-0-					124

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
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	128	1	3409	2	N	-0-					191
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	121	1	3117	2	N	-0-					191
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	99	1	2477	2	N	-0-					191
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	146	1	3055	2	N	-0-					191
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	154	1	3789	2	N	-0-					191
*10	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	93	1	2140	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
05	6386	X	5084	-0-	-1302	-0-	184	1	4900	2	N	-0-					40
06	6150	X	5107	-0-	-1043	-0-	191	1	4916	2	N	-0-					40
07	5952	X	5223	-0-	-729	-0-	201	1	5013	2	N	8					48
							9	9									
08	5394	X	5095	-0-	-299	-0-	233	1	4862	2	N	-0-					48
09	5100	X	4957	-0-	-143	-0-	193	1	4764	2	N	-0-					48
*10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	228	1	5269	2	N	-0-					48

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
05	3379	X	2287	-0-	-1092	-0-	176	1	2111	2	N	-0-					64
06	3210	X	2004	-0-	-1206	-0-	119	1	1885	2	N	-0-					64
07	3317	X	2902	-0-	-415	-0-	163	1	2739	2	N	-0-					64
08	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	180	1	3020	2	N	-0-					64
09	3210	X	2671	-0-	-539	-0-	162	1	2509	2	N	-0-					64
10	2914	X	2623	-0-	-291	-0-	153	1	2470	2	N	-0-					64

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
05	8256	X	5743	-0-	-2513	-0-	208	1	5535	2	N	-0-					97
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	162	1	4165	2	N	-0-					97
07	2790	X	2105	-0-	-685	-0-	82	1	2023	2	N	-0-					97
08	2790	X	2452	-0-	-338	-0-	112	1	2340	2	N	-0-					97
09	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	118	1	2906	2	N	-0-					97
*10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	122	1	2823	2	N	3					100
							3	9									

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
05	7068	X	6466	-0-	-602	-0-	234	1	6232	2	N	-0-					28
06	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	283	1	7257	2	N	-0-					28
07	7223	X	5340	-0-	-1883	-0-	206	1	5134	2	N	-0-					28
08	7223	X	6422	-0-	-801	-0-	294	1	6128	2	N	-0-					28
09	7530	X	5391	-0-	-2139	-0-	210	1	5181	2	N	-0-					28
10	7781	X	6031	-0-	-1750	-0-	250	1	5781	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
05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	252	1	6707	2	N	15					43
							17	9									
06	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	257	1	6619	2	N	32					75
							35	9									
07	6014	X	5938	-0-	-76	-0-	229	1	5709	2	N	-0-					75
08	6572	X	6032	-0-	-540	-0-	276	1	5756	2	N	-0-					75
09	6360	X	6030	-0-	-330	-0-	235	1	5795	2	N	-0-					75
10	6572	X	5684	-0-	-888	-0-	236	1	5448	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
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	38	1	1010	2	N	-0-					74
06	1320	N	599	-0-	-721	-0-	22	1	577	2	N	-0-					74
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	90	1	2234	2	N	-0-					74
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	71	1	1488	2	N	-0-					74
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	44	1	1086	2	N	-0-					74
10	1736	N	1279	-0-	-457	-0-	53	1	1226	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
05	6169	X	6042	-0-	-127	-0-	218	1	5796	2	N	25					94
							28	9									
06	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	231	1	5946	2	N	-0-					94
07	6107	X	5940	-0-	-167	-0-	229	1	5703	2	N	7					101
							8	9									
08	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	280	1	5845	2	N	18					119
							20	9									
09	6180	X	5790	-0-	-390	-0-	225	1	5556	2	N	8					127
							9	9									
10	6386	X	5861	-0-	-525	-0-	243	1	5618	2	N	-0-					127

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	171	1	4538	2	N	-0-					110
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	141	1	3637	2	N	-0-					110
07	3503	X	3024	-0-	-479	-0-	117	1	2907	2	N	-0-					110
08	4712	X	2910	-0-	-1802	-0-	133	1	2777	2	N	-0-					110
09	4560	X	2909	-0-	-1651	-0-	112	1	2797	2	N	-0-					110
10	4712	X	3595	-0-	-1117	-0-	149	1	3446	2	N	-0-					110

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	107	1	2847	2	N	-0-					110
06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	96	1	2457	2	N	-0-					110
07	2387	X	2053	-0-	-334	-0-	80	1	1973	2	N	-0-					110
08	2945	X	1960	-0-	-985	-0-	90	1	1870	2	N	-0-					110
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	130	1	3218	2	N	-0-					110
*10	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	127	1	2940	2	N	-0-					110

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1184	-0-	-490	-0-	43	1	1141	2	N	-0-					66
06	1500	N	1037	-0-	-463	-0-	39	1	998	2	N	-0-					66
07	1426	N	986	-0-	-440	-0-	38	1	948	2	N	-0-					66
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	58	1	1202	2	N	-0-					66
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	44	1	1098	2	N	-0-					66
*10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	43	1	982	2	N	-0-					66

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1220	-0-	-671	-0-	44	1	1176	2	N	-0-					131
06	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	110	1	2840	2	N	-0-					131
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	74	1	1843	2	N	-0-					131
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	85	1	1763	2	N	-0-					131
09	2940	N	1622	-0-	-1318	-0-	63	1	1559	2	N	-0-					131
10	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	75	1	1736	2	N	-0-					131

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
05	310	N	112	-0-	-198	-0-	4	1	108	2	N	-0-					27
06	270	N	116	-0-	-154	-0-	4	1	112	2	N	-0-					27
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	N	3					30
							3	9									
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	N	7					37
							8	9									
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	24	1	587	2	N	-0-					37
*10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	35	1	804	2	N	-0-					37

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
05	DLQ G-10		76	-0-	76	243	4	1	72	2	Y	-0-					50
06	2287	X	2044	-0-	-243	-0-	135	1	1909	2	Y	-0-					50
07	155	X	118	-0-	-37	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					50
08	155	X	76	-0-	-79	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					50
09	2040	X	333	-0-	-1707	-0-	18	1	315	2	Y	-0-					50
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		121	-0-	121	121	121	4			N	-0-					130
08	14B2 EXT		149	-0-	149	270	149	4			N	-0-					130
09	389	X	119	-0-	-270	-0-	119	4			N	-0-					130
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
05	3255	X	2898	-0-	-357	-0-	105	1	2791	2	N	2					32
							2	9									
06	3060	X	3009	-0-	-51	-0-	113	1	2894	2	N	2					34
							2	9									
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	121	1	3008	2	N	12					46
							13	9									
08	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	134	1	2794	2	N	10					56
							11	9									
09	3000	X	2882	-0-	-118	-0-	112	1	2768	2	N	2					58
							2	9									
10	3131	X	2945	-0-	-186	-0-	122	1	2823	2	N	-0-					58

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15644 07/09/2018

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	260	1	4044	2	Y	-0-			2
06	3870	X	3721	-0-	-149	-0-	200	1	3521	2	Y	-0-			2
07	3999	X	3249	-0-	-750	-0-	204	1	3045	2	Y	-0-			2
08	4309	X	3095	-0-	-1214	-0-	190	1	2905	2	Y	-0-			2
09	4170	X	2989	-0-	-1181	-0-	191	1	2798	2	Y	-0-			2
10	4309	X	3291	-0-	-1018	-0-	202	1	3089	2	Y	-0-			2

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
05	4898	X	4600	-0-	-298	-0-	289	1	4311	2	N	-0-			15
06	4740	X	4101	-0-	-639	-0-	234	1	3867	2	N	-0-			15
07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	288	1	4504	2	N	-0-			15
08	4588	X	4498	-0-	-90	-0-	243	1	4255	2	N	-0-			15
09	4440	X	4380	-0-	-60	-0-	274	1	4106	2	N	-0-			15
10	4805	X	4709	-0-	-96	-0-	295	1	4414	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
05	4464	X	3707	-0-	-757	-0-	1039	1	2629	2	N	35			105
							39	9							
06	4320	X	2965	-0-	-1355	-0-	718	1	2241	2	N	5			110
							6	9							
07	4464	X	4225	-0-	-239	-0-	1104	1	3113	2	N	7			117
							8	9							
08	4464	X	3524	-0-	-940	-0-	841	1	2682	2	N	1			118
							1	9							
09	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	1025	1	3510	2	N	2			120
							2	9							
10	4216	X	3291	-0-	-925	-0-	916	1	2364	2	N	10			130
							11	9							

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	70	1	1054	2	N	5			33
							6	9							
06	870	N	486	-0-	-384	-0-	30	1	446	2	N	9			42
							10	9							
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	79	1	1186	2	N	-0-			42
08	899	N	630	-0-	-269	-0-	37	1	592	2	N	1			43
							1	9							
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	58	1	898	2	N	2			45
							2	9							
*10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	67	1	982	2	N	3			48
							3	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
05	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	507	1	7549	2	Y	2			14
							2	9							
06	7560	X	5613	-0-	-1947	-0-	321	1	5292	2	Y	-0-			14
07	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	607	1	9014	2	Y	1			15
							1	9							
08	8060	X	5300	-0-	-2760	-0-	280	1	5020	2	Y	-0-			15
09	7800	X	6547	-0-	-1253	-0-	416	1	6128	2	Y	3			18
							3	9							
10	8556	X	6663	-0-	-1893	-0-	413	1	6249	2	Y	1			19
							1	9							

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
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	63	1	960	2	Y	6	1	8			13
							7	9									
06	600	N	329	-0-	-271	-0-	15	1	313	2	Y	1					14
							1	9									
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	117	1	1731	2	Y	22					36
							24	9									
08	1023	X	809	-0-	-214	-0-	52	1	725	2	Y	29	54	1			11
							32	9									
09	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	88	1	1279	2	Y	4					15
							4	9									
10	1860	X	1409	-0-	-451	-0-	86	1	1319	2	Y	4					19
							4	9									

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4724	-0-	-763	-0-	300	1	4423	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	5250	X	4237	-0-	-1013	-0-	243	1	3994	2	Y	-0-					6
07	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	347	1	5473	2	Y	1					7
							1	9									
08	5425	X	4721	-0-	-704	-0-	297	1	4424	2	Y	-0-					7
09	5100	X	5026	-0-	-74	-0-	314	1	4710	2	Y	2					9
							2	9									
10	5828	X	5335	-0-	-493	-0-	344	1	4988	2	Y	3					12
							3	9									

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	287	1	4209	2	N	1					23
							1	9									
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	229	1	3457	2	N	-0-					23
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	266	1	4114	2	N	5					28
							6	9									
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	223	1	3500	2	N	-0-					28
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	312	1	4567	2	N	4					32
							4	9									
*10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	277	1	4213	2	N	7					39
							8	9									

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	406	1	3144	2	N	-0-					22
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	416	1	2858	2	N	-0-					22
07	3317	X	3271	-0-	-46	-0-	356	1	2914	2	N	1					23
							1	9									
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	426	1	2999	2	N	-0-					23
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	405	1	2817	2	N	-0-					23
*10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	353	1	2983	2	N	-0-					23

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	295	1	4354	2	Y	-0-					19
06	4920	X	3746	-0-	-1174	-0-	212	1	3534	2	Y	-0-					19
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	331	1	5050	2	Y	6					25
							7	9									
08	5084	X	3290	-0-	-1794	-0-	196	1	3094	2	Y	-0-					25
09	4590	X	4549	-0-	-41	-0-	290	1	4257	2	Y	2					27
							2	9									
10	5394	X	4714	-0-	-680	-0-	284	1	4426	2	Y	4					31
							4	9									

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHELTON UNIT WELL #: RRCID -> 232901 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6894 - 6898

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-	2396				N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-	2396				N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-	2396				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2016

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 13015 - 13312

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4235	-0-	-198	-0-	4221	3	14	9	N	13					190
06	4380	X	4093	-0-	-287	-0-	4084	3	9	9	N	8	171	1			27
07	4526	X	4192	-0-	-334	-0-	4178	3	14	9	N	13					40
08	4526	X	4132	-0-	-394	-0-	4123	3	9	9	N	8					48
09	4200	X	4102	-0-	-98	-0-	4092	3	10	9	N	9					57
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					57

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	6028	-0-	-234	-0-	6011	3	17	9	N	15					136
06	6000	X	5663	-0-	-337	-0-	5648	3	15	9	N	14					150
07	6076	X	5961	-0-	-115	-0-	5950	3	11	9	N	10					160
08	6076	X	5880	-0-	-196	-0-	5848	3	32	9	N	29					189
09	5850	X	5684	-0-	-166	-0-	5676	3	8	9	N	7					196
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					196

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1282	-0-	-392	-0-	1282	3			N	-0-					67
06	1530	N	1125	-0-	-405	-0-	1122	3	3	9	N	3					70
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1447	3	6	9	N	5					75
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1650	3	19	9	N	17					92
*09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					92
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					92

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
05	5704	X	5548	-0-	-156	-0-	5529	3	19	9	N	17					147
06	5520	X	5311	-0-	-209	-0-	5303	3	8	9	N	7					154
07	5704	X	5415	-0-	-289	-0-	5406	3	9	9	N	8					162
08	5611	X	5228	-0-	-383	-0-	5202	3	26	9	N	24					186
09	5430	X	5161	-0-	-269	-0-	5144	3	17	9	N	15					201
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					201

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
05	12028	X	11575	-0-	-453	-0-	11487	3	88	9	N	80					174
06	11640	X	10848	-0-	-792	-0-	10768	3	80	9	N	73					247
07	11842	X	11249	-0-	-593	-0-	11190	3	59	9	N	54	176	1			125
08	11594	X	11143	-0-	-451	-0-	11048	3	95	9	N	86					211
09	11220	X	10895	-0-	-325	-0-	10818	3	77	9	N	70	177	1			104
10	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					104

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
05	6138	X	5594	-0-	-544	-0-	5575	3	19	9	N	17					134
06	5700	X	5518	-0-	-182	-0-	5512	3	6	9	N	5					139
07	5828	X	5647	-0-	-181	-0-	5647	3			N	-0-					139
08	5797	X	5569	-0-	-228	-0-	5566	3	3	9	N	3					142
09	5520	X	5171	-0-	-349	-0-	5165	3	6	9	N	5					147
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					147

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
05	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6846	3	7	9	N	6					118
06	6570	X	6521	-0-	-49	-0-	6517	3	4	9	N	4					122
07	6789	X	6358	-0-	-431	-0-	6349	3	9	9	N	8					130
08	6789	X	6121	-0-	-668	-0-	6119	3	2	9	N	2					132
09	6570	X	5742	-0-	-828	-0-	5725	3	17	9	N	15					147
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					147

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	10819	X	10490	-0-	-329	-0-	10487	3	3	9	N	3	178	1			100
06	10530	X	10202	-0-	-328	-0-	10150	3	52	9	N	47					147
07	10881	X	10299	-0-	-582	-0-	10249	3	50	9	N	45					192
08	10881	X	9988	-0-	-893	-0-	9925	3	63	9	N	57	179	1			70
09	10350	X	9821	-0-	-529	-0-	9777	3	44	9	N	40					110
10	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					110

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
05	11780	X	11281	-0-	-499	-0-	11212	3	69	9	N	63					103
06	11340	X	10801	-0-	-539	-0-	10727	3	74	9	N	67					170
07	11594	X	10957	-0-	-637	-0-	10905	3	52	9	N	47					217
08	11470	X	10766	-0-	-704	-0-	10720	3	46	9	N	42	166	1			93
09	11040	X	10312	-0-	-728	-0-	10268	3	44	9	N	40					133
10	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					133

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	12947	-0-	-259	-0-	12879	3	68	9	N	62	167	1			57
06	12780	X	12199	-0-	-581	-0-	12170	3	29	9	N	26					83
07	12989	X	12553	-0-	-436	-0-	12529	3	24	9	N	22					105
08	12958	X	12331	-0-	-627	-0-	12309	3	22	9	N	20					125
09	12540	X	11864	-0-	-676	-0-	11851	3	13	9	N	12					137
10	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					137

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
05	1178	N	451	-0-	-727	-0-	451	2			N	-0-					46
06	750	N	443	-0-	-307	-0-	443	2			N	-0-					46
07	1209	N	683	-0-	-526	-0-	683	2			N	-0-					46
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					46
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					46
10	682	N	217	-0-	-465	-0-	217	2			N	-0-					46

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
05	713	N	122	-0-	-591	-0-	122	2			N	-0-					52
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					52
07	403	N	102	-0-	-301	-0-	102	2			N	-0-					52
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					52
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					52
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					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
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					20
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					20
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					20
08	279	N	27	-0-	-252	-0-	27	2			N	-0-					20
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					20
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					20

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					242
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					242
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1280	2	2	9	N	2	149	1			95
08	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1158	2			N	-0-					95
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					95
10	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1129	2			N	-0-					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
05	10943	X	9496	-0-	-1447	-0-	9455	3	41	9	Y	37	99	1			85
06	10410	X	9150	-0-	-1260	-0-	9084	3	66	9	Y	60	49	1			96
07	10695	X	9400	-0-	-1295	-0-	9254	3	146	9	Y	133	147	1			82
08	10540	X	9404	-0-	-1136	-0-	9264	3	140	9	Y	127	147	1			62
09	9330	X	9120	-0-	-210	-0-	9001	3	119	9	Y	108	49	1			121
10	9486	X	9298	-0-	-188	-0-	9151	3	147	9	Y	134	198	1			57

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
05	14756	X	13835	-0-	-921	-0-	13809	3	26	9	Y	24	66	1			56
06	14250	X	13312	-0-	-938	-0-	13267	3	45	9	Y	41	33	1			64
07	14601	X	13612	-0-	-989	-0-	13515	3	97	9	Y	88	98	1			54
08	14477	X	13624	-0-	-853	-0-	13530	3	94	9	Y	85	98	1			41
09	13530	X	13225	-0-	-305	-0-	13145	3	80	9	Y	73	33	1			81
10	13826	X	13462	-0-	-364	-0-	13364	3	98	9	Y	89	132	1			38

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
05	3999	X	3621	-0-	-378	-0-	3498	3	123	9	N	112	166	1			48
06	3720	X	2875	-0-	-845	-0-	2768	3	107	9	N	97					145
07	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	2801	3	96	9	N	87	176	1			56
08	3627	X	2985	-0-	-642	-0-	2937	3	48	9	N	44					100
09	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	7777	3	277	9	N	252	175	1			177
*10	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	6791	3	228	9	N	207	348	1			36

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
05	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	3			N	-0-					41
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					41
07	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	3			N	-0-					41
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	58	3	446	9	N	405	254	1			192

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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

COOK EXPLORATION CO. 174337

BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2902	2	23	9	N	21					130
06	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2096	2	74	9	N	67	185	1			12
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2491	2	28	9	N	25					37
08	3100	N	3317	-0-	217	217	3130	2	187	9	N	170					207
09	3000	N	2859	-0-	-141	76	2802	2	57	9	N	52	183	1			76
*10	3067	N	2991	-0-	-76	-0-	2925	2	66	9	N	60					136

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143

KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1603	2	3	9	N	3	3	8			151
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1559	2	3	9	N	3	3	8			151
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1578	2	3	9	N	3	3	8			151
08	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1603	2	6	9	N	5	5	8			151
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1601	2	2	9	N	2	2	8			151
*10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1649	2	2	9	N	2	2	8			151

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

05	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	1463	1	5650	2	N	37	134	5	5	8	92
							41	9									
06	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	1401	1	5478	2	N	72	5	8			159
							79	9									
07	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	1425	1	5730	2	N	88	5	8			242
							97	9									
08	7192	X	6815	-0-	-377	-0-	1415	1	5361	2	N	35	177	1	3	8	97
							39	9									
09	6960	X	6382	-0-	-578	-0-	1279	1	5049	2	N	49	9	8			137
							54	9									
10	7254	X	6286	-0-	-968	-0-	1280	1	4964	2	N	38	4	8			171
							42	9									

XTO ENERGY INC. 945936

DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	33	1	940	2	N	-0-					20
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	57	1	1550	2	N	5					25
							6	9									
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	67	1	1883	2	N	-0-					25
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	69	1	1852	2	N	-0-					25
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	74	1	1565	2	N	-0-					25
*10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	56	1	1283	2	N	-0-					25

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	200	1	1514	2	Y	-0-					-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	376	1	2029	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4788	-0-	1688	1688	560	1	4228	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4045	-0-	945	2633	509	1	3536	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3501	-0-	501	3134	465	1	3036	2	Y	-0-					-0-
*10	5332	X	2198	-0-	-3134	-0-	229	1	1969	2	Y	-0-					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	358	-0-	-324	-0-	34	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	570	-0-	-90	-0-	67	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	92	1	867	2	Y	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	108	1	950	2	Y	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	102	1	866	2	Y	-0-					-0-
*10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	83	1	951	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	218	1	877	2	Y	34	44	1	3	8	11
							37	9									
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	422	1	1178	2	Y	9					20
							10	9									
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	425	1	1497	2	Y	48	40	1			28
							53	9									
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	412	1	1126	2	Y	24	38	1			14
							26	9									
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	473	1	1135	2	Y	25	1	8			38
							28	9									
10	1984	N	1770	-0-	-214	-0-	385	1	1367	2	Y	16	4	8			50
							18	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	369	-0-	-375	-0-	35	1	333	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	79	1	594	2	Y	3					8
							3	9									
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	69	1	649	2	Y	-0-	6	1			2
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	57	1	500	2	Y	-0-					2
09	690	N	638	-0-	-52	-0-	67	1	569	2	Y	2					4
							2	9									
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	58	1	660	2	Y	2	1	8			5
							2	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
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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
05	2697	X	2017	-0-	-680	-0-	67	1	1903	2	N	43					80
							47	9									
06	2610	X	2065	-0-	-545	-0-	72	1	1958	2	N	32					112
							35	9									
07	2697	X	2207	-0-	-490	-0-	76	1	2131	2	N	-0-					112
08	2697	X	1778	-0-	-919	-0-	64	1	1714	2	N	-0-					112
09	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	98	1	2074	2	N	-0-					112
*10	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	99	1	2278	2	N	14	1	8			125
							15	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	1650	-0-	-954	-0-	238	1	1405	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	537	1	2031	2	Y	-0-					-0-
07	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	521	1	2222	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	475	1	1942	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2580	X	2123	-0-	-457	-0-	325	1	1797	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	906	-0-	-1574	-0-	165	1	711	2	Y	27	31	1	6	8	7
							30	9									
06	2310	X	1700	-0-	-610	-0-	419	1	1273	2	Y	7					14
							8	9									
07	2387	X	2093	-0-	-294	-0-	394	1	1676	2	Y	21	15	1			20
							23	9									
08	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	489	1	1694	2	Y	18	27	1	1	8	10
							20	9									
09	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	565	1	1792	2	Y	17	1	8			26
							19	9									
*10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	551	1	2153	2	Y	18	9	8			35
							20	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
05	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	201	1	1287	2	Y	6	1	1	6	8	-0-
							7	9									
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	514	1	1954	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3427	-0-	327	327	581	1	2846	2	Y	-0-					-0-
08	2358	N	2031	-0-	-327	-0-	460	1	1570	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2460	N	1579	-0-	-881	-0-	464	1	1114	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	535	1	1973	2	Y	8	8	8			-0-
							9	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
05	1209	N	503	-0-	-706	-0-	48	1	454	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	76	1	571	2	Y	7					17
							8	9									
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	78	1	736	2	Y	2	14	1			5
							2	9									
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	74	1	649	2	Y	1					6
							1	9									
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	94	1	801	2	Y	3					9
							3	9									
*10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	99	1	1132	2	Y	3	1	8			11
							3	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	9331	X	4339	-0-	-4992	-0-	403 87	1 9	3849	2	Y	79	41	1	29	8	45
06	9030	X	2592	-0-	-6438	-0-	327 34	1 9	2231	2	Y	31	55	1	1	8	20
07	8277	X	2598	-0-	-5679	-0-	539 63	1 9	1996	2	Y	57	44	1	1	8	32
08	6665	X	2526	-0-	-4139	-0-	497 48	1 9	1981	2	Y	44	47	1	3	8	26
09	5670	X	3358	-0-	-2312	-0-	553 31	1 9	2774	2	Y	28	4	8			50
10	4340	X	4105	-0-	-235	-0-	509 45	1 9	3551	2	Y	41	38	8			53

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
05	2790	X	1674	-0-	-1116	-0-	56 20	1 9	1598	2	Y	18	23	1	3	8	5
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	135 6	1 9	3686	2	Y	5					10
07	2790	X	2757	-0-	-33	-0-	95 24	1 9	2638	2	Y	22	19	1			13
08	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	97 13	1 9	2603	2	Y	12	18	1			7
09	2700	X	2633	-0-	-67	-0-	118 12	1 9	2503	2	Y	11					18
10	2790	X	1587	-0-	-1203	-0-	127 11	1 9	1449	2	Y	10	4	8			24

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
05	1364	N	761	-0-	-603	-0-	62 11	1 9	688	2	Y	10	2	8			9
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	158 2	1 9	1230	2	Y	2					11
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	147 6	1 9	1369	2	Y	5	12	1			4
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	127 3	1 9	1212	2	Y	3					7
09	1380	N	1042	-0-	-338	-0-	71 3	1 9	968	2	Y	3					10
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					10

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971

05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05 STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08 STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09 STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10 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

05 STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08 STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09 STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10 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

05 STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08 STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09 STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10 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

05 OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08 OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09 OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10 OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

05 OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08 OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09 OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10 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

05 OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08 OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09 OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10 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

05 OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08 OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09 OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10 OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

RUFF, 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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, 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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	148	1	105	2	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	140	1	88	2	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	168	1	83	2	N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	165	1	90	2	N	-0-					-0-
09	150	N	72	-0-	-78	-0-	22	1	50	2	N	-0-					-0-
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	174	1	66	2	N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	269	1	192	2	N	-0-					70
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	233	1	147	2	N	-0-					70
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	299	1	147	2	N	-0-					70
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	296	1	161	2	N	-0-					70
09	390	N	140	-0-	-250	-0-	44	1	96	2	N	-0-					70
*10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	356	1	136	2	N	-0-					70

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

05	279	N	255	-0-	-24	-0-	149	1	106	2	N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	193	1	123	2	N	-0-					-0-
07	558	N	400	-0-	-158	-0-	268	1	132	2	N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	274	1	149	2	N	-0-					-0-
09	330	N	236	-0-	-94	-0-	73	1	163	2	N	-0-					-0-
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	342	1	130	2	N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	375	1	268	2	N	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	329	1	208	2	N	-0-					-0-
07	713	N	480	-0-	-233	-0-	321	1	159	2	N	-0-					-0-
08	651	N	447	-0-	-204	-0-	289	1	158	2	N	-0-					-0-
09	540	N	205	-0-	-335	-0-	64	1	141	2	N	-0-					-0-
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	290	1	111	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
05	713	N	497	-0-	-216	-0-	288	1	206	2	N	3	3	8			47
							3	9									
06	720	N	504	-0-	-216	-0-	308	1	195	2	N	1	1	8			47
							1	9									
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	380	1	188	2	N	-0-					47
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	358	1	195	2	N	6	5	8			48
							7	9									
09	510	N	220	-0-	-290	-0-	63	1	138	2	N	17	8	8			57
							19	9									
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	362	1	138	2	N	8					65
							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
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	79	1	55	2	N	-0-					8
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	54	1	34	2	N	-0-					8
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	84	1	41	2	N	-0-					8
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	41	1	22	2	N	-0-					8
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	13	1	29	2	N	-0-					8
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	49	1	19	2	N	-0-					8

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
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
05	3100	N	4320	-0-	1220	1709	4320	1			N	-0-					88
06	2811	N	1102	-0-	-1709	-0-	1102	1			N	-0-					88
07	2356	X	1060	-0-	-1296	-0-	1060	1			N	-0-					88
08	2356	X	1451	-0-	-905	-0-	1451	1			N	-0-					88
*09	2280	X	1146	-0-	-1134	-0-	1146	1			N	-0-					88
10	2356	X	759	-0-	-1597	-0-	759	1			N	-0-					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
05	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	1			N	-0-					213
06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	1			N	-0-					213
07	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	1			N	-0-					213
08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	1			N	-0-					213
*09	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	1			N	-0-					213
*10	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	1			N	-0-					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
05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	1			N	-0-					135
06	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	1			N	-0-					135
07	3100	N	3182	-0-	82	82	3182	1			N	-0-					135
08	3100	N	4469	-0-	1369	1451	4469	1			N	-0-					135
*09	3000	N	3126	-0-	126	1577	3126	1			N	-0-					135
*10	2939	N	1362	-0-	-1577	-0-	1362	1			N	-0-					135

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
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
05	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	1			N	-0-					88
06	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1494	1			N	-0-					88
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	1			N	-0-					88
08	1550	N	1222	-0-	-328	-0-	1222	1			N	-0-					88
*09	1500	N	1124	-0-	-376	-0-	1124	1			N	-0-					88
*10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	1			N	-0-					88

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
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	1			N	-0-					250
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	1			N	-0-					250
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					250
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	1			N	-0-					250
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					250
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	1			N	-0-					250

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	1998	-0-	-606	-0-	1998	1			N	-0-					187
06	2520	X	1259	-0-	-1261	-0-	1259	1			N	-0-					187
07	2511	X	1326	-0-	-1185	-0-	1326	1			N	-0-					187
08	2480	X	1927	-0-	-553	-0-	1927	1			N	-0-					187
*09	2130	X	1597	-0-	-533	-0-	1597	1			N	-0-					187
10	1984	X	855	-0-	-1129	-0-	855	1			N	-0-					187

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
05	2077	N	1808	-0-	-269	-0-	1757	2	51	9	N	46	163	1			38
06	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	1901	2	158	9	N	144	157	1			25
07	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	1993	2	138	9	N	125					150
08	2139	N	1972	-0-	-167	-0-	1937	2	35	9	N	32	148	1			34
*09	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2645	2	63	9	N	57					91
*10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2093	2	54	9	N	49					140

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
05	2449	N	2221	-0-	-228	-0-	2148	2	73	9	N	66					97
06	2640	N	2376	-0-	-264	-0-	2323	2	53	9	N	48					145
07	3007	N	2488	-0-	-519	-0-	2435	2	53	9	N	48	171	1			22
08	2945	N	2434	-0-	-511	-0-	2367	2	67	9	N	61					83
*09	3000	N	3311	-0-	311	311	3233	2	78	9	N	71	125	1			29
*10	2904	N	2593	-0-	-311	-0-	2559	2	34	9	N	31					60

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	154	-0-	-125	-0-	15	1	139	2	Y	-0-					3
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	29	1	215	2	Y	-0-					3
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	252	2	Y	-0-	2	1			1
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	273	2	Y	-0-					1
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	32	1	275	2	Y	-0-					1
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	115	1	545	2	Y	47	6	8			52
							52	9									
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	357	1	1079	2	Y	15					67
							17	9									
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	304	1	371	2	Y	57	83	1			41
							63	9									
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	254	1	313	2	Y	40	1	8			80
							44	9									
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	149	1	784	2	Y	27					107
							30	9									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					107

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	149	1	799	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	395	1	1265	2	Y	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	376	1	1091	2	Y	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	354	1	930	2	Y	-0-					-0-
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	237	1	1016	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2225	X	1264	-0-	-961	-0-	201	1	1031	2	Y	29	3	8			29
							32	9									
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	525	1	2134	2	Y	4					33
							4	9									
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	475	1	2487	2	Y	17	38	1			12
							19	9									
08	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	445	1	2296	2	Y	11					23
							12	9									
09	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	278	1	2449	2	Y	9					32
							10	9									
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					32

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
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	33	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	62	1	472	2	Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	57	1	537	2	Y	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	67	1	590	2	Y	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	65	1	551	2	Y	-0-					-0-
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3100	N	1592	-0-	-1508	587	120	1	1472	2	Y	-0-					-0-
06	2366	N	1779	-0-	-587	-0-	271	1	1508	2	Y	-0-					-0-
07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	275	1	1958	2	Y	-0-					-0-
08	1891	X	772	-0-	-1119	-0-	153	1	619	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1404	-0-	-426	-0-	267	1	1137	2	Y	-0-					-0-
10	1891	X	832	-0-	-1059	-0-	300	1	532	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	199	1	1540	2	Y	5	5	8			21
							6	9									
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	292	1	1460	2	Y	15					36
							17	9									
07	3100	N	3395	-0-	295	295	404	1	2988	2	Y	3	28	1			11
							3	9									
08	2518	N	2223	-0-	-295	-0-	297	1	1926	2	Y	-0-					11
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	346	1	1932	2	Y	9	1	8			19
							10	9									
*10	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	275	1	1987	2	Y	11	8	8			22
							12	9									

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

05	2139	N	780	-0-	-1359	-0-	70	1	695	2	Y	14	18	1	3	8	3
							15	9									
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	335	1	2333	2	Y	3					6
							3	9									
07	2139	N	1145	-0-	-994	-0-	127	1	1001	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	237	1	1496	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
09	2160	N	1115	-0-	-1045	-0-	265	1	838	2	Y	11	1	8			15
							12	9									
10	1147	N	662	-0-	-485	-0-	158	1	493	2	Y	10	5	8			20
							11	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
06	2010	X	466	-0-	-1544	-0-	16	1	446	2	Y	4					4
							4	9									
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	19	1	529	2	Y	14	9	1			9
							15	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					9
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					9

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	2	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	Y	-0-					-0-
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	954	-0-	-1154	-0-	190	1	764	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1403	-0-	-457	-0-	377	1	1026	2	Y	-0-					-0-
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	467	1	1809	2	Y	-0-					-0-
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	466	1	1570	2	Y	-0-					-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	383	1	1232	2	Y	-0-					-0-
*10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	508	1	2065	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		63	-0-	63	152	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	185	X	33	-0-	-152	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	27	X	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	542	-0-	-1008	-0-	158	1	376	2	Y	7	7	8			7
							8	9									
06	1170	N	622	-0-	-548	-0-	289	1	322	2	Y	10	1	8			16
							11	9									
07	1116	N	665	-0-	-451	-0-	291	1	371	2	Y	3	13	1			6
							3	9									
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	317	1	412	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	428	1	925	2	Y	5	1	8			10
							6	9									
*10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	295	1	932	2	Y	12	9	8			13
							13	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	211	1	3557	2	Y	21	32	1	1	8	5
							23	9									
06	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	602	1	10514	2	Y	6					11
							7	9									
07	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	513	1	7956	2	Y	36	26	1			21
							40	9									
08	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	546	1	8499	2	Y	17	28	1			10
							19	9									
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	408	1	4772	2	Y	16					26
							18	9									
10	868	X	756	-0-	-112	-0-	171	1	578	2	Y	6	1	8			31
							7	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	189	-0-	-214	-0-	18	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	51	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	41	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	61	1	520	2	Y	-0-					-0-
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	45	1	520	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6802	X	2266	-0-	-4536	-0-	312	1	1945	2	Y	8	8	8			22
							9	9									
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	714	1	3281	2	Y	22	1	8			43
							24	9									
07	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	851	1	5321	2	Y	4	33	1			14
							4	9									
08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	830	1	4760	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
09	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	764	1	3692	2	Y	11	1	8			24
							12	9									
*10	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	803	1	5353	2	Y	15	10	8			29
							17	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	270	-0-	-319	-0-	72	1	143	2	Y	50	77	1	3	8	38
							55	9									
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	253	1	541	2	Y	59	66	1			31
							65	9									
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	353	1	1087	2	Y	105	77	1			59
							116	9									
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	372	1	901	2	Y	75	86	1			48
							83	9									
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	474	1	1197	2	Y	46	1	8			93
							51	9									
*10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	460	1	1540	2	Y	12	6	8			99
							13	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
05	868	N	404	-0-	-464	-0-	125	1	276	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	346	1	701	2	Y	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	355	1	957	2	Y	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	356	1	730	2	Y	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	449	1	890	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	400	1	1234	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

05	2263	N	1156	-0-	-1107	-0-	218	1	915	2	Y	21	25	1	4	8	6
							23	9									
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	479	1	1709	2	Y	5					11
							6	9									
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	497	1	2215	2	Y	27	22	1			16
							30	9									
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	479	1	1830	2	Y	14	22	1			8
							15	9									
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	547	1	2008	2	Y	14	1	8			21
							15	9									
10	2728	N	2463	-0-	-265	-0-	333	1	2115	2	Y	14	6	8			29
							15	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

05	310	N	134	-0-	-176	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	12	1	338	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	98	-0-	-212	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	69	-0-	-231	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

05	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	2	17	9	Y	15	19	1	3	8	9
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	7	1			2
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	348	-0-	-241	-0-	116	1	210	2	Y	20	12	1	12	8	6
							22	9									
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	331	1	498	2	Y	10	10	1	1	8	5
							11	9									
07	961	N	626	-0-	-335	-0-	291	1	316	2	Y	17	12	1	1	8	9
							19	9									
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	335	1	655	2	Y	12	13	1	1	8	7
							13	9									
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	311	1	752	2	Y	9	2	8			14
							10	9									
*10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	320	1	786	2	Y	15	15	8			14
							17	9									

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	218	-0-	-123	-0-	6	1	205	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	390	N	271	-0-	-119	-0-	9	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	296	-0-	-138	-0-	10	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	6	1	201	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	75	1	569	2	Y	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	86	1	811	2	Y	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	84	1	738	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	480	-0-	-150	-0-	50	1	430	2	Y	-0-					-0-
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	62	1	710	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	248	N	108	-0-	-140	-0-	9	1	89	2	Y	9	9	8			27
							10	9									
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	179	2	Y	19	1	8			45
							21	9									
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	5	36	1			14
							6	9									
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	197	2	Y	11	1	8			24
							12	9									
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	221	2	Y	16	12	8			28
							18	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	41 13	1 9	1359	2	Y	12	12	8			-0-
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	107 1	1 9	3008	2	Y	1	1	8			-0-
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	130 1	1 9	3574	2	Y	1	1	8			-0-
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	125 1	1 9	3636	2	Y	1	1	8			-0-
09	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	1093	2	Y	1	1	8			-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					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
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2164	2	100	9	N	91	185	1			31
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2067	2	197	9	N	179	188	1			22
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2066	2	263	9	N	239	191	1			70
08	2263	N	2184	-0-	-79	-0-	2106	2	78	9	N	71					141
09	2250	N	2239	-0-	-11	-0-	2148	2	91	9	N	83	189	1			35
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					35

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3484	-0-	-329	-0-	3459	2	25	9	N	23					138
06	3660	X	3411	-0-	-249	-0-	3302	2	109	9	N	99	176	1			61
07	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	3352	2	111	9	N	101					162
08	3534	X	3085	-0-	-449	-0-	3068	2	17	9	N	15					177
09	3420	X	3169	-0-	-251	-0-	3096	2	73	9	N	66	168	1			75
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					75

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2069	-0-	-876	-0-	2069	2			N	-0-					332
06	2850	X	2044	-0-	-806	-0-	2044	2			N	-0-					332
07	2759	X	1784	-0-	-975	-0-	1738	2	46	9	N	42	187	1			187
08	2325	X	1898	-0-	-427	-0-	1890	2	8	9	N	7					194
09	2160	X	1758	-0-	-402	-0-	1758	2			N	-0-					194
*10	2108	X	1508	-0-	-600	-0-	1508	2			N	-0-					194

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	181	1			107
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2					109
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	72	2	7	9	N	6					115
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					115

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	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
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

05	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					87
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1763	2	15	9	N	14					101
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1434	2	10	9	N	9					110
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	903	2	6	9	N	5					115
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	878	2	7	9	N	6					121
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					121

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2019 - PLUGGED 01/16/19

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	41	2	7	9	N	6					128
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	N	2					130
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9	N	2					132
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					132
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					132
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					132

FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2019 - PLUGGED 03/01/19

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2019 - PLUGGED 01/04/19

WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2019 - PLUGGED 02/10/19

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
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					7
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					7
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					7
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					7
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-					7
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					7

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
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	938	2	47	9	N	43					162
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					162
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					162
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	302	2	10	9	N	9					171
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-					171
*10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1387	2	65	9	N	59					230

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	2			N	-0-					35
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
10	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

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2019 - P/A 03/21/19

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					57
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					57
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	179	2	8	9	N	7					64
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	155	2	23	9	N	21					85
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	218	2	13	9	N	12					97
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	150	2	9	9	N	8					105

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	348	1	1514	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
06	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	310	1	1308	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
07	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	370	1	1341	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
08	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	358	1	1303	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
09	1650	N	1190	-0-	-460	-0-	250	1	928	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
10	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	344	1	1136	2	Y	15	12	1			9
							17	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	178	1	704	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	790	-0-	-20	-0-	163	1	627	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	779	-0-	-89	-0-	181	1	598	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	744	-0-	-124	-0-	168	1	576	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	570	-0-	-210	-0-	133	1	437	2	Y	-0-					-0-
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	193	1	587	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3523	-0-	-259	-0-	655	1	2844	2	Y	22	16	1			13
							24	9									
06	3540	X	2820	-0-	-720	-0-	536	1	2263	2	Y	19	18	1			14
							21	9									
07	3565	X	418	-0-	-3147	-0-	87	1	316	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
08	3565	X	1925	-0-	-1640	-0-	410	1	1493	2	Y	20	16	1			16
							22	9									
09	3450	X	1476	-0-	-1974	-0-	310	1	1151	2	Y	14	16	1			14
							15	9									
10	3534	X	1740	-0-	-1794	-0-	399	1	1320	2	Y	19	16	1			17
							21	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	7	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	Y	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	241 36	1 9	1031	2	Y	33	26	1			11
06	1080	N	731	-0-	-349	-0-	139 21	1 9	571	2	Y	19	22	1			8
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	252 21	1 9	909	2	Y	19	20	1			7
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	302 33	1 9	1099	2	Y	30	24	1			13
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	208 25	1 9	774	2	Y	23	24	1			12
*10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	298 33	1 9	984	2	Y	30	25	1			17

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	376 31	1 9	1635	2	Y	28	22	1			9
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	389 30	1 9	1645	2	Y	27	25	1			11
07	2170	N	1992	-0-	-178	-0-	424 30	1 9	1538	2	Y	27	26	1			12
08	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	407 30	1 9	1482	2	Y	27	24	1			15
09	2070	N	1339	-0-	-731	-0-	279 22	1 9	1038	2	Y	20	23	1			12
10	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	420 30	1 9	1389	2	Y	27	23	1			16

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	189 41	1 9	803	2	Y	37	28	1			21
06	930	N	519	-0-	-411	-0-	99 20	1 9	400	2	Y	18	22	1			17
07	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	214 32	1 9	770	2	Y	29	26	1			20
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	230 36	1 9	839	2	Y	33	28	1			25
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	156 28	1 9	578	2	Y	25	28	1			22
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	220 37	1 9	726	2	Y	34	27	1			29

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	190	1	809	2	Y	51	38	1			21
							56	9									
06	960	N	571	-0-	-389	-0-	107	1	434	2	Y	27	32	1			16
							30	9									
07	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	214	1	763	2	Y	29	30	1			15
							32	9									
08	1054	N	961	-0-	-93	-0-	198	1	712	2	Y	46	36	1			25
							51	9									
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	160	1	593	2	Y	35	38	1			22
							39	9									
10	1023	N	827	-0-	-196	-0-	181	1	594	2	Y	47	37	1			32
							52	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	482	1	2074	2	Y	16	12	1			12
							18	9									
06	2160	N	1853	-0-	-307	-0-	355	1	1481	2	Y	15	14	1			13
							17	9									
07	2294	N	2037	-0-	-257	-0-	438	1	1582	2	Y	15	14	1			14
							17	9									
08	2573	N	2047	-0-	-526	-0-	437	1	1593	2	Y	15	14	1			15
							17	9									
09	1860	N	1353	-0-	-507	-0-	284	1	1057	2	Y	11	12	1			14
							12	9									
10	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	441	1	1459	2	Y	15	12	1			17
							17	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	480	1	2069	2	Y	79	60	1			33
							87	9									
06	2430	N	2235	-0-	-195	-0-	416	1	1741	2	Y	71	68	1			36
							78	9									
07	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	506	1	1824	2	Y	71	68	1			39
							78	9									
08	2635	N	2361	-0-	-274	-0-	492	1	1791	2	Y	71	65	1			45
							78	9									
09	2250	N	1625	-0-	-625	-0-	332	1	1234	2	Y	54	63	1			36
							59	9									
10	2418	N	2156	-0-	-262	-0-	482	1	1595	2	Y	72	60	1			48
							79	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	3503	X	2496	-0-	-1007	-0-	464	1	2017	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
06	3120	X	2804	-0-	-316	-0-	533	1	2254	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
07	3379	X	3188	-0-	-191	-0-	685	1	2485	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
08	3379	X	2757	-0-	-622	-0-	590	1	2150	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
09	3270	X	1980	-0-	-1290	-0-	417	1	1550	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
10	3193	X	2794	-0-	-399	-0-	645	1	2131	2	Y	16	13	1			7
							18	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

05	2449	X	2328	-0-	-121	-0-	432	1	1861	2	Y	32	24	1			9
							35	9									
06	2310	X	1526	-0-	-784	-0-	290	1	1207	2	Y	26	26	1			9
							29	9									
07	2387	X	932	-0-	-1455	-0-	196	1	706	2	Y	27	26	1			10
							30	9									
08	2325	N	1374	-0-	-951	-0-	289	1	1053	2	Y	29	26	1			13
							32	9									
09	1530	N	1359	-0-	-171	-0-	283	1	1052	2	Y	22	25	1			10
							24	9									
*10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	478	1	1581	2	Y	30	25	1			15
							33	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 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
05	4619	X	4488	-0-	-131	-0-	835	1	3610	2	Y	39	30	1			15
							43	9									
06	4260	X	2479	-0-	-1781	-0-	471	1	1972	2	Y	33	33	1			15
							36	9									
07	4464	X	1742	-0-	-2722	-0-	371	1	1332	2	Y	35	33	1			17
							39	9									
08	4495	X	1476	-0-	-3019	-0-	314	1	1130	2	Y	29	28	1			18
							32	9									
09	4350	X	1448	-0-	-2902	-0-	304	1	1114	2	Y	27	30	1			15
							30	9									
10	4495	X	2276	-0-	-2219	-0-	522	1	1714	2	Y	36	29	1			22
							40	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 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
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3486	-0-	-575	-0-	650	1	2822	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
06	3660	X	2889	-0-	-771	-0-	551	1	2326	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
07	3596	X	2041	-0-	-1555	-0-	438	1	1591	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
08	3472	X	2603	-0-	-869	-0-	558	1	2033	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
09	3360	X	1525	-0-	-1835	-0-	321	1	1194	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
10	3472	X	1091	-0-	-2381	-0-	251	1	828	2	Y	11	9	1			6
							12	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	626	1	2721	2	Y	41	30	1			19
							45	9									
06	3360	X	2430	-0-	-930	-0-	457	1	1932	2	Y	37	35	1			21
							41	9									
07	3441	X	2117	-0-	-1324	-0-	448	1	1628	2	Y	37	36	1			22
							41	9									
08	3441	X	2347	-0-	-1094	-0-	497	1	1809	2	Y	37	34	1			25
							41	9									
09	3330	X	1863	-0-	-1467	-0-	388	1	1444	2	Y	28	32	1			21
							31	9									
10	3379	X	2424	-0-	-955	-0-	553	1	1829	2	Y	38	31	1			28
							42	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	251	1	1089	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	197	1	832	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	1395	N	1083	-0-	-312	-0-	233	1	844	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	266	1	970	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	1050	N	816	-0-	-234	-0-	172	1	640	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
10	1085	N	565	-0-	-520	-0-	130	1	429	2	Y	5	4	1			4
							6	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1256	-0-	-604	-0-	227	1	970	2	Y	54	42	1			22
							59	9									
06	1590	N	1323	-0-	-267	-0-	245	1	1020	2	Y	53	50	1			25
							58	9									
07	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	283	1	1019	2	Y	53	50	1			28
							58	9									
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	286	1	1041	2	Y	54	48	1			34
							59	9									
09	1320	N	1036	-0-	-284	-0-	210	1	781	2	Y	41	47	1			28
							45	9									
*10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	356	1	1177	2	Y	55	44	1			39
							61	9									

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	297	1	1289	2	Y	34	26	1			13
							37	9									
06	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	268	1	1134	2	Y	31	30	1			14
							34	9									
07	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	312	1	1133	2	Y	31	30	1			15
							34	9									
08	1612	N	1287	-0-	-325	-0-	270	1	984	2	Y	30	28	1			17
							33	9									
09	1440	N	902	-0-	-538	-0-	186	1	691	2	Y	23	27	1			13
							25	9									
10	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	292	1	966	2	Y	32	25	1			20
							35	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	601	1	2608	2	Y	32	24	1			17
							35	9									
06	3180	X	2612	-0-	-568	-0-	494	1	2086	2	Y	29	28	1			18
							32	9									
07	3255	X	2263	-0-	-992	-0-	482	1	1750	2	Y	28	28	1			18
							31	9									
08	3255	X	2998	-0-	-257	-0-	639	1	2327	2	Y	29	26	1			21
							32	9									
09	3150	X	2065	-0-	-1085	-0-	433	1	1608	2	Y	22	26	1			17
							24	9									
10	3255	X	1824	-0-	-1431	-0-	416	1	1375	2	Y	30	25	1			22
							33	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	160	1	693	2	Y	34	26	1			25
							37	9									
06	900	N	449	-0-	-451	-0-	82	1	348	2	Y	17	20	1			22
							19	9									
07	899	N	415	-0-	-484	-0-	85	1	308	2	Y	20	20	1			22
							22	9									
08	899	N	385	-0-	-514	-0-	76	1	275	2	Y	31	24	1			29
							34	9									
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	82	1	307	2	Y	23	26	1			26
							25	9									
10	403	N	285	-0-	-118	-0-	58	1	193	2	Y	31	25	1			32
							34	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
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	174	1	754	2	Y	11	8	1			5
							12	9									
06	870	N	508	-0-	-362	-0-	96	1	405	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
07	899	N	846	-0-	-53	-0-	181	1	658	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	930	N	896	-0-	-34	-0-	191	1	694	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	135	1	503	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
10	837	N	765	-0-	-72	-0-	175	1	579	2	Y	10	8	1			7
							11	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
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	206	1	896	2	Y	27	20	1			14
							30	9									
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	98	1	412	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	172	1	620	2	Y	16	16	1			12
							18	9									
08	1147	N	898	-0-	-249	-0-	188	1	682	2	Y	25	20	1			17
							28	9									
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	119	1	442	2	Y	19	21	1			15
							21	9									
10	806	N	804	-0-	-2	-0-	180	1	595	2	Y	26	21	1			20
							29	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	346	1	1501	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
06	1680	N	1044	-0-	-636	-0-	198	1	839	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	2077	N	1283	-0-	-794	-0-	275	1	999	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	1860	N	1325	-0-	-535	-0-	283	1	1032	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	1050	N	770	-0-	-280	-0-	162	1	601	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
10	1271	N	1073	-0-	-198	-0-	247	1	816	2	Y	9	7	1			3
							10	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	341	1	1465	2	Y	30	24	1			10
							33	9									
06	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	317	1	1321	2	Y	27	26	1			11
							30	9									
07	1829	N	1509	-0-	-320	-0-	322	1	1156	2	Y	28	26	1			13
							31	9									
08	1829	N	1434	-0-	-395	-0-	304	1	1099	2	Y	28	26	1			15
							31	9									
09	1680	N	890	-0-	-790	-0-	184	1	683	2	Y	21	24	1			12
							23	9									
*10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	359	1	1185	2	Y	23	21	1			14
							25	9									

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1011	-0-	1011	1011	214	1	795	2	Y	2					2
						2	9									
10	14B2 EXT	2938	-0-	2938	3949	680	1	2247	2	Y	10	6	1			6
						11	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	995	X	995	-0-	-0-	-0-	231	1	763	2	Y	1					1
							1	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

05	93	X	59	-0-	-34	-0-	11	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	90	X	55	-0-	-35	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	93	X	33	-0-	-60	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	10	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	158	1	686	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	139	1	589	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	161	1	586	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	868	N	716	-0-	-152	-0-	152	1	554	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
09	750	N	478	-0-	-272	-0-	100	1	371	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4587	-0-	-373	-0-	832	1	3613	2	Y	129	98	1			64
							142	9									
06	4650	X	4094	-0-	-556	-0-	758	1	3205	2	Y	119	113	1			70
							131	9									
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	949	1	3447	2	Y	117	112	1			75
							129	9									
08	4588	X	4522	-0-	-66	-0-	946	1	3446	2	Y	118	107	1			86
							130	9									
09	4440	X	3320	-0-	-1120	-0-	683	1	2539	2	Y	89	103	1			72
							98	9									
10	4588	X	3977	-0-	-611	-0-	897	1	2966	2	Y	104	90	1			86
							114	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	342	1	1484	2	Y	20	16	1			12
							22	9									
06	1710	N	1583	-0-	-127	-0-	299	1	1264	2	Y	18	18	1			12
							20	9									
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	386	1	1400	2	Y	18	18	1			12
							20	9									
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	424	1	1544	2	Y	18	16	1			14
							20	9									
09	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	322	1	1196	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
*10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	512	1	1693	2	Y	18	15	1			15
							20	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	42	-0-	-51	-0-	8	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	90	X	63	-0-	-27	-0-	12	1	50	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	X	51	-0-	-42	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	8	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	12	1	36	2	Y	6	4	1			2
							7	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	51	38	1			26
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	4	17	1			13
07	139	X	139	-0-	-0-	-0-	29	1	106	2	Y	4	8	1			9
							4	9									
08	T. A.		4660	-0-	4660	4660	993	1	3615	2	Y	47	30	1			26
							52	9									
09	T. A.		2931	-0-	2931	7591	613	1	2278	2	Y	36	36	1			26
							40	9									
*10	12496	X	4905	-0-	-7591	-0-	1127	1	3725	2	Y	48	37	1			37
							53	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	864	1	3751	2	N	27	20	1			7
							30	9									
06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	798	1	3373	2	N	25	24	1			8
							28	9									
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	821	1	2980	2	N	24	24	1			8
							26	9									
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	782	1	2849	2	N	24	22	1			10
							26	9									
09	3450	X	2788	-0-	-662	-0-	587	1	2181	2	N	18	21	1			7
							20	9									
*10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	871	1	2881	2	N	25	20	1			12
							28	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

05	3069	2671	-0-	-398	-0-	2623	2	48	9	N	44	3	8				73
06	2970	2936	-0-	-34	-0-	140	1	2730	2	N	60	6	8				127
						66	9										
07	5219	4144	-0-	-1075	-0-	4069	2	75	9	N	68	5	8				190
08	4441	3755	-0-	-686	-0-	3665	2	90	9	N	82	171	1	2	8		99
09	3776	3373	-0-	-403	-0-	3314	2	59	9	N	54	3	8				150
*10	3703	3386	-0-	-317	-0-	3278	2	108	9	N	98	179	1	2	8		67

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
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	99	1	1066	2	N	-0-					49
06	1260	N	803	-0-	-457	-0-	67	1	736	2	N	-0-					49
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	129	1	1608	2	N	-0-					49
08	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	88	1	964	2	N	-0-					49
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	142	1	1573	2	N	-0-					49
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	125	1	1288	2	N	-0-					49

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	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
05	2666	X	2495	-0-	-171	-0-	2475	2	20	9	N	18					146
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2480	2	21	9	N	19	125	1			40
07	2511	X	2305	-0-	-206	-0-	2305	2			N	-0-					40
08	2511	X	1793	-0-	-718	-0-	1793	2			N	-0-					40
09	2490	X	2102	-0-	-388	-0-	2102	2			N	-0-					40
10	2573	X	1904	-0-	-669	-0-	1900	2	4	9	N	4					44

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					68
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					68
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					68
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					68
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					68
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					68

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	2			N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	341	N	135	-0-	-206	-0-	135	2			N	-0-					40
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					40
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					40
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

05	217	N	120	-0-	-97	-0-	117	2	3	9	N	3					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	N	3					89
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	90	2	7	9	N	6					95
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2					97
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					97

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1051	2	58	9	N	53					258
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					258
07	1023	N	927	-0-	-96	-0-	888	2	39	9	N	35					293
08	1085	N	928	-0-	-157	-0-	897	2	31	9	N	28	183	1			138
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	425	2	30	9	N	27					165
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					165

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

05	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					36
08	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					36
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					36
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
*10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

05	2449	X	1750	-0-	-699	-0-	1750	2			N	-0-					292
06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					292
07	2697	X	2240	-0-	-457	-0-	2240	2			N	-0-					292
08	2697	X	1925	-0-	-772	-0-	1925	2			N	-0-					292
09	2700	X	1750	-0-	-950	-0-	1750	2			N	-0-					292
10	2790	X	1731	-0-	-1059	-0-	1731	2			N	-0-					292

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2019 - PLUGGED 03/10/19

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					50
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					50
07	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			N	-0-					50
08	1240 N	1080	-0-	-160	-0-	1080	2			N	-0-					50
*09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					50
10	1240 N	1037	-0-	-203	-0-	1037	2			N	-0-					50

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697 N	2417	-0-	-280	-0-	2417	3			N	-0-					62
06	2490 N	2387	-0-	-103	-0-	2387	3			N	-0-					62
07	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					62
08	2418 N	2352	-0-	-66	-0-	2352	3			N	-0-					62
09	2400 N	2294	-0-	-106	-0-	2294	3			N	-0-					62
10	2418 N	2313	-0-	-105	-0-	2313	3			N	-0-					62

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
05	4867 X	4720	-0-	-147	-0-	673	1	4047	2	N	-0-					88
06	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	744	1	3791	2	N	-0-					88
07	4340 X	4148	-0-	-192	-0-	755	1	3393	2	N	-0-					88
08	4712 X	4400	-0-	-312	-0-	751	1	3649	2	N	-0-					88
09	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	744	1	4604	2	N	-0-					88
*10	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	754	1	4407	2	N	-0-					88

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	303	1	1605	2	N	-0-					58
06	1890	N	1376	-0-	-514	-0-	275	1	1101	2	N	-0-					58
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	208	1	1285	2	N	-0-					58
08	1922	N	1425	-0-	-497	-0-	229	1	1196	2	N	-0-					58
09	1380	N	1073	-0-	-307	-0-	210	1	863	2	N	-0-					58
10	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	201	1	1177	2	N	-0-					58

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
05	2480	X	2370	-0-	-110	-0-	377	1	1993	2	N	-0-					37
06	2400	X	2285	-0-	-115	-0-	457	1	1828	2	N	-0-					37
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	348	1	2152	2	N	-0-					37
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	383	1	1996	2	N	-0-					37
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	494	1	2027	2	N	-0-					37
10	2511	N	2311	-0-	-200	-0-	337	1	1974	2	N	-0-					37

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
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	390	1	2348	2	N	-0-					97
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	437	1	2227	2	N	-0-					97
07	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	454	1	2039	2	N	-0-					97
08	2728	N	2521	-0-	-207	-0-	430	1	2091	2	N	-0-					97
09	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	412	1	2549	2	N	-0-					97
*10	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	452	1	2643	2	N	-0-					97

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5859	-0-	-93	-0-	932	1	4927	2	N	-0-					148
06	5760	X	4054	-0-	-1706	-0-	811	1	3243	2	N	-0-					148
07	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	1056	1	6527	2	N	-0-					148
08	5952	X	5691	-0-	-261	-0-	916	1	4775	2	N	-0-					148
09	5760	X	3905	-0-	-1855	-0-	765	1	3140	2	N	-0-					148
*10	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	1021	1	5974	2	N	-0-					148

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	2456	-0-	-1326	-0-	350	1	2106	2	N	-0-					110
06	3660	X	2074	-0-	-1586	-0-	340	1	1734	2	N	-0-					110
07	3689	X	2009	-0-	-1680	-0-	366	1	1643	2	N	-0-					110
08	3689	X	2152	-0-	-1537	-0-	367	1	1785	2	N	-0-					110
09	3570	X	2464	-0-	-1106	-0-	343	1	2121	2	N	-0-					110
*10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	369	1	2158	2	N	-0-					110

BRG LONE STAR LTD. 090870
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
05	1085	X	965	-0-	-120	-0-	965	2			Y	-0-					37
06	660	X	609	-0-	-51	-0-	609	2			Y	-0-					37
07	930	X	403	-0-	-527	-0-	403	2			Y	-0-					37
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					37
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					37
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	288	2	6	9	Y	5					42

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					13
06	2640	X	2396	-0-	-244	-0-	2396	2			N	-0-					13
07	2728	X	2295	-0-	-433	-0-	2292	2	3	9	N	3					16
08	2728	X	2366	-0-	-362	-0-	2358	2	8	9	N	7					23
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3402	2	1	9	N	1					24
*10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					24

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

05	2635	X	2038	-0-	-597	-0-	2038	2			Y	-0-					38
06	2370	X	1194	-0-	-1176	-0-	1192	2	2	9	Y	2	35	1			5
07	2697	X	976	-0-	-1721	-0-	959	2	17	9	Y	15					20
08	2046	N	470	-0-	-1576	-0-	445	2	25	9	Y	23					43
09	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	1079	2	11	9	Y	10					53
*10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1892	2	18	9	Y	16					69

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	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

05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3692	-0-	-28	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3776	-0-	-68	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3196	-0-	-648	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2775	-0-	-915	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3258	-0-	-555	-0-	3258	2			N	-0-					-0-

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

05	3999	X	3767	-0-	-232	-0-	3767	2			N	-0-					5
06	3870	X	3273	-0-	-597	-0-	3273	2			N	-0-					5
07	3999	X	3732	-0-	-267	-0-	3732	2			N	-0-					5
08	3875	X	2811	-0-	-1064	-0-	2811	2			N	-0-					5
09	3660	X	3345	-0-	-315	-0-	3345	2			N	-0-					5
10	3782	X	3617	-0-	-165	-0-	3617	2			N	-0-					5

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

05	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1384	2			Y	-0-					5
06	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	1283	2			Y	-0-					5
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					5
08	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	2			Y	-0-					5
09	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1262	2			Y	-0-					5
10	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			Y	-0-					5

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

05	2015	X	1337	-0-	-678	-0-	1337	2			Y	-0-					173
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2995	2	9	9	Y	8	139	1			42
07	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2151	2	64	9	Y	58					100
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1818	2	37	9	Y	34					134
09	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1126	2	44	9	Y	40					174
10	1240	N	860	-0-	-380	-0-	834	2	26	9	Y	24					198

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC 106446
BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	197	-0-	-206	-0-	191	2	6	9	Y	5					11
06	390	X	146	-0-	-244	-0-	146	2			Y	-0-					11
07	403	X	66	-0-	-337	-0-	66	2			Y	-0-					11
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					11
09	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			Y	-0-					11
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					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

05	4805	X	2772	-0-	-2033	-0-	266	1	2506	2	Y	-0-					75
06	3630	X	2994	-0-	-636	-0-	290	1	2704	2	Y	-0-					75
07	3658	X	2972	-0-	-686	-0-	284	1	2688	2	Y	-0-					75
08	3658	X	3580	-0-	-78	-0-	345	1	3235	2	Y	-0-					75
09	3150	X	3116	-0-	-34	-0-	270	1	2846	2	Y	-0-					75
*10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	315	1	3240	2	Y	-0-					75

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	103	1	1642	2	Y	-0-					17
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	94	1	1511	2	Y	-0-					17
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	111	1	1744	2	Y	-0-					17
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	115	1	1821	2	Y	-0-					17
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	115	1	1761	2	Y	-0-					17
*10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	124	1	1977	2	Y	-0-					17

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	68	1	1149	2	Y	-0-					27
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	67	1	1153	2	Y	-0-					27
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	55	1	860	2	Y	-0-					27
08	1209	X	1042	-0-	-167	-0-	62	1	980	2	Y	-0-					27
09	1230	X	1157	-0-	-73	-0-	71	1	1086	2	Y	-0-					27
10	1271	X	1102	-0-	-169	-0-	66	1	1036	2	Y	-0-					27

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

05	2542	X	2393	-0-	-149	-0-	138	1	2255	2	Y	-0-					18
06	2340	X	2320	-0-	-20	-0-	129	1	2191	2	Y	-0-					18
07	2418	X	2314	-0-	-104	-0-	132	1	2182	2	Y	-0-					18
08	2418	X	2229	-0-	-189	-0-	129	1	2100	2	Y	-0-					18
09	2340	X	1966	-0-	-374	-0-	119	1	1847	2	Y	-0-					18
10	2387	X	2211	-0-	-176	-0-	129	1	2082	2	Y	-0-					18

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

05	7502	X	6707	-0-	-795	-0-	141	1	6566	2	N	-0-					80
06	7260	X	6411	-0-	-849	-0-	157	1	6254	2	N	-0-					80
07	7502	X	6478	-0-	-1024	-0-	156	1	6322	2	N	-0-					80
08	6913	X	5219	-0-	-1694	-0-	327	1	4892	2	N	-0-					80
09	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	466	1	6069	2	N	-0-					80
10	6696	X	6549	-0-	-147	-0-	457	1	6092	2	N	-0-					80

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					41
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					41
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					41
08	3782	X	3402	-0-	-380	-0-	3402	2			N	-0-					41
09	2490	X	134	-0-	-2356	-0-	134	2			N	-0-					41
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-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
05	3131	X	2594	-0-	-537	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1347	-0-	-1257	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	1024	-0-	-1496	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-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
05	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
06	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
*10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	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
05	465	N	229	-0-	-236	-0-	229	2			N	-0-					28
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					28
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					28
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					28
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					28
10	465	N	219	-0-	-246	-0-	219	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
05	3062	N	2726	-0-	-336	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
07	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2484	-0-	-120	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2357	-0-	-163	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
*10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1362	-0-	-78	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1402	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2390	-0-	-220	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
08	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2694	-0-	-3	-0-	2694	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
05	1829	N	1370	-0-	-459	-0-	1361	2	9	9	N	8					201
06	1770	N	1053	-0-	-717	-0-	1049	2	4	9	N	4	165	1			40
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2286	2	12	9	N	11					51
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2480	2	24	9	N	22					73
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2193	2	21	9	N	19					92
*10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2339	2	11	9	N	10					102

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1941	R	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					42
06	2130	#	1847	-0-	-283	-0-	1847	2			N	-0-					42
07	2201	#	1894	-0-	-307	-0-	1894	2			N	-0-					42
08	2201	#	1846	-0-	-355	-0-	1846	2			N	-0-					42
09	1980	#	1739	-0-	-241	-0-	1739	2			N	-0-					42
10	1953	#	1588	-0-	-365	-0-	1588	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

05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3359	2	6	9	Y	5					18
06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5122	2	9	9	Y	8					26
07	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5064	2	6	9	Y	5					31
08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4986	2	8	9	Y	7					38
09	5130	X	4391	-0-	-739	-0-	4385	2	6	9	Y	5					43
10	5301	X	4109	-0-	-1192	-0-	4107	2	2	9	Y	2					45

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

05	4216	X	3758	-0-	-458	-0-	3754	2	4	9	N	4					165
06	4170	X	3873	-0-	-297	-0-	3861	2	12	9	N	11					176
07	4309	X	3883	-0-	-426	-0-	3872	2	11	9	N	10					186
08	4309	X	3752	-0-	-557	-0-	3744	2	8	9	N	7					193
09	3960	X	3479	-0-	-481	-0-	3473	2	6	9	N	5					198
10	3999	X	3462	-0-	-537	-0-	3454	2	8	9	N	7					205

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					73
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					73
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					73
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					73
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					73
10	620	N	304	-0-	-316	-0-	304	2			N	-0-					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2826	2	3	9	N	3					216
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2711	2	9	9	N	8					224
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2724	2	3	9	N	3					227
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2738	2	6	9	N	5					232
09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2662	2	4	9	N	4					236
*10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2514	2	6	9	N	5					241

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	#	4620	-0-	-495	-0-	775	1	3845	2	N	-0-					56
06	4950	#	4273	-0-	-677	-0-	750	1	3523	2	N	-0-					56
07	4743	#	3226	-0-	-1517	-0-	550	1	2676	2	N	-0-					56
08	4829	R	4829	-0-	-0-	-0-	775	1	4054	2	N	-0-					56
09	4590	#	4468	-0-	-122	-0-	750	1	3718	2	N	-0-					56
10	4619	#	4575	-0-	-44	-0-	775	1	3800	2	N	-0-					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					25
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					25
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					25
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					25
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					25
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					25

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					194
06	960	N	899	-0-	-61	-0-	898	2	1	9	N	1					195
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1136	2	35	9	N	32	179	1			48
08	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			N	-0-					48
*09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1197	2	13	9	N	12					60
10	1178	N	977	-0-	-201	-0-	953	2	24	9	N	22					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
10	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
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	837	3	8	9	N	7					191
06	1110	N	789	-0-	-321	-0-	780	3	9	9	N	8					199
07	868	N	744	-0-	-124	-0-	714	3	30	9	N	27	179	1			47
08	837	N	613	-0-	-224	-0-	610	3	3	9	N	3					50
*09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					50
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					50

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
05	4123	X	2674	-0-	-1449	-0-	2671	2	3	9	N	3					112
06	4290	X	3328	-0-	-962	-0-	3310	2	18	9	N	16	4	8			124
07	4495	X	4236	-0-	-259	-0-	729	1	3490	2	N	15					139
							17	9									
08	4495	X	4480	-0-	-15	-0-	766	1	3697	2	N	15					154
							17	9									
09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	494	1	3999	2	N	20					174
							22	9									
10	4247	X	3844	-0-	-403	-0-	3827	2	17	9	N	15					189

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
05	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	2			N	-0-					102
06	1110	N	762	-0-	-348	-0-	762	2			N	-0-					102
07	1240	N	807	-0-	-433	-0-	807	2			N	-0-					102
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	152	1	751	2	N	-0-					102
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	434	1	803	2	N	-0-					102
*10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	128	1	821	2	N	-0-					102

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1389	2			N	-0-					40
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					40
07	2387	N	1450	-0-	-937	-0-	1450	2			N	-0-					40
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	308	1	1521	2	N	7					47
							8	9									
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	752	1	1390	2	N	5					52
							6	9									
*10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	225	1	1440	2	N	5					57
							6	9									

WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	593	1	1795	2	N	7	1	8			185
							8	9									
06	2670	N	2226	-0-	-444	-0-	2200	2	26	9	N	24	2	8			207
07	2852	N	2284	-0-	-568	-0-	2253	2	31	9	N	28	170	1			65
08	2387	N	2215	-0-	-172	-0-	2196	2	19	9	N	17					82
09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	627	1	2009	2	N	17					99
							19	9									
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					99

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXLA OPERATING CO 849729
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2746	3	7	9	N	6	1	8			281
06	3000	N	3077	-0-	77	77	3063	3	14	9	N	13	3	8			291
07	3100	N	3092	-0-	-8	69	3084	3	8	9	N	7	2	8			296
08	3100	N	3309	-0-	209	278	3107	3	202	9	N	184	179	1			301
09	3099	X	2821	-0-	-278	-0-	2810	3	11	9	N	10					311
10	2945	X	2394	-0-	-551	-0-	2394	3			N	-0-					311

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	#	-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
05	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					83
06	240	#	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					83
07	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					83
08	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					83
09	240	#	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					83
10	310	#	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					83

LONGLEAF PRODUCTION, LLC 508460
TAYLOR, T.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2019 - PLUGGED 08/12/19

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

05	DLQ	G-10	399	-0-	399	399	399	2			Y	-0-					170
06	DLQ	G-10	312	-0-	312	711	312	2			Y	-0-					170
07	DLQ	G-10	380	-0-	380	1091	380	2			Y	-0-					170
08	DLQ	G-10	428	-0-	428	1519	428	2			Y	-0-					170
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1519					Y	-0-					170
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1519					Y	-0-					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

05	DLQ	G-10	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					55
06	DLQ	G-10	4	-0-	4	49	4	2			Y	-0-					55
07	DLQ	G-10	640	-0-	640	689	640	2			Y	-0-					55
08	DLQ	G-10	491	-0-	491	1180	491	2			Y	-0-					55
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1180					Y	-0-					55
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1180					Y	-0-					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

05	DLQ	G-10	159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-					26
06	DLQ	G-10	153	-0-	153	312	153	2			Y	-0-					26
07	DLQ	G-10	112	-0-	112	424	112	2			Y	-0-					26
08	DLQ	G-10	105	-0-	105	529	105	2			Y	-0-					26
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	529					Y	-0-					26
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	529					Y	-0-					26

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

05	DLQ	G-10	386	-0-	386	386	386	2			Y	-0-					61
06	DLQ	G-10	327	-0-	327	713	327	2			Y	-0-					61
07	DLQ	G-10	463	-0-	463	1176	463	2			Y	-0-					61
08	DLQ	G-10	827	-0-	827	2003	827	2			Y	-0-					61
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2003					Y	-0-					61
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2003					Y	-0-					61

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
05	DLQ	G-10	187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-					29
06	DLQ	G-10	179	-0-	179	366	179	2			Y	-0-					29
07	DLQ	G-10	132	-0-	132	498	132	2			Y	-0-					29
08	DLQ	G-10	124	-0-	124	622	124	2			Y	-0-					29
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	622					Y	-0-					29
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	622					Y	-0-					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	69	-0-	-396	-0-	69	2			N	-0-					127
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					127
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					127
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					127
*09	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					127
*10	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					127

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	#	601	-0-	-484	-0-	601	2			N	-0-					44
06	1050	#	425	-0-	-625	-0-	425	2			N	-0-					44
07	899	R	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					44
08	971	R	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					44
*09	744	R	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					44
10	899	#	473	-0-	-426	-0-	473	2			N	-0-					44

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
05	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					118
06	390	#	247	-0-	-143	-0-	247	2			N	-0-					118
07	403	#	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					118
08	403	#	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					118
09	300	#	168	-0-	-132	-0-	168	2			N	-0-					118
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					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
05	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					118
06	900	#	819	-0-	-81	-0-	819	2			N	-0-					118
07	930	#	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					118
08	930	#	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					118
*09	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					118
10	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					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
05	DLQ	G-10	144	-0-	144	144	144	2			Y	-0-					3
06	DLQ	G-10	96	-0-	96	240	96	2			Y	-0-					3
07	DLQ	G-10	120	-0-	120	360	120	2			Y	-0-					3
08	DLQ	G-10	97	-0-	97	457	97	2			Y	-0-					3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	457					Y	-0-					3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	457					Y	-0-					3

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	266	-0-	266	266	266	2		Y	-0-			10
06	DLQ G-10	226	-0-	226	492	226	2		Y	-0-			10
07	DLQ G-10	467	-0-	467	959	467	2		Y	-0-			10
08	DLQ G-10	223	-0-	223	1182	223	2		Y	-0-			10
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1182				Y	-0-			10
10	DLQ G-10	1710	-0-	1710	2892	1698	2	12 9	Y	11			21

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

05	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114	2		Y	-0-			3
06	DLQ G-10	96	-0-	96	210	96	2		Y	-0-			3
07	DLQ G-10	106	-0-	106	316	106	2		Y	-0-			3
08	DLQ G-10	69	-0-	69	385	69	2		Y	-0-			3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	385				Y	-0-			3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	385				Y	-0-			3

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

05	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77	2		Y	-0-			2
06	DLQ G-10	52	-0-	52	129	52	2		Y	-0-			2
07	DLQ G-10	82	-0-	82	211	82	2		Y	-0-			2
08	DLQ G-10	60	-0-	60	271	60	2		Y	-0-			2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	271				Y	-0-			2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	271				Y	-0-			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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	81	1	1024	2	N	-0-					187
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	98	1	1796	2	N	-0-					187
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	111	1	1613	2	N	-0-					187
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	120	1	1374	2	N	-0-					187
09	1890	N	1191	-0-	-699	-0-	143	1	1048	2	N	-0-					187
10	1736	N	1348	-0-	-388	-0-	148	1	1200	2	N	-0-					187

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

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
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					53
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					53
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					53
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					53
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					53
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					53

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	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
05	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	1418	3	2	9	N	2					249
06	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	1365	3	1	9	N	1	1	8			249
07	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1355	3	3	9	N	3					252
08	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1335	3	1	9	N	1	1	8			252
09	1380	N	845	-0-	-535	-0-	845	3			N	-0-					252
10	1364	N	355	-0-	-1009	-0-	355	3			N	-0-	66	1			186

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
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					137
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	N	-0-					137
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-					137
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	2	N	-0-					137
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	6	1	43	2	N	-0-					137
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					137

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
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	640	1	1566	2	N	155					195
							171	9									
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	544	1	1828	2	N	-0-					195
07	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	684	1	1629	2	N	2					197
							2	9									
08	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	706	1	1550	2	N	2					199
							2	9									
09	2370	N	2230	-0-	-140	-0-	566	1	1664	2	N	-0-					199
10	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	532	1	1610	2	N	-0-					199

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
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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	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

05	620	N	424	-0-	-196	-0-	424	3			N	-0-					41
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					41
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					41
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					41
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					41
10	620	N	281	-0-	-339	-0-	281	3			N	-0-					41
	NEWTON, W.F.				WELL #: 1X	RRCID -> 141668	COMPL. DATE 07/23/1992				TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519						
05	4247	X	2507	-0-	-1740	-0-	2443	3	64	9	N	58					100
06	4110	X	2834	-0-	-1276	-0-	2687	3	147	9	N	134	172	1			62
07	4092	X	3516	-0-	-576	-0-	3469	3	47	9	N	43					105
08	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4244	3	85	9	N	77					182
09	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4789	3	106	9	N	96	181	1			97
10	3503	X	1723	-0-	-1780	-0-	1715	3	8	9	N	7					104

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

05	1333	N	983	-0-	-350	-0-	974	2	9	9	N	8					167
06	1620	N	1130	-0-	-490	-0-	1126	2	4	9	N	4	1	8			170
07	1581	N	1286	-0-	-295	-0-	201	1	1079	2	N	5					175
							6	9									
08	992	N	727	-0-	-265	-0-	112	1	604	2	N	10					185
							11	9									
09	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	117	1	939	2	N	14					199
							15	9									
10	1271	N	994	-0-	-277	-0-	153	1	835	2	N	5					204
							6	9									
	M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265												
	GROGAN, MILLIE				WELL #: 2	RRCID -> 208399	COMPL. DATE 02/02/2005				TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106						
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					133
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					133
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					133
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					133
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					133
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					133

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) //CONT.// 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	2368	-0-	-2003	-0-	201	1	2167	2	N	-0-					167
06	3420	X	3099	-0-	-321	-0-	257	1	2838	2	N	4	4	8			167
							4	9									
07	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	212	1	2629	2	N	1	1	8			167
							1	9									
08	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	224	1	2458	2	N	3	3	8			167
							3	9									
09	3090	X	2428	-0-	-662	-0-	202	1	2226	2	N	-0-					167
10	3193	X	2432	-0-	-761	-0-	214	1	2206	2	N	11	11	8			167
							12	9									

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2 EXT		-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

05	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1116	2	42	9	N	38					159
06	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	1092	2	41	9	N	37	154	1	1	8	41
07	1147	N	978	-0-	-169	-0-	952	2	26	9	N	24					65
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1248	2	21	9	N	19					84
09	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1002	2	105	9	N	95	157	1			22
*10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1128	2	36	9	N	33					55

MANZIEL (PETTIT Y) //CONT.// 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					82
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					103
10	0	N	-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

05	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1223	2	42	9	N	38						111
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1456	2	50	9	N	45	1	8				155
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1069	2	15	9	N	14	149	1				20
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1309	2	37	9	N	34						54
09	1500	N	1318	-0-	-182	-0-	1283	2	35	9	N	32						86
*10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1429	2	39	9	N	35						121

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

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

05	124	N	121	-0-	-3	-0-	90	2	31	9	N	28						282
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-						282
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	89	2	19	9	N	17						299
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	73	2	6	9	N	5						304
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	79	2	20	9	N	18						322
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT						322

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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						80

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4028	2	48	9	N	44					238
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4277	2	36	9	N	33	1	8			270
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4479	2	51	9	N	46	186	1	1	8	129
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4244	2	68	9	N	62					191
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3413	2	55	9	N	50	2	8			239
*10	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4375	2	70	9	N	64	186	1			117

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	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

05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					139
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					139
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					139
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					139
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					139
10	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

05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	436	2	22	9	N	20					93
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	351	2	18	9	N	16					109
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	393	2	11	9	N	10					119
*08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	10					129
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	338	2	29	9	N	26					155
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	357	2	6	9	N	5					160

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

05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	775	N	506	-0-	-269	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	720	N	606	-0-	-114	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					127
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					127
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					127
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					127
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					127
10	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					127

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1637	2	15	9	N	14					114
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1540	2	14	9	N	13					127
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1609	2	13	9	N	12					139
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1684	2	17	9	N	15					154
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1540	2	28	9	N	25					179
*10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1731	2	21	9	N	19					198

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

05	2511	X	2308	-0-	-203	-0-	2269	2	39	9	N	35	167	1	1	8	49
06	2430	N	2365	-0-	-65	-0-	2325	2	40	9	N	36					85
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2382	2	36	9	N	33	1	8			117
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2296	2	35	9	N	32					149
09	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2630	2	41	9	N	37	158	1	1	8	27
*10	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2865	2	31	9	N	28					55

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	859	-0-	-133	-0-	834	2	25	9	N	23					220
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1064	2	11	9	N	10					230
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	890	2	9	9	N	8	174	1			64
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	959	2	23	9	N	21					85
09	960	N	934	-0-	-26	-0-	910	2	24	9	N	22					107
*10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	991	2	22	9	N	20					127

MANZIEL, E. (GLOYD) 57256 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MARTIN-POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202319 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8273 - 8309

05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-17118					N	-0-					60
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-17118					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2018 - P/A 12/20/18

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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

05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1977	2	50	9	N	45					84
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1956	2	47	9	N	43					127
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1981	2	37	9	N	34					161
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1480	2	40	9	N	36					197
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1308	2	23	9	N	21	2	8			216
*10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1759	2	26	9	N	24	158	1			82

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					95
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	96	2	6	9	N	5					100
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	140	2	9	9	N	8					108
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	80	2	13	9	N	12					120
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	180	2	12	9	N	11					131
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	122	2	11	9	N	10					141

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF.13890 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					37
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					37
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					37
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

05	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	1867	2			N	-0-					67
06	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	1676	2			N	-0-					67
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					67
08	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	1695	2			N	-0-					67
09	1680	N	66	-0-	-1614	-0-	66	2			N	-0-					67
*10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1770	2	55	9	N	50	50	1			67

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

05	3100	N	2736	-0-	-364	886	280	1	2456	2	Y	-0-					3
06	3000	N	2185	-0-	-815	71	294	1	1888	2	Y	3					6
							3	9									
07	2750	N	2679	-0-	-71	-0-	370	1	2309	2	Y	-0-					6
08	2356	N	2129	-0-	-227	-0-	279	1	1850	2	Y	-0-					6
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	296	1	2282	2	Y	-0-					6
10	2356	N	1435	-0-	-921	-0-	206	1	1229	2	Y	-0-					6

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	121	1	1063	2	Y	-0-					3
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	169	1	1084	2	Y	3					6
							3	9									
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	175	1	1092	2	Y	-0-					6
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	153	1	1017	2	Y	-0-					6
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	117	1	906	2	Y	-0-					6
10	1023	N	618	-0-	-405	-0-	89	1	529	2	Y	-0-					6

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	186	1	1637	2	Y	-0-					3
06	2070	N	1910	-0-	-160	-0-	257	1	1650	2	Y	3					6
							3	9									
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	289	1	1807	2	Y	-0-					6
08	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	238	1	1583	2	Y	-0-					6
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	217	1	1671	2	Y	-0-					6
10	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	285	1	1702	2	Y	-0-					6

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

05	3534	X	3308	-0-	-226	-0-	338	1	2970	2	Y	-0-					18
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	467	1	3005	2	Y	-0-					18
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	508	1	3176	2	Y	-0-					18
08	3534	X	2430	-0-	-1104	-0-	318	1	2112	2	Y	-0-					18
09	3420	X	1562	-0-	-1858	-0-	174	1	1343	2	Y	41	59	1			-0-
							45	9									
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1784	-0-	-603	-0-	182	1	1602	2	Y	-0-					18
06	2310	X	1923	-0-	-387	-0-	259	1	1664	2	Y	-0-					18
07	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	287	1	1791	2	Y	-0-					18
08	1860	X	1757	-0-	-103	-0-	230	1	1527	2	Y	-0-					18
09	1830	X	548	-0-	-1282	-0-	58	1	445	2	Y	41	59	1			-0-
							45	9									
*10	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	301	1	1797	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

05	1178	N	754	-0-	-424	-0-	77	1	677	2	Y	-0-					6
06	1050	N	786	-0-	-264	-0-	106	1	680	2	Y	-0-					6
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	134	1	838	2	Y	-0-					6
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	242	1	1604	2	Y	-0-					6
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	234	1	1807	2	Y	-0-					6
*10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	278	1	1659	2	Y	-0-					6

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

05	64	X	40	-0-	-24	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	184	1	1613	2	Y	-0-					3
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	204	1	1314	2	Y	-0-					3
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	273	1	1706	2	Y	-0-					3
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	201	1	1331	2	Y	-0-					3
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	161	1	1241	2	Y	-0-					3
*10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	192	1	1145	2	Y	-0-					3

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

05	3410	X	2934	-0-	-476	-0-	300	1	2634	2	Y	-0-					5
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					5
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					5
08	3131	X	3061	-0-	-70	-0-	401	1	2660	2	Y	-0-					5
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	348	1	2686	2	Y	-0-					5
*10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	455	1	2713	2	Y	-0-					5

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	421	1	1606	2	N	-0-					123
06	1470	N	1157	-0-	-313	-0-	262	1	895	2	N	-0-					123
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	524	1	1614	2	N	-0-					123
08	2015	N	1230	-0-	-785	-0-	321	1	909	2	N	-0-					123
09	1170	N	977	-0-	-193	-0-	255	1	722	2	N	-0-					123
10	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	468	1	1571	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
05	2480	X	1239	-0-	-1241	-0-	257	1	982	2	N	-0-					65
06	2100	N	1681	-0-	-419	-0-	380	1	1301	2	N	-0-					65
07	2170	N	1270	-0-	-900	-0-	311	1	959	2	N	-0-					65
08	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	293	1	831	2	N	-0-					65
09	1680	N	627	-0-	-1053	-0-	164	1	463	2	N	-0-					65
*10	3100	N	3364	-0-	264	264	772	1	2592	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
05	899	N	636	-0-	-263	-0-	65	1	571	2	Y	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	105	1	674	2	Y	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	106	1	665	2	Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	90	1	598	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	648	-0-	-102	-0-	74	1	574	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	356	-0-	-419	-0-	51	1	305	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	887	X	130	-0-	-757	-0-	13	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	116	-0-	-274	-0-	16	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	16	1	97	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		86	-0-	86	86	11	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		70	-0-	70	156	8	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	157	1	2			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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	119	1	1042	2	Y	-0-					3
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	123	1	790	2	Y	-0-					3
07	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	160	1	999	2	Y	-0-					3
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	159	1	1055	2	Y	-0-					3
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	129	1	993	2	Y	-0-					3
10	1147	N	999	-0-	-148	-0-	143	1	856	2	Y	-0-					3

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
05	434	N	351	-0-	-83	-0-	36	1	315	2	Y	-0-					2
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	57	1	366	2	Y	-0-					2
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	103	1	643	2	Y	-0-					2
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	67	1	443	2	Y	-0-					2
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	47	1	366	2	Y	-0-					2
10	744	N	411	-0-	-333	-0-	59	1	352	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
05	3100	N	2472	-0-	-628	8996	253	1	2219	2	Y	-0-					8
06	3000	N	2512	-0-	-488	8508	338	1	2174	2	Y	-0-					8
07	3100	N	2697	-0-	-403	8105	372	1	2325	2	Y	-0-					8
08	3100	N	2444	-0-	-656	7449	320	1	2124	2	Y	-0-					8
09	3000	N	2482	-0-	-518	6931	285	1	2197	2	Y	-0-					8
*10	3100	N	2584	-0-	-516	6415	371	1	2213	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
05	2697	X	2335	-0-	-362	-0-	485	1	1850	2	N	-0-					80
06	2610	X	2373	-0-	-237	-0-	537	1	1836	2	N	-0-					80
07	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	683	1	2101	2	N	-0-					80
08	2604	X	2346	-0-	-258	-0-	612	1	1734	2	N	-0-					80
09	2520	X	2213	-0-	-307	-0-	578	1	1635	2	N	-0-					80
10	2790	X	2063	-0-	-727	-0-	474	1	1589	2	N	-0-					80

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
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	142	1	1248	2	Y	-0-					3
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	187	1	1200	2	Y	3					6
							3	9									
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	205	1	1279	2	Y	-0-					6
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	180	1	1193	2	Y	-0-					6
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	166	1	1280	2	Y	-0-					6
*10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	207	1	1237	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
05	341	N	133	-0-	-208	-0-	14	1	119	2	Y	-0-					4
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	2	Y	-0-					4
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	168	1	1047	2	Y	-0-					4
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	2	Y	-0-					4
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	Y	-0-					4
10	1209	N	120	-0-	-1089	-0-	17	1	103	2	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2	-0-	2	3	2	2			Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	290	1	2544	2	Y	-0-					3
06	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	374	1	2401	2	Y	-0-					3
07	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	406	1	2536	2	Y	-0-					3
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	370	1	2455	2	Y	-0-					3
09	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	342	1	2636	2	Y	-0-					3
*10	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	424	1	2529	2	Y	-0-					3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

05	3100	N	2123	-0-	-977	4720	217	1	1906	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1573	-0-	-1427	3293	212	1	1361	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2177	-0-	-923	2370	300	1	1877	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2331	-0-	-769	1601	305	1	2026	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2347	-0-	-653	948	269	1	2078	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2301	-0-	-799	149	330	1	1971	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	196	1	746	2	N	-0-					33
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	223	1	763	2	N	-0-					33
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	279	1	858	2	N	-0-					33
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	258	1	731	2	N	-0-					33
09	990	N	957	-0-	-33	-0-	250	1	707	2	N	-0-					33
10	1147	N	963	-0-	-184	-0-	221	1	742	2	N	-0-					33

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	187	1	1641	2	Y	-0-					3
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	237	1	1521	2	Y	3					6
							3	9									
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	277	1	1734	2	Y	-0-					6
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	236	1	1567	2	Y	-0-					6
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	195	1	1503	2	Y	-0-					6
10	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	224	1	1335	2	Y	-0-					6

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	155	1	1358	2	N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	227	1	1459	2	N	-0-					-0-
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	341	1	2130	2	N	-0-					-0-
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	331	1	2198	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3177	-0-	177	177	352	1	2711	2	N	104	104	1			-0-
							114	9									
*10	3100	N	3047	-0-	-53	124	437	1	2610	2	N	-0-					-0-

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3206	-0-	-793	-0-	666	1	2540	2	N	-0-					78
06	3540	X	3343	-0-	-197	-0-	756	1	2587	2	N	-0-					78
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	986	1	3035	2	N	-0-					78
08	3968	X	3704	-0-	-264	-0-	966	1	2738	2	N	-0-					78
09	3840	X	3608	-0-	-232	-0-	942	1	2666	2	N	-0-					78
10	4030	X	3506	-0-	-524	-0-	805	1	2701	2	N	-0-					78

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	118	1	450	2	N	-0-					25
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	168	1	576	2	N	-0-					25
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	202	1	622	2	N	-0-					25
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	183	1	519	2	N	-0-					25
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	179	1	508	2	N	-0-					25
*10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	163	1	545	2	N	-0-					25

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	789	1	3012	2	N	-0-					22
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	975	1	3336	2	N	-0-					22
07	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	1511	1	4651	2	N	-0-					22
08	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	1374	1	3894	2	N	-0-					22
09	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	1418	1	4015	2	N	-0-					22
10	6169	X	4910	-0-	-1259	-0-	1127	1	3783	2	N	-0-					22

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	57	1	218	2	N	-0-					45
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	87	1	297	2	N	-0-					45
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	93	1	286	2	N	-0-					45
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	88	1	250	2	N	-0-					45
09	390	N	254	-0-	-136	-0-	66	1	188	2	N	-0-					45
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	86	1	287	2	N	-0-					45

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10199	X	9476	-0-	-723	-0-	969	1	8507	2	N	-0-					87
06	9870	X	9714	-0-	-156	-0-	1308	1	8406	2	N	-0-					87
07	10416	X	10253	-0-	-163	-0-	1415	1	8838	2	N	-0-					87
08	10416	X	9394	-0-	-1022	-0-	1230	1	8164	2	N	-0-					87
09	10080	X	9263	-0-	-817	-0-	1060	1	8178	2	N	23	83	1			27
							25	9									
10	10261	X	9426	-0-	-835	-0-	1353	1	8073	2	N	-0-					27

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4282	-0-	-585	-0-	889	1	3393	2	N	-0-					120
06	4710	X	4393	-0-	-317	-0-	993	1	3397	2	N	3					123
							3	9									
07	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	1220	1	3754	2	N	-0-					123
08	4805	X	4285	-0-	-520	-0-	1118	1	3167	2	N	-0-					123
09	4650	X	4015	-0-	-635	-0-	1048	1	2967	2	N	-0-					123
10	4960	X	3484	-0-	-1476	-0-	800	1	2684	2	N	-0-					123

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	28	1	108	2	N	-0-					32
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	45	1	154	2	N	-0-					32
07	285	X	285	-0-	-0-	-0-	70	1	215	2	N	-0-					32
08	329	X	329	-0-	-0-	-0-	86	1	243	2	N	-0-					32
09	494	X	494	-0-	-0-	-0-	129	1	365	2	N	-0-					32
*10	423	X	423	-0-	-0-	-0-	97	1	326	2	N	-0-					32

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
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	563	1	2148	2	N	-0-					163
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	240	1	822	2	N	-0-					163
07	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	249	1	767	2	N	-0-					163
08	1240	N	913	-0-	-327	-0-	238	1	675	2	N	-0-					163
09	1050	N	865	-0-	-185	-0-	226	1	639	2	N	-0-					163
10	1023	N	907	-0-	-116	-0-	208	1	699	2	N	-0-					163

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	186	1	1629	2	N	-0-					30
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	297	1	1907	2	N	-0-					30
07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	357	1	2229	2	N	-0-					30
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	321	1	2131	2	N	-0-					30
09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	310	1	2389	2	N	-0-					30
*10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	344	1	2054	2	N	-0-					30

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5057	-0-	-585	-0-	5057	2			N	-0-					17
06	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					17
07	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					17
08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					17
09	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					17
10	5642	X	5289	-0-	-353	-0-	5289	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					210
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	399	2	4	9	N	4					214
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					215
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	N	2					217
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					217
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	304	-0-	-223	-0-	17	1	36	2	Y	-0-					70
							251	3									
06	450	N	327	-0-	-123	-0-	19	1	308	2	Y	-0-					70
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					70
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	Y	-0-					70
							392	3									
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	18	1	294	3	Y	1					71
							1	9									
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	3	Y	-0-					71

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
05	1922	N	1714	-0-	-208	-0-	94	1	514	2	Y	-0-					94
							1106	3									
06	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	97	1	1615	2	Y	-0-					94
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	113	1	1852	2	Y	1					95
							1	9									
08	1922	X	1690	-0-	-232	-0-	96	1	3	2	Y	-0-					95
							1591	3									
09	1800	X	1697	-0-	-103	-0-	99	1	13	2	Y	1					96
							1584	3	1	9							
10	1953	X	1574	-0-	-379	-0-	94	1	1480	3	Y	-0-					96

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
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					30
							39	3									
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					30
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					30
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					30
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					30
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					30

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
05	6200	X	5935	-0-	-265	-0-	332	1	810	2	Y	1					114
							4792	3	1	9							
06	5820	X	5670	-0-	-150	-0-	322	1	5347	2	Y	1					115
							1	9									
07	6014	X	5760	-0-	-254	-0-	330	1	5430	2	Y	-0-					115
08	6014	X	5720	-0-	-294	-0-	335	1	73	2	Y	13					128
							5298	3	14	9							
09	5760	X	5295	-0-	-465	-0-	311	1	52	2	Y	-0-					128
							4932	3									
10	5921	X	5541	-0-	-380	-0-	330	1	5152	3	Y	54					182
							59	9									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	115 31	1 9	1384	2	N	28					207
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	79 28	1 9	1250	2	N	25					232
07	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	81 11	1 9	1360	2	N	10	183	1			59
08	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	77 14	1 9	1283	2	N	13					72
09	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	78 14	1 9	1206	2	N	13					85
10	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	77 8	1 9	1241	2	N	7					92

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2266	-0-	-59	-0-	172	1	2066	2	N	25					66
							28	9									
06	2130	N	2048	-0-	-82	-0-	121	1	1916	2	N	10					76
							11	9									
07	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	114	1	1909	2	N	18					94
							20	9									
08	2263	N	2091	-0-	-172	-0-	117	1	1960	2	N	13					107
							14	9									
09	2040	N	1912	-0-	-128	-0-	115	1	1783	2	N	13					120
							14	9									
*10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	130	1	2110	2	N	32					152
							35	9									

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

05	1364	N	1100	-0-	-264	-0-	84	1	1016	2	N	-0-					64
06	960	N	828	-0-	-132	-0-	49	1	779	2	N	-0-					64
07	1209	N	820	-0-	-389	-0-	47	1	773	2	N	-0-					64
08	1085	N	402	-0-	-683	-0-	23	1	379	2	N	-0-					64
09	840	N	290	-0-	-550	-0-	18	1	272	2	N	-0-					64
10	806	N	222	-0-	-584	-0-	13	1	209	2	N	-0-					64

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

05	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	172	1	2063	2	N	2					90
							2	9									
06	2100	N	1974	-0-	-126	-0-	117	1	1854	2	N	3					93
							3	9									
07	2263	N	2076	-0-	-187	-0-	116	1	1954	2	N	5					98
							6	9									
08	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	118	1	1978	2	N	2					100
							2	9									
09	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	118	1	1839	2	N	3					103
							3	9									
*10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	131	1	2113	2	N	7					110
							8	9									

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011

05	4557	X	1996	-0-	-2561	-0-	71	1	1895	2	N	27					32
							30	9									
06	2880	X	1610	-0-	-1270	-0-	60	1	1544	2	N	5					37
							6	9									
07	2945	X	1627	-0-	-1318	-0-	62	1	1554	2	N	10					47
							11	9									
08	2294	X	1007	-0-	-1287	-0-	46	1	961	2	N	-0-					47
09	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	132	1	3247	2	N	75					122
							83	9									
*10	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	93	1	2140	2	N	-0-					122

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
05	DLQ G-10		1118	-0-	1118	3580	57	1	1046	2	Y	14					99
							15	9									
06	2900	N	1171	-0-	-1729	1851	76	1	1072	2	Y	21					120
							23	9									
07	3100	N	1467	-0-	-1633	218	101	1	1366	2	Y	-0-					120
08	1768	N	1550	-0-	-218	-0-	104	1	1446	2	Y	-0-					120
*09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	79	1	1429	2	Y	-0-					120
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					120

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
05	5890	X	3979	-0-	-1911	-0-	3979	2			N	-0-					20
06	5700	X	3407	-0-	-2293	-0-	3407	2			N	-0-					20
07	5890	X	3409	-0-	-2481	-0-	3409	2			N	-0-					20
08	4588	X	4298	-0-	-290	-0-	4298	2			N	-0-					20
09	3990	X	3205	-0-	-785	-0-	3205	2			N	-0-					20
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-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
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	137	1	2521	2	Y	9	10	1			10
							10	9									
06	2220	N	2159	-0-	-61	-0-	143	1	2016	2	Y	-0-	4	1			6
07	2263	N	1952	-0-	-311	-0-	134	1	1818	2	Y	-0-	4	1			2
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	162	1	2246	2	Y	-0-	1	1			1
09	2160	N	2105	-0-	-55	-0-	111	1	1994	2	Y	-0-					1
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-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
05	DLQ G-10		1947	-0-	1947	6660	94	1	1732	2	Y	110					168
							121	9									
06	2900	N	1686	-0-	-1214	5446	112	1	1574	2	Y	-0-					168
07	3100	N	1844	-0-	-1256	4190	127	1	1717	2	Y	-0-					168
08	3100	N	1849	-0-	-1251	2939	121	1	1685	2	Y	39					207
							43	9									
*09	3000	N	1413	-0-	-1587	1352	74	1	1338	2	Y	1	185	1			23
							1	9									
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-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
05	DLQ G-10		250	-0-	250	1590	13	1	237	2	Y	-0-					33
06	1895	N	305	-0-	-1590	-0-	20	1	285	2	Y	-0-					33
07	465	N	225	-0-	-240	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					33
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	Y	-0-					33
09	300	N	189	-0-	-111	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					33
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
05	DLQ G-10		896	-0-	896	2743	44	1	817	2	Y	32					60
							35	9									
06	3393	X	650	-0-	-2743	-0-	42	1	589	2	Y	17					77
							19	9									
07	1271	X	974	-0-	-297	-0-	67	1	907	2	Y	-0-					77
08	1271	X	746	-0-	-525	-0-	50	1	696	2	Y	-0-					77
09	870	X	847	-0-	-23	-0-	45	1	802	2	Y	-0-					77
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					77

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
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	71	1	1310	2	N	-0-					182
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	2	N	-0-					182
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	95	1	1284	2	N	-0-					182
08	1178	N	346	-0-	-832	-0-	23	1	323	2	N	-0-					182
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	2	N	-0-					182
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					182

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
05	DLQ G-10		922	-0-	922	2615	47	1	875	2	Y	-0-					209
06	2878	X	263	-0-	-2615	-0-	17	1	239	2	Y	6					215
							7	9									
07	1147	X	267	-0-	-880	-0-	18	1	249	2	Y	-0-					215
08	1147	X	708	-0-	-439	-0-	48	1	660	2	Y	-0-					215
09	900	X	520	-0-	-380	-0-	27	1	493	2	Y	-0-	164	1			51
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-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
05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	375	1	4841	2	Y	14	62	1			22
							15	9									
06	4590	X	4123	-0-	-467	-0-	421	1	3702	2	Y	-0-					22
07	5053	X	4070	-0-	-983	-0-	447	1	3623	2	Y	-0-					22
08	5053	X	3850	-0-	-1203	-0-	464	1	3386	2	Y	-0-					22
09	4890	X	4130	-0-	-760	-0-	381	1	3589	2	Y	145					167
							160	9									
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					167

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		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
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
05	5566	X		5566	-0-	-0-	-0-	499	1	5047	2	Y	18	20	1			20
								20	9									
06	5478	X		5478	-0-	-0-	-0-	632	1	4670	2	Y	160	76	1			104
								176	9									
07	5418	X		5418	-0-	-0-	-0-	652	1	4636	2	Y	118	171	1			51
								130	9									
08	6316	X		6316	-0-	-0-	-0-	698	1	5389	2	Y	208	111	1			148
								229	9									
*09	6869	X		6869	-0-	-0-	-0-	637	1	6053	2	Y	163	110	1			201
								179	9									
10	3906	X	NO	RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					201

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
05	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	DLQ G-10			5411	-0-	5411	20943	278	1	5123	2	Y	9	10	1			10
								10	9									
06	25696	X		4753	-0-	-20943	-0-	315	1	4438	2	Y	-0-	4	1			6
07	5580	X		4899	-0-	-681	-0-	336	1	4563	2	Y	-0-	4	1			2
08	5580	X		4752	-0-	-828	-0-	319	1	4433	2	Y	-0-	1	1			1
09	5250	X		4861	-0-	-389	-0-	256	1	4605	2	Y	-0-					1
10	5425	X	NO	RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	8622	X		8622	-0-	-0-	-0-	442	1	8140	2	Y	36	40	1			40
								40	9									
06	7740	X		7740	-0-	-0-	-0-	513	1	7227	2	Y	-0-	17	1			23
07	7420	X		7420	-0-	-0-	-0-	510	1	6910	2	Y	-0-	18	1			5
08	7622	X		7622	-0-	-0-	-0-	512	1	7110	2	Y	-0-	2	1			3
*09	6857	X		6857	-0-	-0-	-0-	361	1	6496	2	Y	-0-	1	1			2
10	7068	X	NO	RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	4929	X		4920	-0-	-9	-0-	358	1	4530	2	Y	29	125	1			44
								32	9									
06	4530	X		3690	-0-	-840	-0-	377	1	3313	2	Y	-0-					44
07	4495	X		2949	-0-	-1546	-0-	324	1	2625	2	Y	-0-					44
08	4929	X		2955	-0-	-1974	-0-	315	1	2640	2	Y	-0-					44
09	4770	X		2612	-0-	-2158	-0-	250	1	2362	2	Y	-0-					44
10	4929	X	NO	RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					44

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
05	DLQ G-10		9725	-0-	9725	37195	498 53	1 9	9174	2	Y	48					247
06	46001	X	8806	-0-	-37195	-0-	583	1	8223	2	Y	-0-					247
07	9951	X	8529	-0-	-1422	-0-	582 55	1 9	7892	2	Y	50					297
08	9734	X	8667	-0-	-1067	-0-	582	1	8085	2	Y	-0-					297
09	9420	X	7425	-0-	-1995	-0-	391	1	7034	2	Y	-0-	185	1			112
10	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					112

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
05	6076	X	5062	-0-	-1014	-0-	260 20	1 9	4782	2	Y	18	20	1			20
06	5520	X	4722	-0-	-798	-0-	313	1	4409	2	Y	-0-	8	1			12
07	5363	X	4747	-0-	-616	-0-	326	1	4421	2	Y	-0-	9	1			3
08	5363	X	4208	-0-	-1155	-0-	282	1	3926	2	Y	-0-	1	1			2
09	4890	X	3860	-0-	-1030	-0-	203	1	3657	2	Y	-0-	1	1			1
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	12090	X	11596	-0-	-494	-0-	594 54	1 9	10948	2	Y	49	55	1			54
06	10890	X	9954	-0-	-936	-0-	653 97	1 9	9204	2	Y	88	60	1			82
07	10850	X	9042	-0-	-1808	-0-	616 73	1 9	8353	2	Y	66	114	1			34
08	11594	X	8899	-0-	-2695	-0-	589 125	1 9	8185	2	Y	114	63	1			85
09	11220	X	7684	-0-	-3536	-0-	400 99	1 9	7185	2	Y	90	62	1			113
10	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					113

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	1064	1	13125	2	Y	-0-					58
06	13410	X	9609	-0-	-3801	-0-	782	1	8730	2	Y	88					146
							97	9									
07	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	1515	1	13243	2	Y	75					221
							83	9									
08	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					Y	-0-	171	1			50
09	13740	X	12409	-0-	-1331	-0-	466	1	11924	2	Y	17	12	8			55
							19	9									
*10	22985	X	22985	-0-	-0-	-0-	985	1	21952	2	Y	44	2	8			97
							48	9									

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
ENERQUEST CORPORATION 252059
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B	DENY	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

05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1743	-0-	-27	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1368	-0-	-461	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1414	-0-	-415	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1473	-0-	-297	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1245	-0-	-584	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	856	1	3268	2	N	-0-					13
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	954	1	3265	2	N	-0-					13
07	3348	X	379	-0-	-2969	-0-	93	1	286	2	N	-0-					13
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	899	1	2548	2	N	-0-					13
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	857	1	2425	2	N	-0-					13
*10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	885	1	2969	2	N	-0-					13

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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

05	3410	X	2061	-0-	-1349	-0-	428	1	1633	2	N	-0-					58
06	3300	X	2148	-0-	-1152	-0-	486	1	1662	2	N	-0-					58
07	3007	X	464	-0-	-2543	-0-	114	1	350	2	N	-0-					58
08	3007	X	9	-0-	-2998	-0-	2	1	7	2	N	-0-					58
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					58
10	2232	X	339	-0-	-1893	-0-	78	1	261	2	N	-0-					58

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	530	1	2022	2	N	-0-					47
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	957	1	3275	2	N	-0-					47
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	1007	1	3101	2	N	-0-					47
08	3999	X	3255	-0-	-744	-0-	849	1	2406	2	N	-0-					47
09	4170	X	3083	-0-	-1087	-0-	805	1	2278	2	N	-0-					47
10	4309	X	3677	-0-	-632	-0-	844	1	2833	2	N	-0-					47

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3689	-0-	-744	-0-	766	1	2923	2	N	-0-					7
06	4290	X	4214	-0-	-76	-0-	953	1	3261	2	N	-0-					7
07	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	1110	1	3417	2	N	-0-					7
08	4371	X	3802	-0-	-569	-0-	992	1	2810	2	N	-0-					7
09	4200	X	3509	-0-	-691	-0-	916	1	2593	2	N	-0-					7
10	4433	X	4250	-0-	-183	-0-	976	1	3274	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					50
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					50
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					50
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					140
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					140
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					140
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					50
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					50
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					50
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	916	-0-	-1626	-0-	40	1	876	2	N	-0-					98
06	1080	N	77	-0-	-1003	-0-	3	1	74	2	N	-0-					98
07	1891	N	21	-0-	-1870	-0-	1	1	20	2	N	-0-					98
08	930	N	8	-0-	-922	-0-	8	2			N	-0-					98
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	57	1	1200	2	N	-0-					98
*10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	74	1	1570	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
10	DLQ	G-10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108					126
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196	175	1			147
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	218	315	1			50

MERCURY OPERATING, LLC 560337
MINA WELL #: 1A RRCID -> 265353 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15264 03/25/2019

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			86
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			86
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			86
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			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

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943			Y	-0-			-0-
10	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

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077			Y	-0-			-0-
10	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			108
10	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

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			122
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			122
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			122

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			205
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			205
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			205
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			205
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			205
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			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
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	18	1	954	2	N	-0-			26
06	780	N	590	-0-	-190	-0-	5	1	585	2	N	-0-			26
07	1333	N	735	-0-	-598	-0-	5	1	730	2	N	-0-			26
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	54	1	1065	2	N	-0-			26
09	600	N	400	-0-	-200	-0-	400	2			N	-0-			26
*10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			26

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

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

05	2573	#	2259	-0-	-314	-0-	2253	2	6	9	N	5			138
06	2490	#	2190	-0-	-300	-0-	2190	2			N	-0-			138
07	2480	#	918	-0-	-1562	-0-	914	2	4	9	N	4			142
08	2387	#	83	-0-	-2304	-0-	83	2			N	-0-			142
09	2310	#	1048	-0-	-1262	-0-	1048	2			N	-0-			142
10	2263	#	1816	-0-	-447	-0-	1815	2	1	9	N	1			143

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

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY		-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

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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

05	775	N	669	-0-	-106	-0-	665	2	4	9	N	4			69
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			69
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	699	2	3	9	N	3			72
08	682	N	612	-0-	-70	-0-	595	2	17	9	N	15			87
09	720	N	600	-0-	-120	-0-	600	2			N	-0-			87
10	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	2			N	-0-			87

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
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
05	930	N	817	-0-	-113	-0-	804	2	13	9	N	12					90
06	990	N	928	-0-	-62	-0-	928	2			N	-0-					90
07	1116	N	757	-0-	-359	-0-	757	2			N	-0-					90
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	761	2	11	9	N	10					100
09	930	N	707	-0-	-223	-0-	707	2			N	-0-					100
10	744	N	521	-0-	-223	-0-	521	2			N	-0-					100

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2019 - PLUGGED 01/03/19

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
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	90	1	831	2	Y	-0-					2
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	85	1	795	2	Y	2					4
							2	9									
07	1054	N	919	-0-	-135	-0-	96	1	819	2	Y	4					8
							4	9									
08	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	112	1	979	2	Y	-0-					8
*09	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	416	1	1358	2	Y	21					29
							23	9									
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	69	1	643	2	Y	-0-					1
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	62	1	579	2	Y	-0-					1
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	68	1	582	2	Y	-0-					1
08	651	N	616	-0-	-35	-0-	58	1	558	2	Y	-0-					1
*09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	65	1	688	2	Y	-0-					1
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	95	1	879	2	Y	-0-					18
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	91	1	856	2	Y	-0-					18
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	96	1	820	2	Y	16					34
							18	9									
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	95	1	910	2	Y	3					37
							3	9									
09	960	N	947	-0-	-13	-0-	82	1	865	2	Y	-0-					37
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	113	1	1051	2	Y	-0-			5
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	104	1	978	2	Y	-0-			5
07	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	113	1	964	2	Y	-0-			5
08	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	97	1	937	2	Y	-0-			5
09	1080	N	891	-0-	-189	-0-	77	1	814	2	Y	-0-			5
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			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
05	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	115	1	1070	2	Y	-0-			-0-
06	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	114	1	1073	2	Y	-0-			-0-
07	1302	N	1096	-0-	-206	-0-	115	1	981	2	Y	-0-			-0-
08	1085	N	959	-0-	-126	-0-	90	1	869	2	Y	-0-			-0-
09	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	88	1	922	2	Y	-0-			-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1508	-0-	-414	-0-	147	1	1361	2	Y	-0-			11
06	1740	N	1401	-0-	-339	-0-	135	1	1266	2	Y	-0-			11
07	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	160	1	1368	2	Y	-0-			11
08	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	134	1	1292	2	Y	1			12
							1	9							
09	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	122	1	1281	2	Y	-0-			12
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			12

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	148	1	1373	2	Y	3					18
							3	9									
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	158	1	1479	2	Y	1					19
							1	9									
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	159	1	1362	2	Y	-0-					19
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	131	1	1263	2	Y	1					20
							1	9									
*09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	127	1	1340	2	Y	2					22
							2	9									
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					22

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	223	1	387	3	N	3					112
							3	9									
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	253	1	603	3	N	12					124
							13	9									
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	241	1	489	3	N	6					130
							7	9									
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	187	1	727	3	N	29					159
							32	9									
09	420	N	41	-0-	-379	-0-	5	1	36	3	N	-0-					159
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					159

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	117	-0-	-131	-0-	42	1	73	3	N	2					90
							2	9									
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					90
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					90
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	74	1	287	3	N	2					92
							2	9									
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	133	3	N	31					123
							34	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1820	-0-	-226	-0-	177	1	1640	2	Y	3					18
							3	9									
06	2040	N	1696	-0-	-344	-0-	163	1	1532	2	Y	1					19
							1	9									
07	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	189	1	1614	2	Y	-0-					19
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	149	1	1431	2	Y	1					20
							1	9									
*09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	133	1	1398	2	Y	2					22
							2	9									
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					22

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					15
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					15
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			7
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	69	-0-	-272	-0-	25	1	44	3	N	-0-					58
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	19	1	45	3	N	-0-					58
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	20	1	40	3	N	-0-					58
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	3	1	13	3	N	-0-					58
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	N	5					63
							6	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					63

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
05	1736	N	1236	-0-	-500	-0-	120	1	1113	2	Y	3					18
							3	9									
06	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	112	1	1051	2	Y	1					19
							1	9									
07	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	128	1	1098	2	Y	-0-					19
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	111	1	1064	2	Y	1					20
							1	9									
*09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	92	1	972	2	Y	2					22
							2	9									
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	1302	X	1193	-0-	-109	-0-	116	1	1074	2	Y	3					7
							3	9									
06	1080	X	1042	-0-	-38	-0-	99	1	933	2	Y	9					16
							10	9									
07	1116	X	893	-0-	-223	-0-	92	1	787	2	Y	13					29
							14	9									
08	1178	X	875	-0-	-303	-0-	82	1	793	2	Y	-0-					29
09	1140	X	888	-0-	-252	-0-	74	1	775	2	Y	35					64
							39	9									
10	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					64

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	132	1	1228	2	Y	1			11
							1	9							
06	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	127	1	1192	2	Y	4			15
							4	9							
07	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	141	1	1205	2	Y	4			19
							4	9							
08	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	127	1	1223	2	Y	-0-			19
09	1320	N	1150	-0-	-170	-0-	100	1	1050	2	Y	-0-			19
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			19

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

05	806	N	395	-0-	-411	-0-	144	1	251	3	N	-0-			62
06	780	N	455	-0-	-325	-0-	134	1	320	3	N	1			63
							1	9							
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	118	1	239	3	N	-0-			63
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	108	1	420	3	N	5			68
							6	9							
09	450	N	55	-0-	-395	-0-	7	1	48	3	N	-0-			68
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			68

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	192	1	1785	2	Y	-0-			-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	213	1	1994	2	Y	-0-			-0-
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	252	1	2159	2	Y	-0-			-0-
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	219	1	2105	2	Y	-0-			-0-
*09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	177	1	1863	2	Y	-0-			-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	288	1	2669	2	Y	2			17
							2	9							
06	2850	X	2741	-0-	-109	-0-	264	1	2475	2	Y	2			19
							2	9							
07	3069	X	2857	-0-	-212	-0-	299	1	2558	2	Y	-0-			19
08	2945	N	2336	-0-	-609	-0-	220	1	2115	2	Y	1			20
							1	9							
09	2730	N	2698	-0-	-32	-0-	234	1	2462	2	Y	2			22
							2	9							
10	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT			22

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					127
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					127
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	224	1	1606	3	N	31					158
							34	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

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
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	238	1	2206	2	Y	3					18
							3	9									
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	225	1	2115	2	Y	1					19
							1	9									
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	251	1	2146	2	Y	-0-					19
08	2449	N	2265	-0-	-184	-0-	213	1	2051	2	Y	1					20
							1	9									
09	2340	N	2090	-0-	-250	-0-	181	1	1907	2	Y	2					22
							2	9									
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					22

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			10
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	220	1	2038	2	Y	2					17
							2	9									
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	232	1	2177	2	Y	1					18
							1	9									
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	223	1	1905	2	Y	1					19
							1	9									
08	2263	X	1411	-0-	-852	-0-	133	1	1277	2	Y	1					20
							1	9									
*09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	213	1	2239	2	Y	1					21
							1	9									
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					21

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

05	2728	N	2703	-0-	-25	-0-	262	1	2435	2	Y	5					26
							6	9									
06	2700	N	2558	-0-	-142	-0-	246	1	2304	2	Y	7					33
							8	9									
07	2759	N	2446	-0-	-313	-0-	255	1	2182	2	Y	8					41
							9	9									
08	2697	N	2488	-0-	-209	-0-	234	1	2254	2	Y	-0-					41
09	2550	N	2019	-0-	-531	-0-	173	1	1824	2	Y	20					61
							22	9									
10	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					61

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	114	1	1060	2	Y	4					22
							4	9									
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	133	1	1245	2	Y	-0-					22
07	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	125	1	1070	2	Y	-0-					22
08	1271	X	1209	-0-	-62	-0-	114	1	1094	2	Y	1					23
							1	9									
09	1380	X	1117	-0-	-263	-0-	97	1	1020	2	Y	-0-	12	1			11
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					11

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

05	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	132	1	1223	2	Y	1					6
							1	9									
06	1530	N	1165	-0-	-365	-0-	111	1	1046	2	Y	7					13
							8	9									
07	1519	N	1119	-0-	-400	-0-	116	1	994	2	Y	8					21
							9	9									
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	131	1	1265	2	Y	-0-					21
*09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	135	1	1418	2	Y	19					40
							21	9									
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	954	-0-	-286	-0-	349	1	605	3	N	-0-					163
06	1050	N	916	-0-	-134	-0-	271	1	645	3	N	-0-					163
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	300	1	608	3	N	-0-					163
08	961	N	848	-0-	-113	-0-	163	1	633	3	N	47					210
							52	9									
09	930	N	352	-0-	-578	-0-	41	1	294	3	N	15					225
							17	9									
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					225

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	135	-0-	-361	-0-	135	3			N	-0-					183
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	538	3	11	9	N	10					193
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	3	2	9	N	2					195
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	365	3	6	9	N	5					200
09	540	N	308	-0-	-232	-0-	308	3			N	-0-					200
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					200

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
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					58
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					58
07	1085	N	507	-0-	-578	-0-	507	3			N	-0-					58
08	620	N	293	-0-	-327	-0-	293	3			N	-0-					58
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					58
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					58

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	117	1	1086	2	Y	-0-					-0-
06	1080	X	842	-0-	-238	-0-	81	1	761	2	Y	-0-					-0-
07	1116	X	8	-0-	-1108	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	1209	X	1205	-0-	-4	-0-	550	1	360	2	Y	268					268
							295	9									
09	1170	X	847	-0-	-323	-0-	455	1	349	2	Y	39					307
							43	9									
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					307

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
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					205

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	16	1	440	3	N	17					101
							19	9									
06	450	N	357	-0-	-93	-0-	13	1	335	3	N	8					109
							9	9									
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	15	1	392	3	N	7					116
							8	9									
08	465	N	345	-0-	-120	-0-	12	1	330	3	N	3					119
							3	9									
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	348	3	N	8					127
							9	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					127

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	3	Y	-0-					3
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	3	Y	-0-					3
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	15	1	412	3	Y	-0-					3
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	425	3	Y	-0-					3
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	14	1	365	3	Y	-0-					3
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

05	3255	X	342	-0-	-2913	-0-	33	1	309	2	Y	-0-					58
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					58
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					58
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			28
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4329	-0-	-352	-0-	186	1	4124	2	Y	17					71
							19	9									
06	4440	X	4058	-0-	-382	-0-	177	1	3881	2	Y	-0-					71
07	4650	X	4244	-0-	-406	-0-	196	1	4047	2	Y	1					72
							1	9									
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	180	1	4291	2	Y	1					73
							1	9									
*09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	167	1	4502	2	Y	1	38	1			36
							1	9									
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					36

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1403	-0-	-674	-0-	20	1	1380	2	Y	3					49
							3	9									
06	1440	X	1422	-0-	-18	-0-	21	1	1367	2	Y	31					80
							34	9									
07	1488	X	1338	-0-	-150	-0-	20	1	1303	2	Y	14					94
							15	9									
08	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	25	1	1465	2	Y	62					156
							68	9									
09	1410	X	981	-0-	-429	-0-	30	1	939	2	Y	11	80	1			87
							12	9									
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					87

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	660	-0-	-53	-0-	64	1	596	2	Y	-0-					38
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	71	1	666	2	Y	2					40
							2	9									
07	868	N	745	-0-	-123	-0-	78	1	667	2	Y	-0-					40
08	868	X	801	-0-	-67	-0-	75	1	725	2	Y	1					41
							1	9									
09	840	X	647	-0-	-193	-0-	56	1	589	2	Y	2					43
							2	9									
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	193	1	1788	2	N	1					193
							1	9									
06	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	163	1	1526	2	N	4					197
							4	9									
07	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	182	1	1554	2	N	-0-					197
08	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	164	1	1582	2	N	27					224
							30	9									
*09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	147	1	1550	2	N	10	186	1			48
							11	9									
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					48

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3605	-0-	505	1115	349	1	3241	2	Y	14					69
							15	9									
06	3000	N	3366	-0-	366	1481	322	1	3024	2	Y	18					87
							20	9									
07	4968	X	3487	-0-	-1481	-0-	364	1	3110	2	Y	12					99
							13	9									
08	3720	X	3113	-0-	-607	-0-	289	1	2778	2	Y	42					141
							46	9									
09	3600	X	2703	-0-	-897	-0-	230	1	2423	2	Y	45					186
							50	9									
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					186

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	1379	-0-	-264	-0-	1379	3			N	-0-					194
06	1470	X	1253	-0-	-217	-0-	1253	3			N	-0-					194
07	1550	X	1140	-0-	-410	-0-	1140	3			N	-0-					194
08	1550	X	1270	-0-	-280	-0-	1237	3	33	9	N	30					224
09	1500	X	819	-0-	-681	-0-	819	3			N	-0-	174	1			50
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					50

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
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	266	1	2472	2	Y	3					18
							3	9									
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	262	1	2456	2	Y	1					19
							1	9									
07	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	293	1	2506	2	Y	-0-					19
08	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	254	1	2443	2	Y	1					20
							1	9									
09	2730	N	2536	-0-	-194	-0-	220	1	2314	2	Y	2					22
							2	9									
10	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2110	3	29	9	N	26					83
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	881	3	8	9	N	7					90
07	744	N	349	-0-	-395	-0-	349	3			N	-0-					90
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					90
09	720	N	20	-0-	-700	-0-	20	3			N	-0-					90
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					90

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3317	3	32	9	N	29					158
06	2670	X	1680	-0-	-990	-0-	1662	3	18	9	N	16					174
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4096	3	43	9	N	39					213
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3916	3	83	9	N	75					288
*09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4189	3	56	9	N	51	184	1			155
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					155

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

05	1922	N	1572	-0-	-350	-0-	1548	3	24	9	N	22					89
06	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	1767	3	20	9	N	18					107
07	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	1612	3	14	9	N	13					120
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1653	3	64	9	N	58					178
09	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	1758	3	22	9	N	20					198
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					198

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					32
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					32
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					32
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					32

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

05	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	2			N	-0-					94
06	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			N	-0-					94
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					94
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					94
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					94
10	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	2			N	-0-					94

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

05	124	N	81	-0-	-43	-0-	77	2	4	9	N	4	1	8			234
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	69	2	2	9	N	2	2	8			234
07	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					234
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	59	2	1	9	N	1	1	8			234
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	N	2					236
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					236

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

05	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	3			N	-0-					364
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					364
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					364
08	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					364
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					364
*10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					364

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10694

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	N	2	2	8			170
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	322	3	18	9	N	16	6	8			180
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	262	3	7	9	N	6	3	8			183
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	N	1	1	8			183
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	117	3	4	9	N	4					187
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					187

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	997	2	3	9	N	3	2	8			460
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	851	2	6	9	N	5	3	8			462
07	1085	N	372	-0-	-713	-0-	370	2	2	9	N	2					464
08	992	N	70	-0-	-922	-0-	70	2			N	-0-					464
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1176	2	6	9	N	5					469
*10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1	9	N	1					470

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	833	1	1259	2	Y	-0-					58
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	1000	1	1482	2	Y	4					62
							4	9									
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	725	1	1015	2	Y	15					77
							17	9									
08	1984	N	1590	-0-	-394	-0-	700	1	879	2	Y	10					87
							11	9									
09	1920	N	1491	-0-	-429	-0-	681	1	800	2	Y	9					96
							10	9									
10	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	703	1	802	2	Y	15	77	1			34
							17	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	61	1	489	2	Y	-0-					8
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	64	1	444	2	Y	-0-					8
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	65	1	489	2	Y	-0-					8
08	558	N	390	-0-	-168	-0-	61	1	329	2	Y	-0-					8
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	63	1	539	2	Y	-0-					8
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	66	1	473	2	Y	-0-					8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	1027	1	1553	2	Y	-0-					79
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	800	1	1186	2	Y	3					82
							3	9									
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	1135	1	1588	2	Y	25					107
							28	9									
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	1160	1	1455	2	Y	16					123
							18	9									
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	1119	1	1315	2	Y	14					137
							15	9									
*10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	1097	1	1249	2	Y	24	110	1			51
							26	9									

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	79	1	639	2	N	-0-					40
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	95	1	652	2	N	-0-					40
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	89	1	669	2	N	-0-					40
08	713	N	498	-0-	-215	-0-	78	1	420	2	N	-0-					40
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	87	1	748	2	N	-0-					40
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	90	1	646	2	N	-0-					40

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					2
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	N	-0-					2
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					2
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					2
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2

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
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	66	1	534	2	Y	-0-					15
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	44	1	300	2	Y	-0-					15
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	84	1	629	2	Y	-0-					15
08	589	N	253	-0-	-336	-0-	40	1	213	2	Y	-0-					15
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	32	1	275	2	Y	-0-					15
10	713	N	263	-0-	-450	-0-	32	1	231	2	Y	-0-					15

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 #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	156	1	1257	2	N	-0-			22
06	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	148	1	1020	2	N	-0-			22
07	1426	N	860	-0-	-566	-0-	101	1	759	2	N	-0-			22
08	1426	N	804	-0-	-622	-0-	126	1	678	2	N	-0-			22
09	1170	N	942	-0-	-228	-0-	98	1	844	2	N	-0-			22
*10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	158	1	1131	2	N	-0-			22

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	457					Y	-0-			7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	457					Y	-0-			7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	457					Y	-0-			7
08	1009	X	552	-0-	-457	-0-	87	1	465	2	Y	-0-			7
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			7
*10	174	X	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	2	Y	-0-			7

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	32	1	262	2	Y	-0-			4
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	Y	-0-			4
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	20	1	152	2	Y	-0-			4
08	279	N	132	-0-	-147	-0-	21	1	111	2	Y	-0-			4
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	2	Y	-0-			4
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	22	1	159	2	Y	-0-			4

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
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	244	1	1965	2	Y	6			19
							7	9							
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	162	1	1119	2	Y	2			21
							2	9							
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	50	1	375	2	Y	-0-			21
08	2635	X	1544	-0-	-1091	-0-	242	1	1299	2	Y	3			24
							3	9							
09	2130	X	993	-0-	-1137	-0-	103	1	890	2	Y	-0-			24
10	2201	X	39	-0-	-2162	-0-	5	1	34	2	Y	-0-			24

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 #: 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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

05	1054	N	994	-0-	-60	-0-	110	1	884	2	Y	-0-					9
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	152	1	1051	2	Y	-0-					9
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	141	1	1061	2	Y	-0-					9
08	992	N	633	-0-	-359	-0-	98	1	529	2	Y	5					14
							6	9									
09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	123	1	1060	2	Y	-0-					14
*10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	180	1	1288	2	Y	-0-					14

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

05	496	N	288	-0-	-208	-0-	32	1	256	2	Y	-0-					11
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	22	1	154	2	Y	-0-					11
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	49	1	367	2	Y	-0-					11
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	53	1	285	2	Y	-0-					11
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	46	1	393	2	Y	-0-					11
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	40	1	289	2	Y	-0-					11

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	183	1	1475	2	N	-0-					24
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	225	1	1550	2	N	-0-					24
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	243	1	1822	2	N	-0-					24
08	1643	N	835	-0-	-808	-0-	131	1	704	2	N	-0-					24
09	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	284	1	2444	2	N	-0-					24
*10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	226	1	1621	2	N	-0-					24

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	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

05	2015	X	1776	-0-	-239	-0-	195	1	1575	2	Y	5					24
							6	9									
06	1680	N	1313	-0-	-367	-0-	166	1	1145	2	Y	2					26
							2	9									
07	1860	N	1375	-0-	-485	-0-	161	1	1212	2	Y	2					28
							2	9									
08	1581	N	619	-0-	-962	-0-	97	1	521	2	Y	1					29
							1	9									
09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	278	1	2399	2	Y	-0-					29
*10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	260	1	1860	2	Y	5					34
							6	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 #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-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

05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	91	1	732	2	Y	2					10
							2	9									
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	96	1	666	2	Y	2					12
							2	9									
07	837	N	752	-0-	-85	-0-	88	1	663	2	Y	1					13
							1	9									
08	837	N	331	-0-	-506	-0-	52	1	279	2	Y	-0-					13
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	78	1	670	2	Y	-0-					13
10	744	N	691	-0-	-53	-0-	84	1	605	2	Y	2					15
							2	9									

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	83	1	669	2	Y	2					12
							2	9									
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	95	1	656	2	Y	2					14
							2	9									
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	145	1	1087	2	Y	1					15
							1	9									
08	1147	X	871	-0-	-276	-0-	136	1	733	2	Y	2					17
							2	9									
09	1110	X	895	-0-	-215	-0-	93	1	802	2	Y	-0-					17
10	1240	X	1044	-0-	-196	-0-	128	1	913	2	Y	3					20
							3	9									

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

05	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	1	1	2916	2	N	36					53
							40	9									
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	1	1	2413	2	N	15					68
							17	9									
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	1	1	2413	2	N	23					91
							25	9									
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1	1	2050	2	N	18					109
							20	9									
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1	1	1843	2	N	60	149	1			20
							66	9									
*10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1	1	1773	2	N	17					37
							19	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
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
05	3100	N	3619	-0-	519	519	1	1	3565	2	N	48					98
							53	9									
06	3000	N	3008	-0-	8	527	1	1	2950	2	N	52					150
							57	9									
07	3100	N	2979	-0-	-121	406	1	1	2950	2	N	25	151	1			24
							28	9									
08	2952	N	2546	-0-	-406	-0-	1	1	2506	2	N	35					59
							39	9									
09	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	1	1	2252	2	N	23					82
							25	9									
*10	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	1	1	2166	2	N	23					105
							25	9									

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
05	992	N	967	-0-	-25	-0-	1	1	966	2	N	-0-					132
06	1110	N	850	-0-	-260	-0-	1	1	848	2	N	1	71	1			62
							1	9									
07	1147	N	849	-0-	-298	-0-	1	1	848	2	N	-0-					62
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1	1	1057	2	N	-0-					62
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1	1	1085	2	N	-0-					62
*10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1	1	1068	2	N	-0-					62

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
05	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-					120
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					120
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					120
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					120
*09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					120
*10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					49
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					49
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

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
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	446	2	17	9	N	15					182
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	766	2	10	9	N	9	166	1			25
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	647	2	20	9	N	18					43
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	498	2	22	9	N	20					63
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	493	2	20	9	N	18					81
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					81

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
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	79	4	22	9	N	20					73
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	28	4	25	9	N	23					96
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	37	4	11	9	N	10					106
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	60	4	17	9	N	15					121
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	37	2	11	9	N	10					131
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					131

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
05	341	N	35	-0-	-306	-0-	35	2			Y	-0-					40
06	270	N	43	-0-	-227	-0-	43	2			Y	-0-					40
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					40
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					40
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					40
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					40

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	2			Y	-0-					4
06	240	N	59	-0-	-181	-0-	59	2			Y	-0-					4
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			Y	-0-					4
08	279	N	39	-0-	-240	-0-	39	2			Y	-0-					4
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					4
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					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
05	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			Y	-0-					49
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	2			Y	-0-					49
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					49
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					49
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					49
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					49

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			Y	-0-					119
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					119
07	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	2			Y	-0-					119
08	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					119
09	420	N	50	-0-	-370	-0-	50	2			Y	-0-					119
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					119

KINGWOOD RESOURCES, INC. 467255
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					27
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					27
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					27
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					27
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					27
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	252	2	2	9	N	2					61
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	262	2	1	9	N	1					62
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					62
08	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					62
09	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					62
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					62

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					58
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					58
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					58
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					58
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					58
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					45
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	259	2	3	9	N	3					48
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					48
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					48
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					48
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					48

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
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	39	2	2	9	N	2					57
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	N	1					58
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	N	2					60
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	12	2	2	9	N	2					62
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	24	2	1	9	N	1					63
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					63

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
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					73
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					73
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					73
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					73
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					73
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					73

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUSTANG DRILLING, INC. //CONT.// 596917
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
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
*10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

05	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					84
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					84
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					84
08	558	N	487	-0-	-71	-0-	48	1	439	2	N	-0-					84
09	480	N	323	-0-	-157	-0-	31	1	292	2	N	-0-					84
10	465	N	155	-0-	-310	-0-	155	2			N	-0-					84

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

05	1085	N	840	-0-	-245	-0-	840	2			N	-0-					3
06	1140	N	766	-0-	-374	-0-	766	2			N	-0-					3
07	930	N	713	-0-	-217	-0-	713	2			N	-0-					3
08	837	N	767	-0-	-70	-0-	86	1	681	2	N	-0-					3
09	780	N	744	-0-	-36	-0-	84	1	658	2	N	2					5
							2	9									
10	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-					5

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

05	930	N	778	-0-	-152	-0-	775	2	3	9	N	3					87
06	1020	N	947	-0-	-73	-0-	936	2	11	9	N	10					97
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	919	2	8	9	N	7					104
08	775	N	514	-0-	-261	-0-	49	1	463	2	N	2					106
							2	9									
09	960	N	585	-0-	-375	-0-	50	1	466	2	N	63					169
							69	9									
10	930	N	157	-0-	-773	-0-	157	2			N	-0-					169

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
05	682	N	590	-0-	-92	-0-	48	1	542	2	Y	-0-					42
06	600	N	548	-0-	-52	-0-	44	1	504	2	Y	-0-					42
07	620	N	572	-0-	-48	-0-	47	1	525	2	Y	-0-					42
08	589	N	490	-0-	-99	-0-	42	1	448	2	Y	-0-					42
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	33	1	469	2	Y	-0-					42
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	48	1	504	2	Y	-0-					42

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
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	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
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					22
06	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-	22	5			-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	155	2	26	9	N	24	2	8			22
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
10	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					22

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	109	1	1242	2	Y	66	59	1			14
							73	9									
06	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	104	1	1184	2	Y	59	67	1			6
							65	9									
07	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	113	1	1246	2	Y	60	45	1			21
							66	9									
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	121	1	1304	2	Y	50	61	1			10
							55	9									
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	87	1	1244	2	Y	204	190	1			24
							224	9									
*10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	128	1	1334	2	Y	42	48	1			18
							46	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
05	620	N	528	-0-	-92	-0-	43	1	485	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	423	-0-	-177	-0-	34	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	413	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	366	-0-	-161	-0-	31	1	335	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	335	-0-	-85	-0-	22	1	313	2	Y	-0-					-0-
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	45	1	470	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	868	N	575	-0-	-293	-0-	46	1	529	2	Y	-0-					56
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	59	1	673	2	Y	-0-					56
07	1271	N	871	-0-	-400	-0-	72	1	799	2	Y	-0-					56
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	66	1	706	2	Y	-0-					56
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	46	1	659	2	Y	-0-					56
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	72	1	754	2	Y	2	2	8			56
							2	9									

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
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	45	1	512	2	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	44	1	500	2	Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	45	1	501	2	Y	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	48	1	511	2	Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	35	1	507	2	Y	-0-					-0-
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	50	1	516	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	135	1	1539	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	9727	-0-	6727	6727	783	1	8944	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1904	-0-	-1196	5531	158	1	1746	2	Y	-0-					-0-
08	7685	X	2154	-0-	-5531	-0-	184	1	1970	2	Y	-0-					-0-
09	3768	X	2106	-0-	-1662	-0-	138	1	1968	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2125	-0-	-1347	-0-	186	1	1939	2	Y	-0-					-0-

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
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	121	1	1379	2	Y	67	59	1			17
							74	9									
06	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	126	1	1445	2	Y	59	67	1			9
							65	9									
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	144	1	1593	2	Y	65	48	1			26
							72	9									
08	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	140	1	1506	2	Y	54	66	1			14
							59	9									
09	1650	X	1598	-0-	-52	-0-	101	1	1441	2	Y	51	56	1			9
							56	9									
10	1767	X	1611	-0-	-156	-0-	137	1	1422	2	Y	47	39	1			17
							52	9									

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	140	1	1594	2	Y	-0-					27
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	78	1	893	2	Y	-0-					27
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	113	1	1245	2	Y	-0-					27
08	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	145	1	1553	2	Y	-0-					27
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	112	1	1603	2	Y	-0-					27
*10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	152	1	1586	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1602	2			N	-0-					91
06	2130	N	1331	-0-	-799	-0-	1331	2			N	-0-					91
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					91
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					91
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					91
*10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					91

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
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	49	1	560	2	Y	-0-					68
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	44	1	502	2	Y	-0-					68
07	620	N	596	-0-	-24	-0-	49	1	547	2	Y	-0-					68
08	620	N	526	-0-	-94	-0-	45	1	481	2	Y	-0-					68
09	540	N	432	-0-	-108	-0-	28	1	404	2	Y	-0-					68
10	589	N	475	-0-	-114	-0-	42	1	433	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
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	105	1	1196	2	Y	-0-					74
06	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	98	1	1114	2	Y	-0-					74
07	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	103	1	1134	2	Y	-0-					74
08	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	105	1	1122	2	Y	2					76
							2	9									
09	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	72	1	1033	2	Y	-0-					76
*10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	107	1	1116	2	Y	-0-					76

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 201647 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9669 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2019

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1519	X	1474	-0-	-45	-0-	119	1	1353	2	Y	2					69
							2	9									
06	1470	X	1454	-0-	-16	-0-	117	1	1336	2	Y	1					70
							1	9									
07	1519	X	1466	-0-	-53	-0-	122	1	1344	2	Y	-0-					70
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	134	1	1439	2	Y	-0-					70
09	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	94	1	1342	2	Y	-0-					70
*10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	130	1	1353	2	Y	-0-					70

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
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	93	1	318	2	N	-0-					76
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	90	1	283	2	N	-0-					76
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	93	1	255	2	N	-0-					76
08	403	N	288	-0-	-115	-0-	93	1	195	2	N	-0-					76
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	90	1	197	2	N	-0-					76
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	93	1	176	2	N	-0-					76

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	131	1	1497	2	Y	-0-					21
06	1500	N	1358	-0-	-142	-0-	109	1	1249	2	Y	-0-					21
07	1550	N	1174	-0-	-376	-0-	97	1	1077	2	Y	-0-					21
08	1643	N	1103	-0-	-540	-0-	94	1	1009	2	Y	-0-					21
09	1350	N	580	-0-	-770	-0-	38	1	542	2	Y	-0-					21
10	1147	N	616	-0-	-531	-0-	54	1	562	2	Y	-0-					21

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	47	1	531	2	Y	-0-					25
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	43	1	494	2	Y	-0-					25
07	589	N	538	-0-	-51	-0-	45	1	493	2	Y	-0-					25
08	589	N	397	-0-	-192	-0-	34	1	363	2	Y	-0-					25
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	484	2	Y	24					49
							26	9									
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	47	1	490	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
05	2728	X	2424	-0-	-304	-0-	195	1	2229	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2273	-0-	-337	-0-	183	1	2090	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2517	-0-	-180	-0-	209	1	2308	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2032	-0-	-510	-0-	173	1	1859	2	Y	-0-					-0-
09	2340	X	822	-0-	-1518	-0-	54	1	768	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-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
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	60	1	690	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	623	-0-	-67	-0-	50	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	65	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	775	X	671	-0-	-104	-0-	57	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	750	X	661	-0-	-89	-0-	43	1	618	2	Y	-0-					-0-
10	775	X	660	-0-	-115	-0-	58	1	602	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
05	465	N	271	-0-	-194	-0-	22	1	249	2	Y	-0-					120
06	330	N	240	-0-	-90	-0-	19	1	221	2	Y	-0-					120
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	70	1	778	2	Y	-0-					120
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	49	1	523	2	Y	-0-					120
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	Y	-0-					120
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	40	1	416	2	Y	-0-					120

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	85	1	975	2	Y	4	2	8			25
							4	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	81	1	924	2	Y	95					120
							105	9									
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	90	1	1000	2	Y	19					139
							21	9									
08	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	87	1	935	2	Y	-0-					139
09	1110	N	925	-0-	-185	-0-	60	1	862	2	Y	3	3	8			139
							3	9									
10	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	88	1	917	2	Y	3					142
							3	9									

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
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	38	1	429	2	Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	434	2	Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	42	1	470	2	Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	27	1	380	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	39	1	409	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	212	1	2415	2	Y	-0-					-0-
06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	204	1	2328	2	Y	-0-					-0-
07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	216	1	2392	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2356	-0-	-279	-0-	201	1	2155	2	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2208	-0-	-312	-0-	144	1	2064	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	222	1	2317	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/09/2019

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	196	1	2240	2	Y	-0-					45
06	2610	N	2358	-0-	-252	-0-	190	1	2168	2	Y	-0-					45
07	2511	N	2351	-0-	-160	-0-	195	1	2156	2	Y	-0-					45
08	2697	X	2612	-0-	-85	-0-	223	1	2389	2	Y	-0-					45
09	2430	X	1652	-0-	-778	-0-	108	1	1544	2	Y	-0-					45
10	2449	X	679	-0-	-1770	-0-	59	1	620	2	Y	-0-					45

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					Y	16	18	1			34
06	T. A.		1	-0-	1	43	1	2			Y	-0-					34
07	45	X	2	-0-	-43	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	8			34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					34
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					34

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	54	1	618	2	N	-0-					25
06	870	N	592	-0-	-278	-0-	48	1	544	2	N	-0-					25
07	713	N	598	-0-	-115	-0-	50	1	548	2	N	-0-					25
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	59	1	639	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	600	N	463	-0-	-137	-0-	30	1	433	2	N	-0-					25
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	54	1	567	2	N	1	1	8			25
							1	9									

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	96	1	1099	2	Y	-0-					47
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	94	1	1076	2	Y	-0-					47
07	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	102	1	1126	2	Y	-0-					47
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	116	1	1240	2	Y	-0-					47
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	78	1	1109	2	Y	-0-					47
*10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	107	1	1115	2	Y	1	1	8			47
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

05	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	143	1	1631	2	Y	-0-					31
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	144	1	1644	2	Y	-0-					31
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	152	1	1680	2	Y	-0-					31
08	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	133	1	1427	2	Y	-0-					31
09	1800	N	1562	-0-	-238	-0-	102	1	1460	2	Y	-0-					31
*10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	159	1	1654	2	Y	-0-					31

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	139	1	1589	2	Y	-0-					-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	136	1	1558	2	Y	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	142	1	1575	2	Y	27	19	1			8
							30	9									
08	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	145	1	1551	2	Y	-0-	8	1			-0-
09	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	100	1	1436	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	139	1	1445	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	123	1	1397	2	Y	-0-					71
06	1500	N	1382	-0-	-118	-0-	111	1	1271	2	Y	-0-					71
07	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	123	1	1358	2	Y	-0-					71
08	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	121	1	1302	2	Y	-0-					71
09	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	87	1	1239	2	Y	-0-					71
10	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	125	1	1303	2	Y	-0-					71

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	107	1	1226	2	Y	-0-					100
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	105	1	1202	2	Y	-0-					100
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	114	1	1265	2	Y	-0-					100
08	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	98	1	1057	2	Y	-0-					100
09	1320	N	997	-0-	-323	-0-	65	1	932	2	Y	-0-					100
10	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	104	1	1082	2	Y	-0-					100

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	156	-0-	-154	-0-	13	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	122	-0-	-208	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	120	-0-	-97	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	Y	-0-					-0-
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	355	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	154	1	1760	2	Y	-0-					70
06	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	149	1	1698	2	Y	-0-					70
07	1984	N	1780	-0-	-204	-0-	148	1	1632	2	Y	-0-					70
08	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	151	1	1624	2	Y	-0-					70
09	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	110	1	1573	2	Y	-0-					70
*10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	161	1	1680	2	Y	-0-					70

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
05	899	N	654	-0-	-245	-0-	53	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	63	1	718	2	Y	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	73	1	810	2	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	70	1	755	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	47	1	674	2	Y	-0-					-0-
*10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	76	1	796	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					77
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	134	1	1525	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	122	1	1399	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1286	-0-	-326	-0-	107	1	1179	2	Y	-0-					-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	143	1	1536	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1335	-0-	-195	-0-	87	1	1248	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	106	1	1100	2	Y	-0-					-0-

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					67
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			Y	-0-					67
07	1085	N	618	-0-	-467	-0-	618	2			Y	-0-					67
08	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			Y	-0-					67
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					67
*10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					67

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1490	-0-	-649	-0-	120	1	1370	2	Y	-0-					-0-
06	1800	X	1329	-0-	-471	-0-	107	1	1222	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1686	-0-	-174	-0-	140	1	1546	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1217	-0-	-271	-0-	104	1	1113	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	974	-0-	-346	-0-	64	1	910	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	122	1	1274	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	112	1	1280	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1325	-0-	-415	-0-	107	1	1218	2	Y	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	111	1	1230	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1177	-0-	-218	-0-	100	1	1077	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	690	-0-	-630	-0-	45	1	645	2	Y	-0-					-0-
*10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	117	1	1215	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
05	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	178	1	2026	2	Y	-0-					90
06	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	168	1	1919	2	Y	2	2	8			90
							2	9									
07	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	179	1	1979	2	Y	-0-					90
08	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	183	1	1967	2	Y	-0-					90
09	2100	N	1849	-0-	-251	-0-	121	1	1728	2	Y	-0-					90
*10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	188	1	1962	2	Y	4					94
							4	9									

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
05	713	N	636	-0-	-77	-0-	51	1	585	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	50	1	570	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	54	1	595	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	55	1	589	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	39	1	555	2	Y	-0-					-0-
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	54	1	567	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	195	1	2224	2	Y	-0-					186
06	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	185	1	2114	2	Y	-0-					186
07	2387	X	2276	-0-	-111	-0-	189	1	2087	2	Y	-0-					186
08	2418	N	2176	-0-	-242	-0-	185	1	1991	2	Y	-0-					186
09	2310	N	1935	-0-	-375	-0-	127	1	1808	2	Y	-0-					186
10	2232	N	2020	-0-	-212	-0-	177	1	1843	2	Y	-0-					186

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
05	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	102	1	1167	2	Y	13					102
							14	9									
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	105	1	1197	2	Y	-0-					102
07	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	107	1	1186	2	Y	-0-					102
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	113	1	1212	2	Y	1	1	8			102
							1	9									
09	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	82	1	1176	2	Y	-0-					102
*10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	115	1	1200	2	Y	4	4	8			102
							4	9									

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
05	3162	X	3034	-0-	-128	-0-	233	1	2655	2	Y	133	117	1			29
							146	9									
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	222	1	2531	2	Y	118	133	1			14
							130	9									
07	2945	X	2910	-0-	-35	-0-	234	1	2589	2	Y	79	63	1			30
							87	9									
08	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	209	1	2241	2	Y	263	247	1			46
							289	9									
09	2940	X	2257	-0-	-683	-0-	143	1	2049	2	Y	59	94	1			11
							65	9									
10	3038	X	2377	-0-	-661	-0-	203	1	2112	2	Y	56	49	1			18
							62	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
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	57	1	650	2	Y	121	104	1			27
							133	9									
06	782	X	782	-0-	-0-	-0-	55	1	630	2	Y	88	103	1			12
							97	9									
07	843	X	843	-0-	-0-	-0-	58	1	640	2	Y	132	96	1			48
							145	9									
08	837	X	581	-0-	-256	-0-	41	1	442	2	Y	89	115	1			22
							98	9									
09	810	X	467	-0-	-343	-0-	25	1	354	2	Y	80	91	1			11
							88	9									
10	837	X	478	-0-	-359	-0-	34	1	355	2	Y	81	67	1			25
							89	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

COBRA #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
05	2480	N	1763	-0-	-717	-0-	142	1	1621	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1395	-0-	-555	-0-	112	1	1283	2	Y	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	158	1	1750	2	Y	-0-					-0-
08	2015	X	1971	-0-	-44	-0-	168	1	1803	2	Y	-0-					-0-
09	1710	X	1437	-0-	-273	-0-	94	1	1343	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1555	-0-	-305	-0-	136	1	1419	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
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	183	1	2085	2	Y	-0-					122
06	2010	N	1885	-0-	-125	-0-	152	1	1733	2	Y	-0-					122
07	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	164	1	1811	2	Y	4					126
							4	9									
08	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	172	1	1849	2	Y	-0-					126
09	1890	N	1410	-0-	-480	-0-	92	1	1318	2	Y	-0-					126
*10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	198	1	2065	2	Y	-0-					126

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	130	1	1477	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	123	1	1409	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	133	1	1471	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	132	1	1413	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1230	-0-	-300	-0-	80	1	1150	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1132	-0-	-449	-0-	99	1	1033	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	641	X	641	-0-	-0-	-0-	635	2	6	9	Y	5	11	1			27
06	780	X	747	-0-	-33	-0-	747	2			Y	-0-	27	1			-0-
07	869	X	869	-0-	-0-	-0-	857	2	12	9	Y	11	3	1			8
08	868	X	868	-0-	-0-	-0-	854	2	14	9	Y	13	11	1			10
09	750	X	606	-0-	-144	-0-	605	2	1	9	Y	1	4	1			7
10	868	X	534	-0-	-334	-0-	534	2			Y	-0-					7

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	1647	-0-	-58	-0-	133	1	1514	2	Y	-0-					-0-
06	1650	X	1528	-0-	-122	-0-	123	1	1405	2	Y	-0-					-0-
07	1674	X	1620	-0-	-54	-0-	134	1	1486	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	140	1	1498	2	Y	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	101	1	1440	2	Y	-0-					-0-
*10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	141	1	1470	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1576	-0-	-160	-0-	127	1	1449	2	Y	-0-					-0-
06	1680	X	1499	-0-	-181	-0-	121	1	1378	2	Y	-0-					-0-
07	1736	X	1557	-0-	-179	-0-	129	1	1428	2	Y	-0-					-0-
08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	138	1	1485	2	Y	-0-					-0-
09	1530	X	1526	-0-	-4	-0-	100	1	1426	2	Y	-0-					-0-
10	1581	X	1258	-0-	-323	-0-	110	1	1148	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					26
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	106	1	1209	2	Y	-0-					26
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					26
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					26
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	X	711	-0-	-963	-0-	99 195	1 9	417	2	Y	177	171	1			190
06	720	X	612	-0-	-108	-0-	92 153	1 9	367	2	Y	139	166	1	1	8	162
07	744	X	634	-0-	-110	-0-	97 145	1 9	392	2	Y	132	165	1			129
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	112 135	1 9	535	2	Y	123	170	1			82
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	91 153	1 9	449	2	Y	139	178	1			43
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	117 122	1 9	577	2	Y	111					154

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		301	-0-	301	301	25	1	276	2	Y	-0-					-0-
08	295		-0-	-0-	-295	6					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
*10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	197	1	2245	2	Y	-0-					124
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	187	1	2138	2	Y	-0-					124
07	2449	N	2403	-0-	-46	-0-	199	1	2204	2	Y	-0-					124
08	2449	N	2215	-0-	-234	-0-	189	1	2026	2	Y	-0-					124
09	2340	N	742	-0-	-1598	-0-	49	1	693	2	Y	-0-					124
10	2356	N	125	-0-	-2231	-0-	11	1	114	2	Y	-0-					124

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-					-0-

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
05	3565	X	2336	-0-	-1229	-0-	188	1	2148	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2070	-0-	-1380	-0-	167	1	1903	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	2867	-0-	-698	-0-	238	1	2629	2	Y	-0-					-0-
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	263	1	2823	2	Y	-0-					-0-
09	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	157	1	2246	2	Y	-0-					-0-
*10	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	290	1	3021	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
05	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	108	1	1751	2	Y	-0-					17
06	1800	X	1571	-0-	-229	-0-	146	1	1425	2	Y	-0-					17
07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	126	1	2559	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
08	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	126	1	2298	2	Y	-0-					17
09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	134	1	2210	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
10	2697	X	1698	-0-	-999	-0-	124	1	1573	2	Y	1	1	8			17
							1	9									

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	89	1	1014	2	Y	-0-					27
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	82	1	940	2	Y	-0-					27
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	104	1	1152	2	Y	-0-					27
08	1116	N	406	-0-	-710	-0-	35	1	371	2	Y	-0-					27
09	1020	N	98	-0-	-922	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					27
10	1240	N	178	-0-	-1062	-0-	16	1	162	2	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
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	137	1	1556	2	Y	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	135	1	1547	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	144	1	1592	2	Y	-0-					-0-
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	151	1	1625	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	102	1	1455	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1417	-0-	-288	-0-	124	1	1293	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
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	136	1	1551	2	N	-0-					135
06	1620	N	1471	-0-	-149	-0-	118	1	1353	2	N	-0-					135
07	1674	N	1027	-0-	-647	-0-	85	1	942	2	N	-0-					135
08	1674	N	1149	-0-	-525	-0-	98	1	1051	2	N	-0-					135
09	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	92	1	1319	2	N	-0-					135
*10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	120	1	1253	2	N	1	1	8			135
							1	9									

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
05	1488	X	536	-0-	-952	-0-	43	1	493	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	824	-0-	-616	-0-	66	1	758	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	1312	-0-	-176	-0-	109	1	1203	2	Y	-0-					-0-
08	1085	X	1054	-0-	-31	-0-	90	1	964	2	Y	-0-					-0-
09	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	86	1	1222	2	Y	-0-					-0-
10	1271	X	853	-0-	-418	-0-	75	1	778	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	35	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	35	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	38	1	418	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	37	1	394	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	25	1	359	2	Y	-0-					-0-
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	40	1	417	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	2	Y	-0-					40
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	48	1	548	2	Y	-0-					40
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	79	1	868	2	Y	-0-					40
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	52	1	563	2	Y	-0-					40
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	51	1	729	2	Y	-0-					40
*10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	85	1	881	2	Y	-0-					40

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

05	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	139	1	1587	2	Y	-0-					87
06	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	131	1	1495	2	Y	-0-					87
07	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	142	1	1570	2	Y	-0-					87
08	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	127	1	1368	2	Y	-0-					87
09	1620	N	1456	-0-	-164	-0-	95	1	1360	2	Y	1	1	8			87
							1	9									
10	1674	N	1235	-0-	-439	-0-	108	1	1126	2	Y	1	1	8			87
							1	9									

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

05	1302	N	914	-0-	-388	-0-	913	2	1	9	N	1	1	8			21
06	1500	N	1066	-0-	-434	-0-	1066	2			N	-0-					21
07	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	1256	2			N	-0-					21
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					21
09	1080	N	790	-0-	-290	-0-	790	2			N	-0-					21
10	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	1057	2	67	9	N	61	57	1			25

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

05	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	138	1	1570	2	Y	-0-					23
06	1680	X	1476	-0-	-204	-0-	119	1	1357	2	Y	-0-					23
07	1829	X	1447	-0-	-382	-0-	120	1	1327	2	Y	-0-					23
08	1829	X	1435	-0-	-394	-0-	122	1	1313	2	Y	-0-					23
09	1770	X	1432	-0-	-338	-0-	94	1	1338	2	Y	-0-					23
10	1705	X	1366	-0-	-339	-0-	120	1	1246	2	Y	-0-					23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	88	1	1006	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1003	-0-	-287	-0-	81	1	922	2	Y	-0-					-0-
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	151	1	1671	2	Y	-0-					-0-
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	201	1	2162	2	Y	-0-					-0-
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	145	1	2076	2	Y	-0-					-0-
*10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	197	1	2049	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1377	-0-	-173	-0-	111	1	1266	2	Y	-0-	51	1			-0-
06	1590	X	1517	-0-	-73	-0-	122	1	1395	2	Y	-0-					-0-
07	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	166	1	1840	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1643	X	1455	-0-	-188	-0-	124	1	1331	2	Y	-0-					-0-
09	1530	X	1500	-0-	-30	-0-	98	1	1402	2	Y	-0-					-0-
*10	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	196	1	2041	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	59	1	672	2	Y	-0-					110
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	54	1	612	2	Y	-0-					110
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	167	1	1853	2	Y	-0-					110
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	171	1	1830	2	Y	-0-					110
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	103	1	1473	2	Y	4					114
							4	9									
*10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	141	1	1466	2	Y	-0-					114

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	180	1	2056	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2139	-0-	-81	-0-	172	1	1967	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	182	1	2019	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	189	1	2028	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2083	-0-	-47	-0-	136	1	1947	2	Y	-0-					-0-
*10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	190	1	1975	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 #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 10754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	26	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	28	1	298	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	25	1	264	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	126	1	1441	2	Y	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	126	1	1436	2	Y	-0-					-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	139	1	1538	2	Y	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	146	1	1571	2	Y	-0-					-0-
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	104	1	1480	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1393	-0-	-250	-0-	122	1	1271	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	141	1	1607	2	Y	-0-					-0-
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	144	1	1646	2	Y	-0-					-0-
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	160	1	1773	2	Y	-0-					-0-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	175	1	1880	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1576	-0-	-224	-0-	103	1	1473	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	149	1	1552	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	244	1	2783	2	Y	373	327	1			84
							410	9									
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	231	1	2643	2	Y	331	371	1			44
							364	9									
07	3193	X	3155	-0-	-38	-0-	251	1	2773	2	Y	119	109	1			54
							131	9									
08	3441	X	2937	-0-	-504	-0-	250	1	2687	2	Y	-0-	54	1			-0-
09	3330	X	2769	-0-	-561	-0-	181	1	2588	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2698	-0-	-743	-0-	236	1	2462	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	135	1	1540	2	Y	-0-					-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	139	1	1587	2	Y	-0-					-0-
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	150	1	1658	2	Y	-0-					-0-
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	152	1	1632	2	Y	-0-					-0-
09	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	188	1	2684	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	147	1	1535	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	881	-0-	-297	-0-	71	1	810	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	889	-0-	-161	-0-	72	1	817	2	Y	-0-					-0-
07	1333	X	1219	-0-	-114	-0-	101	1	1118	2	Y	-0-					-0-
08	1333	X	1161	-0-	-172	-0-	99	1	1062	2	Y	-0-					-0-
09	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	89	1	1268	2	Y	-0-					-0-
10	1178	X	1132	-0-	-46	-0-	99	1	1033	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	166	1	1889	2	Y	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	155	1	1774	2	Y	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	168	1	1858	2	Y	-0-					-0-
08	2046	X	2028	-0-	-18	-0-	173	1	1855	2	Y	-0-					-0-
09	1980	X	1608	-0-	-372	-0-	105	1	1503	2	Y	-0-					-0-
10	2046	X	1530	-0-	-516	-0-	134	1	1396	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	46	1	520	2	N	-0-					29
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	45	1	513	2	N	-0-					29
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	50	1	551	2	N	-0-					29
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	51	1	549	2	N	-0-					29
09	570	N	308	-0-	-262	-0-	20	1	288	2	N	-0-					29
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	62	1	644	2	N	-0-					29

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	544	-0-	-665	-0-	228	1	314	2	N	2	2	8			32
							2	9									
06	1170	N	259	-0-	-911	-0-	109	1	150	2	N	-0-					32
07	992	N	290	-0-	-702	-0-	139	1	151	2	N	-0-					32
08	558	N	167	-0-	-391	-0-	71	1	96	2	N	-0-					32
09	270	N	140	-0-	-130	-0-	1	1	139	2	N	-0-					32
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	17	1	208	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1506	-0-	-478	-0-	121	1	1385	2	Y	-0-	29	1			-0-
06	1980	X	1725	-0-	-255	-0-	139	1	1586	2	Y	-0-					-0-
07	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	177	1	1963	2	Y	-0-					-0-
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	177	1	1902	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1452	-0-	-108	-0-	95	1	1357	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	117	1	1220	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		153	-0-	153	153	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	153					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	3503	X	2878	-0-	-625	-0-	232	1	2646	2	N	-0-					158
06	3390	X	2910	-0-	-480	-0-	233	1	2658	2	N	17	150	1			25
							19	9									
07	3503	X	2810	-0-	-693	-0-	233	1	2577	2	N	-0-					25
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	246	1	2637	2	N	-0-					25
09	2910	X	2705	-0-	-205	-0-	177	1	2528	2	N	-0-					25
10	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	259	1	2701	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
05	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	147	1	1680	2	Y	-0-					60
06	1770	N	1595	-0-	-175	-0-	128	1	1467	2	Y	-0-					60
07	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	138	1	1529	2	Y	-0-					60
08	1829	N	1572	-0-	-257	-0-	134	1	1438	2	Y	-0-					60
09	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	99	1	1415	2	Y	-0-					60
10	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	131	1	1364	2	Y	-0-					60

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	131	1	1496	2	N	1	1	8			115
							1	9									
06	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	121	1	1378	2	N	2	2	8			115
							2	9									
07	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	129	1	1427	2	N	-0-					115
08	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	137	1	1475	2	N	-0-					115
09	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	96	1	1376	2	N	3	3	8			115
							3	9									
*10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	137	1	1428	2	N	2	2	8			115
							2	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
05	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	87	1	995	2	N	-0-					164
06	1290	N	991	-0-	-299	-0-	80	1	911	2	N	-0-					164
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	185	1	2044	2	N	109	176	1			97
							120	9									
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	131	1	1402	2	N	-0-					97
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	110	1	1576	2	N	-0-					97
*10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	165	1	1723	2	N	2	2	8			97
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	428	1	591	2	N	1	1	8			25
							1	9									
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	439	1	606	2	N	1					26
							1	9									
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	391	1	424	2	N	-0-					26
08	1023	N	508	-0-	-515	-0-	216	1	292	2	N	-0-					26
09	1050	N	272	-0-	-778	-0-	1	1	271	2	N	-0-					26
10	806	N	341	-0-	-465	-0-	26	1	315	2	N	-0-					26

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
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	138	1	1579	2	Y	-0-					40
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	130	1	1484	2	Y	-0-					40
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	144	1	1593	2	Y	-0-					40
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	148	1	1590	2	Y	-0-					40
09	1620	N	1472	-0-	-148	-0-	96	1	1376	2	Y	-0-					40
10	1705	N	1270	-0-	-435	-0-	111	1	1159	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
05	14B2 EXT		1937	-0-	1937	2047	156	1	1781	2	Y	-0-					50
06	14B2 EXT		232	-0-	232	2279	19	1	213	2	Y	-0-					50
07	2489	X	210	-0-	-2279	-0-	17	1	193	2	Y	-0-					50
08	1395	N	821	-0-	-574	-0-	70	1	751	2	Y	-0-					50
09	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			Y	-0-					50
10	217	N	112	-0-	-105	-0-	10	1	102	2	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
05	3596	X	3291	-0-	-305	-0-	265	1	3026	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2958	-0-	-132	-0-	238	1	2720	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	250	1	2766	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2908	-0-	-378	-0-	248	1	2660	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2737	-0-	-443	-0-	179	1	2558	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2441	-0-	-845	-0-	214	1	2227	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1083	-0-	-684	-0-	87	1	996	2	Y	-0-					189
06	1710	X	555	-0-	-1155	-0-	45	1	510	2	Y	-0-					189
07	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	130	1	1436	2	Y	-0-					189
08	1147	X	958	-0-	-189	-0-	82	1	876	2	Y	-0-					189
09	1110	X	766	-0-	-344	-0-	50	1	716	2	Y	-0-					189
10	1519	X	959	-0-	-560	-0-	84	1	875	2	Y	-0-					189

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	95	1	1083	2	Y	-0-					27
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	104	1	1193	2	Y	-0-					27
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	133	1	1470	2	Y	-0-					27
08	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	88	1	939	2	Y	-0-					27
09	1290	N	506	-0-	-784	-0-	33	1	473	2	Y	-0-					27
*10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	184	1	1916	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	256	-0-	-178	-0-	21	1	235	2	Y	-0-					28
06	390	X	169	-0-	-221	-0-	14	1	155	2	Y	-0-					28
07	547	X	547	-0-	-0-	-0-	45	1	502	2	Y	-0-					28
08	341	X	293	-0-	-48	-0-	25	1	267	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
09	330	X	201	-0-	-129	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					28
10	527	X	21	-0-	-506	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					28

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	164	1	1870	2	N	-0-					60
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	138	1	1578	2	N	-0-					60
07	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	156	1	1720	2	N	7					67
							8	9									
08	2046	N	1300	-0-	-746	-0-	111	1	1189	2	N	-0-					67
09	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	106	1	1509	2	N	-0-					67
10	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	153	1	1590	2	N	-0-					67

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	125	1	1430	2	Y	-0-					26
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	124	1	1412	2	Y	-0-					26
07	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	128	1	1416	2	Y	-0-					26
08	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	130	1	1394	2	Y	-0-					26
09	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	93	1	1323	2	Y	-0-					26
*10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	135	1	1410	2	Y	-0-					26

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	1141	-0-	-750	-0-	67	1	1074	2	Y	-0-					10
06	1320	X	458	-0-	-862	-0-	43	1	415	2	Y	-0-					10
07	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	63	1	1289	2	Y	-0-					10
08	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	78	1	1426	2	Y	-0-					10
09	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	76	1	1251	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
10	1364	X	1278	-0-	-86	-0-	93	1	1184	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

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
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	114	1	1304	2	Y	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	92	1	1055	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	102	1	1129	2	Y	-0-					-0-
08	1426	X	1260	-0-	-166	-0-	107	1	1153	2	Y	-0-					-0-
09	1380	X	1003	-0-	-377	-0-	66	1	937	2	Y	-0-					-0-
10	1426	X	1095	-0-	-331	-0-	96	1	999	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	227	-0-	-83	-0-	18	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	215	-0-	-115	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	16	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					38
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					38
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					38
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					38
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					38
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	2	Y	-0-					38

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1554	-0-	-275	-0-	125	1	1429	2	Y	-0-					-0-
06	1770	X	1300	-0-	-470	-0-	105	1	1195	2	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1537	-0-	-75	-0-	127	1	1410	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	130	1	1400	2	Y	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	90	1	1291	2	Y	-0-					-0-
*10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	135	1	1409	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1836	-0-	-272	-0-	148	1	1688	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	1586	-0-	-424	-0-	128	1	1458	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	1433	-0-	-644	-0-	119	1	1314	2	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1502	-0-	-358	-0-	128	1	1374	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	1492	-0-	-308	-0-	98	1	1394	2	Y	-0-					-0-
10	1829	X	1552	-0-	-277	-0-	136	1	1416	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2174	-0-	-430	-0-	155	1	1768	2	Y	228	202	1			54
							251	9									
06	2520	X	1951	-0-	-569	-0-	132	1	1504	2	Y	286	303	1			37
							315	9									
07	2604	X	2239	-0-	-365	-0-	166	1	1840	2	Y	212	165	1			84
							233	9									
08	2480	X	2323	-0-	-157	-0-	179	1	1920	2	Y	204	241	1			47
							224	9									
09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	127	1	1820	2	Y	206	222	1			31
							227	9									
10	2201	X	1910	-0-	-291	-0-	151	1	1571	2	Y	171	145	1			57
							188	9									

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	393	-0-	-382	-0-	32	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	43	1	493	2	Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	2	Y	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	48	1	519	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	427	-0-	-113	-0-	28	1	399	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	26	1	271	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
05	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1348	2	1	9	N	1	1	8			47
06	1620	N	1418	-0-	-202	-0-	1418	2			N	-0-					47
07	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1335	2			N	-0-					47
08	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2			N	-0-					47
09	1410	N	1089	-0-	-321	-0-	1089	2			N	-0-					47
*10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					47

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1984	X	1535	-0-	-449	-0-	124	1	1411	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1673	-0-	-247	-0-	135	1	1538	2	Y	-0-					-0-
07	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	189	1	2090	2	Y	-0-					-0-
08	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	194	1	2083	2	Y	-0-					-0-
09	1740	X	1318	-0-	-422	-0-	86	1	1232	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	2031	-0-	-201	-0-	178	1	1853	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	47	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	142	1	1567	2	Y	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	121	1	1301	2	Y	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	83	1	1186	2	Y	-0-					-0-
*10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	121	1	1265	2	Y	-0-					-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	75	1	851	2	Y	-0-					91
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	67	1	771	2	Y	-0-					91
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	92	1	1012	2	Y	-0-					91
08	930	N	927	-0-	-3	-0-	79	1	848	2	Y	-0-					91
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	57	1	813	2	Y	-0-					91
10	1085	N	824	-0-	-261	-0-	72	1	752	2	Y	-0-					91

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	136	1	1556	2	N	-0-					13
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	152	1	1738	2	N	-0-					13
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	123	1	1359	2	N	-0-					13
08	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	143	1	1538	2	N	-0-					13
09	1890	N	1853	-0-	-37	-0-	121	1	1732	2	N	-0-					13
*10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	199	1	2069	2	N	-0-					13

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

05	1767	X	1707	-0-	-60	-0-	138	1	1569	2	Y	-0-					26
06	1710	X	1458	-0-	-252	-0-	117	1	1341	2	Y	-0-					26
07	1767	X	1511	-0-	-256	-0-	125	1	1386	2	Y	-0-					26
08	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	138	1	1479	2	Y	-0-					26
09	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	94	1	1342	2	Y	-0-					26
*10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	139	1	1444	2	Y	-0-					26

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	187	1	2130	2	Y	39	67	1			122
							43	9									
06	2160	X	2117	-0-	-43	-0-	170	1	1947	2	Y	-0-					122
07	2356	X	2176	-0-	-180	-0-	180	1	1996	2	Y	-0-					122
08	2356	X	2173	-0-	-183	-0-	185	1	1988	2	Y	-0-					122
09	2280	X	2020	-0-	-260	-0-	132	1	1888	2	Y	-0-					122
10	2356	X	2146	-0-	-210	-0-	188	1	1958	2	Y	-0-					122

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

05	1364	X	1357	-0-	-7	-0-	109	1	1248	2	Y	-0-					28
06	1350	X	1123	-0-	-227	-0-	90	1	1033	2	Y	-0-					28
07	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	130	1	1433	2	Y	-0-					28
08	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	123	1	1316	2	Y	-0-					28
09	1320	X	1102	-0-	-218	-0-	72	1	1030	2	Y	-0-					28
10	1519	X	1059	-0-	-460	-0-	93	1	966	2	Y	-0-					28

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

05	1054	N	760	-0-	-294	-0-	61	1	698	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	83	1	951	2	Y	-0-					27
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	88	1	969	2	Y	-0-					27
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	83	1	889	2	Y	-0-					27
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	55	1	785	2	Y	-0-					27
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	79	1	820	2	Y	1	1	8			27
							1	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

05	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	85	1	971	2	N	-0-					37
06	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	102	1	1168	2	N	3					40
							3	9									
07	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	105	1	1160	2	N	-0-					40
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	110	1	1178	2	N	-0-					40
09	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	80	1	1147	2	N	-0-					40
*10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	112	1	1171	2	N	-0-					40

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

05	1364	N	986	-0-	-378	-0-	80	1	906	2	N	-0-					23
06	1320	N	868	-0-	-452	-0-	70	1	798	2	N	-0-					23
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	107	1	1186	2	N	-0-					23
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	113	1	1210	2	N	-0-					23
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	89	1	1271	2	N	1					24
							1	9									
*10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	134	1	1394	2	N	-0-					24

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	60	1	684	2	N	-0-					20
06	750	N	707	-0-	-43	-0-	57	1	650	2	N	-0-					20
07	744	N	687	-0-	-57	-0-	57	1	630	2	N	-0-					20
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	64	1	688	2	N	-0-					20
09	720	N	658	-0-	-62	-0-	43	1	615	2	N	-0-					20
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	61	1	640	2	N	-0-					20

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	184	1	2094	2	Y	-0-					-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	189	1	2157	2	Y	-0-					-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	185	1	2049	2	Y	159	106	1			53
							175	9									
08	2976	X	2642	-0-	-334	-0-	206	1	2206	2	Y	209	220	1			42
							230	9									
09	2880	X	2849	-0-	-31	-0-	172	1	2460	2	Y	197	212	1			27
							217	9									
*10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	236	1	2460	2	Y	176	147	1			56
							194	9									

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

05	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	126	1	1433	2	Y	-0-					-0-
06	1410	X	1270	-0-	-140	-0-	102	1	1168	2	Y	-0-					-0-
07	1457	X	1318	-0-	-139	-0-	109	1	1209	2	Y	-0-					-0-
08	1550	X	1457	-0-	-93	-0-	124	1	1333	2	Y	-0-					-0-
09	1500	X	963	-0-	-537	-0-	63	1	900	2	Y	-0-					-0-
10	1550	X	1142	-0-	-408	-0-	100	1	1042	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

05	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	116	1	1326	2	Y	-0-					26
06	1620	N	1333	-0-	-287	-0-	107	1	1226	2	Y	-0-					26
07	1705	N	1277	-0-	-428	-0-	106	1	1171	2	Y	-0-					26
08	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	110	1	1180	2	Y	-0-					26
09	1320	N	1143	-0-	-177	-0-	75	1	1068	2	Y	-0-					26
10	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	97	1	1014	2	Y	-0-					26

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	139	1	1590	2	N	-0-					24
06	1740	N	1360	-0-	-380	-0-	109	1	1251	2	N	-0-					24
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	147	1	1625	2	N	-0-					24
08	1736	N	1077	-0-	-659	-0-	92	1	985	2	N	-0-					24
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	100	1	1426	2	N	-0-					24
10	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	135	1	1407	2	N	-0-					24

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	157	1	1735	2	N	-0-					27
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662

05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	232	1	2645	2	N	64	163	1			51
							70	9									
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	226	1	2584	2	N	76					127
							84	9									
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	236	1	2611	2	N	56	149	1			34
							62	9									
08	2945	X	2548	-0-	-397	-0-	212	1	2274	2	N	56					90
							62	9									
09	2880	X	2079	-0-	-801	-0-	131	1	1869	2	N	72	148	1			14
							79	9									
10	11098	X	2503	-0-	-8595	-0-	216	1	2248	2	N	35					49
							39	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	176	1	2004	2	N	-0-					27
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	172	1	1960	2	N	-0-					27
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	182	1	2015	2	N	-0-					27
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	186	1	1996	2	N	-0-					27
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	129	1	1837	2	N	-0-					27
*10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	178	1	1850	2	N	-0-					27

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					47
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					47
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	Y	37					84
							41	9									
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	3					87
							3	9									
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					87
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					87

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	67	1	759	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	61	1	696	2	Y	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	77	1	854	2	Y	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	72	1	772	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	641	-0-	-109	-0-	42	1	599	2	Y	-0-					-0-
*10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	83	1	860	2	Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	2	2	8			25
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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

05	124	N	63	-0-	-61	-0-	5	1	58	2	N	-0-					25
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					25
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-					25
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					25
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	2	N	-0-					25

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

05	651	N	644	-0-	-7	-0-	52	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	606	-0-	-24	-0-	49	1	557	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	51	1	568	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	51	1	552	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	36	1	511	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	597	-0-	-23	-0-	52	1	545	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	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

05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	99	1	1128	2	Y	-0-					80
06	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	85	1	970	2	Y	-0-					80
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	116	1	1284	2	Y	-0-					80
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	125	1	1345	2	Y	-0-					80
09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	67	1	955	2	Y	-0-					80
*10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	194	1	2021	2	Y	-0-					80

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

05	2697	X	2619	-0-	-78	-0-	211	1	2408	2	N	-0-					25
06	2580	X	2544	-0-	-36	-0-	205	1	2339	2	N	-0-					25
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	245	1	2710	2	N	-0-					25
08	2666	X	2462	-0-	-204	-0-	210	1	2249	2	N	3	3	8			25
							3	9									
09	2550	X	2354	-0-	-196	-0-	154	1	2200	2	N	-0-					25
10	2883	X	2504	-0-	-379	-0-	219	1	2285	2	N	-0-					25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	137	1	1558	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	125	1	1423	2	N	112	100	1			12
							123	9									
07	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	124	1	1372	2	N	-0-	12	1			-0-
08	1705	N	1345	-0-	-360	-0-	115	1	1230	2	N	-0-					-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	119	1	1707	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1197	-0-	-260	-0-	105	1	1092	2	N	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

05	372	N	370	-0-	-2	-0-	30	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	2	Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	271	2	Y	2					2
							2	9									
08	372	N	299	-0-	-73	-0-	25	1	266	2	Y	7					9
							8	9									
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	302	2	Y	3					12
							3	9									
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	36	1	372	2	Y	-0-					12

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1962	-0-	-177	-0-	158	1	1804	2	N	-0-					52
06	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	145	1	1662	2	N	-0-					52
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	185	1	2046	2	N	-0-					52
08	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	160	1	1715	2	N	-0-					52
09	1800	N	1373	-0-	-427	-0-	90	1	1283	2	N	-0-					52
10	2170	N	1531	-0-	-639	-0-	134	1	1397	2	N	-0-					52

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	111	1	1260	2	N	-0-					70
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	102	1	1160	2	N	-0-					70
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	121	1	1338	2	N	-0-					70
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	124	1	1330	2	N	-0-					70
09	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	82	1	1176	2	N	-0-					70
10	1426	N	1103	-0-	-323	-0-	97	1	1006	2	N	-0-					70

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	137	1	1568	2	N	-0-					25
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	137	1	1560	2	N	-0-					25
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	139	1	1536	2	N	2					27
							2	9									
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	146	1	1568	2	N	-0-					27
09	1710	N	1575	-0-	-135	-0-	103	1	1472	2	N	-0-					27
*10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	145	1	1508	2	N	-0-					27

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
05	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	103	1	1179	2	N	4	4	8			53
							4	9									
06	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	98	1	1122	2	N	-0-					53
07	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	102	1	1130	2	N	-0-					53
08	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	103	1	1110	2	N	-0-					53
09	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	74	1	1063	2	N	-0-					53
10	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	104	1	1081	2	N	-0-					53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					25
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					25
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					25
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					25
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					25
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	89	1	1014	2	N	5					57
							6	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	93	1	1057	2	N	-0-					57
07	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	92	1	1019	2	N	-0-					57
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	97	1	1040	2	N	-0-					57
09	1140	N	969	-0-	-171	-0-	63	1	906	2	N	-0-					57
10	1085	N	985	-0-	-100	-0-	86	1	899	2	N	-0-					57

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3192	-0-	-63	-0-	257	1	2935	2	N	-0-					67
06	3150	X	3028	-0-	-122	-0-	244	1	2784	2	N	-0-					67
07	3255	X	3105	-0-	-150	-0-	257	1	2838	2	N	9					76
							10	9									
08	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	263	1	2827	2	N	-0-					76
09	3090	X	2959	-0-	-131	-0-	193	1	2757	2	N	8					84
							9	9									
10	3193	X	3059	-0-	-134	-0-	268	1	2791	2	N	-0-					84

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	Y	-0-					60
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					60
07	217	N	135	-0-	-82	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					60
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					60
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					60
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	2	Y	-0-					60

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

05	217	N	122	-0-	-95	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					25
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	21	1	235	2	Y	-0-					25
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	39	1	430	2	Y	-0-					25
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	49	1	523	2	Y	-0-					25
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					25
10	465	N	264	-0-	-201	-0-	23	1	240	2	Y	1	1	8			25
							1	9									

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

05	1643	X	1410	-0-	-233	-0-	114	1	1296	2	Y	-0-					-0-
06	1410	X	1208	-0-	-202	-0-	97	1	1111	2	Y	-0-					-0-
07	1457	X	1255	-0-	-202	-0-	104	1	1151	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	106	1	1136	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	76	1	1086	2	Y	-0-					-0-
*10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	119	1	1239	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

05	3255	X	3103	-0-	-152	-0-	250	1	2853	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2735	-0-	-355	-0-	220	1	2515	2	Y	-0-					-0-
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	263	1	2910	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	3131	-0-	-31	-0-	267	1	2864	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2930	-0-	-70	-0-	192	1	2738	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2982	-0-	-118	-0-	261	1	2721	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

05	2790	X	2691	-0-	-99	-0-	217	1	2474	2	N	-0-					59
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	214	1	2449	2	N	3					62
							3	9									
07	2728	X	2710	-0-	-18	-0-	225	1	2485	2	N	-0-					62
08	2728	X	2686	-0-	-42	-0-	223	1	2398	2	N	59					121
							65	9									
09	2670	X	2217	-0-	-453	-0-	144	1	2064	2	N	8					129
							9	9									
10	2759	X	2322	-0-	-437	-0-	203	1	2119	2	N	-0-					129

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	292	1	3330	2	N	-0-					43
06	3570	X	3416	-0-	-154	-0-	275	1	3141	2	N	-0-					43
07	3813	X	3429	-0-	-384	-0-	284	1	3145	2	N	-0-					43
08	3813	X	3440	-0-	-373	-0-	293	1	3147	2	N	-0-					43
09	3690	X	3341	-0-	-349	-0-	219	1	3122	2	N	-0-					43
10	3627	X	3363	-0-	-264	-0-	295	1	3068	2	N	-0-					43

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 10650

05	3410	X	2944	-0-	-466	-0-	237	1	2701	2	N	5					89
							6	9									
06	3120	X	2767	-0-	-353	-0-	219	1	2507	2	N	37					126
							41	9									
07	3131	X	2902	-0-	-229	-0-	240	1	2656	2	N	5					131
							6	9									
08	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	243	1	2612	2	N	23					154
							25	9									
09	2910	X	2760	-0-	-150	-0-	178	1	2546	2	N	33	170	1			17
							36	9									
10	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	247	1	2575	2	N	-0-					17

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

05	1116	X	697	-0-	-419	-0-	56	1	641	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	604	-0-	-446	-0-	49	1	555	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	546	-0-	-539	-0-	45	1	501	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	444	-0-	-238	-0-	38	1	406	2	Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	40	1	567	2	Y	-0-					-0-
*10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	67	1	696	2	Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 2 RRCID -> 242755 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7228 - 10832

05	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	254	1	2894	2	Y	10					42
							11	9									
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	216	1	2465	2	Y	22					64
							24	9									
07	3441	X	2778	-0-	-663	-0-	228	1	2519	2	Y	28					92
							31	9									
08	3441	X	2583	-0-	-858	-0-	218	1	2341	2	Y	22					114
							24	9									
09	3330	X	1716	-0-	-1614	-0-	112	1	1601	2	Y	3					117
							3	9									
10	3162	X	1536	-0-	-1626	-0-	134	1	1400	2	Y	2					119
							2	9									

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	1426	X	1163	-0-	-263	-0-	68 314	1 9	781	2	Y	285	326	1			125
06	1320	X	944	-0-	-376	-0-	68 103	1 9	773	2	Y	94	168	1			51
07	1333	X	946	-0-	-387	-0-	70 102	1 9	774	2	Y	93					144
08	1023	N	876	-0-	-147	-0-	67 94	1 9	715	2	Y	85	153	1			76
09	930	N	778	-0-	-152	-0-	46 77	1 9	655	2	Y	70					146
10	930	N	806	-0-	-124	-0-	61 107	1 9	638	2	Y	97	173	1			70

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
05	434	N	215	-0-	-219	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					27
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					27
07	434	N	3	-0-	-431	-0-	3	2			Y	-0-					27
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					27
09	420	X	11	-0-	-409	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					27
10	217	X	3	-0-	-214	-0-	3	2			Y	-0-					27

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
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	42	1	484	2	Y	-0-					76
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	42	1	481	2	Y	-0-					76
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	55	1	607	2	Y	-0-					76
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	49	1	528	2	Y	-0-					76
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	29	1	418	2	Y	-0-					76
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	55 6	1 9	570	2	Y	5	5	8			76

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1372	-0-	1372	4325	111	1	1261	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1215	-0-	1215	5540	98	1	1117	2	Y	-0-					-0-
07	6811	X	1271	-0-	-5540	-0-	105	1	1166	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	987	-0-	-2051	-0-	84	1	903	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	921	-0-	-2019	-0-	60	1	861	2	Y	-0-					-0-
10	1364	X	1052	-0-	-312	-0-	92	1	960	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	13640	X	13056	-0-	-584	-0-	1051	1	11977	2	N	25	84	1			30
							28	9									
06	13200	X	11535	-0-	-1665	-0-	927	1	10595	2	N	12					42
							13	9									
07	13640	X	12894	-0-	-746	-0-	1061	1	11742	2	N	83					125
							91	9									
08	13516	X	12603	-0-	-913	-0-	1065	1	11427	2	N	101	184	1			42
							111	9									
09	13080	X	10624	-0-	-2456	-0-	691	1	9867	2	N	60					102
							66	9									
10	13051	X	10894	-0-	-2157	-0-	949	1	9884	2	N	55					157
							61	9									

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	119	1	1355	2	N	-0-					155
06	1050	N	897	-0-	-153	-0-	71	1	816	2	N	9	147	1			17
							10	9									
07	1085	N	805	-0-	-280	-0-	67	1	738	2	N	-0-					17
08	1271	N	976	-0-	-295	-0-	83	1	893	2	N	-0-					17
09	900	N	855	-0-	-45	-0-	56	1	799	2	N	-0-					17
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	80	1	835	2	N	-0-					17

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

05	961	N	840	-0-	-121	-0-	68	1	772	2	Y	-0-					33
06	1140	N	810	-0-	-330	-0-	65	1	745	2	Y	-0-					33
07	1085	N	968	-0-	-117	-0-	80	1	888	2	Y	-0-					33
08	1178	X	802	-0-	-376	-0-	68	1	734	2	Y	-0-					33
09	1050	X	786	-0-	-264	-0-	51	1	735	2	Y	-0-					33
10	961	X	747	-0-	-214	-0-	65	1	682	2	Y	-0-					33

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	99	1	1131	2	Y	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	95	1	1086	2	Y	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	101	1	1117	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	101	1	1084	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	74	1	1056	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	99	1	1027	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	105	1	1193	2	N	-0-					78
06	1500	N	1193	-0-	-307	-0-	95	1	1088	2	N	9					87
							10	9									
07	1488	N	1097	-0-	-391	-0-	91	1	1006	2	N	-0-					87
08	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	90	1	966	2	N	-0-					87
09	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	73	1	1041	2	N	-0-					87
*10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	105	1	1099	2	N	-0-					87

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2533	-0-	-9	-0-	204	1	2329	2	N	-0-					50
06	2550	X	2514	-0-	-36	-0-	202	1	2309	2	N	3					53
							3	9									
07	2914	X	2609	-0-	-305	-0-	216	1	2393	2	N	-0-					53
08	2914	X	2635	-0-	-279	-0-	225	1	2410	2	N	-0-					53
09	2820	X	2794	-0-	-26	-0-	183	1	2611	2	N	-0-					53
*10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	232	1	2415	2	N	1	1	8			53
							1	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	369	1	4212	2	N	-0-					62
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	368	1	4209	2	N	-0-					62
07	3720	X	2984	-0-	-736	-0-	247	1	2737	2	N	-0-					62
08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	370	1	3972	2	N	-0-					62
09	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	286	1	4085	2	N	-0-					62
10	3844	X	2725	-0-	-1119	-0-	239	1	2486	2	N	-0-					62

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	97	1	1110	2	N	-0-					39
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	93	1	1059	2	N	-0-					39
07	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	94	1	1041	2	N	-0-					39
08	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	91	1	981	2	N	-0-					39
09	1140	N	887	-0-	-253	-0-	58	1	829	2	N	-0-					39
10	1116	N	836	-0-	-280	-0-	73	1	763	2	N	-0-					39

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1054	N	714	-0-	-340	-0-	58	1	656	2	N	-0-					45
06	990	N	456	-0-	-534	-0-	37	1	419	2	N	-0-					45
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	77	1	851	2	N	-0-					45
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	56	1	603	2	N	-0-					45
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	560	2	N	-0-					45
10	899	N	807	-0-	-92	-0-	71	1	736	2	N	-0-					45
	JARRELL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 245736						COMPL. DATE 01/06/2009					TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
*10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1107	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
	NANA GAS UNIT NO. 1				WELL #: 8	RRCID -> 245834						COMPL. DATE 01/01/2009					TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620
05	3069	X	1473	-0-	-1596	-0-	119	1	1354	2	N	-0-					117
06	2970	X	1325	-0-	-1645	-0-	106	1	1215	2	N	4	1	8			120
							4	9									
07	3069	X	2360	-0-	-709	-0-	196	1	2164	2	N	-0-					120
08	2046	X	1549	-0-	-497	-0-	132	1	1417	2	N	-0-					120
09	1770	X	935	-0-	-835	-0-	61	1	874	2	N	-0-					120
10	2294	X	2039	-0-	-255	-0-	179	1	1860	2	N	-0-					120
	NANA GAS UNIT NO. 1				WELL #: 7	RRCID -> 245836						COMPL. DATE 02/04/2009					TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566
05	1798	N	1499	-0-	-299	-0-	121	1	1378	2	N	-0-					44
06	1830	N	1245	-0-	-585	-0-	100	1	1145	2	N	-0-					44
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	152	1	1684	2	N	-0-					44
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	149	1	1600	2	N	-0-					44
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	113	1	1610	2	N	-0-					44
10	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	154	1	1604	2	N	-0-					44
	POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1				WELL #: 16	RRCID -> 245874						COMPL. DATE 12/14/2008					TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640
05	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	81	1	928	2	Y	-0-					50
06	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	85	1	966	2	Y	-0-					50
07	1116	X	981	-0-	-135	-0-	81	1	900	2	Y	-0-					50
08	1116	X	1081	-0-	-35	-0-	92	1	988	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
09	1080	X	1006	-0-	-74	-0-	66	1	940	2	Y	-0-					50
*10	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	112	1	1166	2	Y	-0-					50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	608	-0-	-105	-0-	594	2	14	9	Y	13					13
06	810	X	662	-0-	-148	-0-	662	2			Y	-0-					13
07	837	X	683	-0-	-154	-0-	683	2			Y	-0-					13
08	837	X	664	-0-	-173	-0-	664	2			Y	-0-					13
09	660	X	633	-0-	-27	-0-	633	2			Y	-0-					13
10	682	X	547	-0-	-135	-0-	545	2	2	9	Y	2	13	1	2	8	-0-

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
05	899	N	800	-0-	-99	-0-	790	2	10	9	Y	9					74
06	1020	N	770	-0-	-250	-0-	744	2	26	9	Y	24					98
07	992	N	755	-0-	-237	-0-	726	2	29	9	Y	26					124
08	1054	X	800	-0-	-254	-0-	788	2	12	9	Y	11					135
09	960	X	747	-0-	-213	-0-	732	2	15	9	Y	14					149
*10	994	X	994	-0-	-0-	-0-	756	2	238	9	Y	216	282	1	2	8	81

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
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	84	1	957	2	N	-0-					44
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	78	1	892	2	N	-0-					44
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	87	1	964	2	N	-0-					44
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	90	1	969	2	N	-0-					44
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	62	1	881	2	N	-0-					44
10	1023	N	967	-0-	-56	-0-	82	1	859	2	N	24	1	8			67
							26	9									

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
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	91	1	1038	2	N	-0-					45
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	84	1	965	2	N	8					53
							9	9									
07	1054	N	978	-0-	-76	-0-	81	1	897	2	N	-0-					53
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	96	1	1028	2	N	-0-					53
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	81	1	1152	2	N	-0-					53
10	961	N	943	-0-	-18	-0-	83	1	860	2	N	-0-					53

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
05	2635	X	2218	-0-	-417	-0-	179	1	2037	2	N	2					47
							2	9									
06	2550	X	2284	-0-	-266	-0-	184	1	2100	2	N	-0-					47
07	2666	X	2352	-0-	-314	-0-	195	1	2157	2	N	-0-					47
08	2666	X	2559	-0-	-107	-0-	218	1	2341	2	N	-0-					47
09	2580	X	2303	-0-	-277	-0-	151	1	2152	2	N	-0-					47
10	2356	X	2269	-0-	-87	-0-	199	1	2070	2	N	-0-					47

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	783	-0-	-550	-0-	779	2	4	9	Y	4					18
06	1320	N	820	-0-	-500	-0-	811	2	9	9	Y	8					26
07	1147	N	608	-0-	-539	-0-	591	2	17	9	Y	15					41
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	863	2	11	9	Y	10					51
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1391	2	7	9	Y	6					57
*10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1663	2	12	9	Y	11	57	1	2	8	9

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	1261	-0-	-165	-0-	101	1	1157	2	Y	3					28
							3	9									
06	1320	X	1019	-0-	-301	-0-	82	1	937	2	Y	-0-					28
07	1364	X	1082	-0-	-282	-0-	90	1	992	2	Y	-0-					28
08	1364	X	1294	-0-	-70	-0-	110	1	1184	2	Y	-0-					28
09	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	81	1	1158	2	Y	-0-					28
*10	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	141	1	1468	2	Y	-0-					28

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	Y	2					2
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					2
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					2
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-	2	1			-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

05	279	N	146	-0-	-133	-0-	12	1	134	2	N	-0-					45
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	9	1	102	2	N	3					48
							3	9									
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	N	-0-					48
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	12	1	129	2	N	-0-					48
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	6	1	90	2	N	-0-					48
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	8	1	86	2	N	-0-					48

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		2108	-0-	2108	2108	179	1	1926	2	N	3	3	8			43
							3	9									
09	14B2 EXT		7678	-0-	7678	9786	502	1	7165	2	N	10					53
							11	9									
10	14B2 EXT		7392	-0-	7392	17178	647	1	6745	2	N	-0-					53

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	102	1	1167	2	N	-0-					101
06	780	N	538	-0-	-242	-0-	43	1	493	2	N	2					103
							2	9									
07	992	N	727	-0-	-265	-0-	60	1	667	2	N	-0-					103
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	133	1	1428	2	N	-0-					103
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	93	1	1326	2	N	-0-					103
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	80	1	838	2	N	-0-					103

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	81	1	925	2	N	-0-					42
06	690	N	544	-0-	-146	-0-	44	1	500	2	N	-0-					42
07	1147	N	576	-0-	-571	-0-	48	1	526	2	N	2					44
							2	9									
08	992	N	507	-0-	-485	-0-	43	1	464	2	N	-0-					44
09	540	N	385	-0-	-155	-0-	25	1	360	2	N	-0-					44
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	47	1	491	2	N	-0-					44

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
05	744	N	707	-0-	-37	-0-	57	1	650	2	N	-0-					45
06	990	N	770	-0-	-220	-0-	62	1	708	2	N	-0-					45
07	1023	N	880	-0-	-143	-0-	73	1	807	2	N	-0-					45
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	62	1	664	2	N	-0-					45
09	780	N	566	-0-	-214	-0-	37	1	529	2	N	-0-					45
*10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	107	1	1113	2	N	-0-					45

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
05	3379	X	2507	-0-	-872	-0-	202	1	2305	2	N	-0-					39
06	3270	X	2310	-0-	-960	-0-	186	1	2124	2	N	-0-					39
07	3379	X	2494	-0-	-885	-0-	207	1	2287	2	N	-0-					39
08	2511	X	2441	-0-	-70	-0-	208	1	2233	2	N	-0-					39
09	2430	X	2208	-0-	-222	-0-	144	1	2064	2	N	-0-					39
10	2511	X	2100	-0-	-411	-0-	184	1	1916	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
05	2666	X	2627	-0-	-39	-0-	212	1	2415	2	N	-0-					11
06	2580	X	2465	-0-	-115	-0-	198	1	2267	2	N	-0-					11
07	2635	X	2579	-0-	-56	-0-	214	1	2365	2	N	-0-					11
08	2635	X	2507	-0-	-128	-0-	214	1	2293	2	N	-0-					11
09	2550	X	2381	-0-	-169	-0-	155	1	2219	2	N	6					17
							7	9									
10	2635	X	2415	-0-	-220	-0-	212	1	2203	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
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	52	1	592	2	N	-0-					53
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	69	1	786	2	N	2	2	8			53
							2	9									
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	2	N	-0-					53
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	N	-0-					53
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	N	-0-					53
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	239	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
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	27	1	303	2	N	-0-					46
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	N	-0-					46
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	2	N	-0-					46
08	341	N	256	-0-	-85	-0-	22	1	234	2	N	-0-					46
09	330	N	244	-0-	-86	-0-	16	1	228	2	N	-0-					46
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	23	1	243	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13299	X	11812	-0-	-1487	-0-	11777	2	35	9	N	32	2	8			64
06	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12758	2	56	9	N	51	3	8			112
07	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12931	2	48	9	N	44	1	8			155
08	12679	X	12650	-0-	-29	-0-	12610	2	40	9	N	36					191
09	12810	X	12450	-0-	-360	-0-	12406	2	44	9	N	40	185	1	1	8	45
10	13237	X	11448	-0-	-1789	-0-	11351	2	97	9	N	88	3	8			130

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 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
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	739	1	1019	2	N	1	1	8			132
							1	9									
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	715	1	985	2	N	1	1	8			132
							1	9									
07	2077	N	1805	-0-	-272	-0-	865	1	940	2	N	-0-					132
08	1767	N	1234	-0-	-533	-0-	523	1	708	2	N	3	3	8			132
							3	9									
09	1710	N	684	-0-	-1026	-0-	4	1	680	2	N	-0-					132
10	1798	N	577	-0-	-1221	-0-	44	1	533	2	N	-0-					132

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15469	X	13448	-0-	-2021	-0-	13414	2	34	9	N	31	1	8			181
06	14970	X	14155	-0-	-815	-0-	14153	2	2	9	N	2	1	8			182
07	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	14730	2	36	9	N	33	154	1	1	8	60
08	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	13789	2	34	9	N	31	1	8			90
09	14160	X	13019	-0-	-1141	-0-	12985	2	34	9	N	31	4	8			117
10	14756	X	12865	-0-	-1891	-0-	12839	2	26	9	N	24					141

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10240	2	1	9	N	1	1	8			80
06	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10166	2	10	9	N	9					89
07	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10587	2	6	9	N	5					94
08	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					94
09	10170	X	9428	-0-	-742	-0-	9421	2	7	9	N	6					100
10	10602	X	9861	-0-	-741	-0-	9861	2			N	-0-					100

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8556	X	7742	-0-	-814	-0-	624	1	7118	2	N	-0-					84
06	8280	X	7564	-0-	-716	-0-	609	1	6952	2	N	3					87
							3	9									
07	8556	X	7907	-0-	-649	-0-	647	1	7160	2	N	91	89	5			89
							100	9									
08	8494	X	7317	-0-	-1177	-0-	615	1	6596	2	N	96					185
							106	9									
09	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	518	1	7398	2	N	1	1	8			185
							1	9									
10	7812	X	7639	-0-	-173	-0-	669	1	6966	2	N	4	1	8			188
							4	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	24335	X	22755	-0-	-1580	-0-	1826	1	20826	2	Y	94					246
							103	9									
06	23130	X	21917	-0-	-1213	-0-	1756	1	20065	2	Y	87	195	1			138
							96	9									
07	23529	X	22402	-0-	-1127	-0-	1851	1	20476	2	Y	68					206
							75	9									
08	22971	X	22822	-0-	-149	-0-	1934	1	20756	2	Y	120					326
							132	9									
09	22230	X	21551	-0-	-679	-0-	1402	1	20026	2	Y	112	357	1			81
							123	9									
10	22754	X	22362	-0-	-392	-0-	1950	1	20313	2	Y	90					171
							99	9									

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22568	X	21162	-0-	-1406	-0-	1706	1	19456	2	N	-0-					42
06	22380	X	19998	-0-	-2382	-0-	1610	1	18388	2	N	-0-					42
07	23126	X	20764	-0-	-2362	-0-	1721	1	19043	2	N	-0-					42
08	23126	X	20455	-0-	-2671	-0-	1743	1	18710	2	N	2					44
							2	9									
09	21150	X	19834	-0-	-1316	-0-	1297	1	18523	2	N	13					57
							14	9									
10	21173	X	20200	-0-	-973	-0-	1767	1	18409	2	N	22	2	8			77
							24	9									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21917	X	21766	-0-	-151	-0-	21688	2	78	9	Y	71	48	1	2	8	64
06	21030	X	20289	-0-	-741	-0-	20183	2	106	9	Y	96	137	1			23
07	22072	X	20359	-0-	-1713	-0-	20273	2	86	9	Y	78	48	1	4	8	49
08	22072	X	19398	-0-	-2674	-0-	19311	2	87	9	Y	79	100	1	3	8	25
09	21360	X	19872	-0-	-1488	-0-	19748	2	124	9	Y	113	109	1	3	8	26
10	21762	X	19068	-0-	-2694	-0-	18962	2	106	9	Y	96	53	1			69

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26102	X	24482	-0-	-1620	-0-	24384	2	98	9	N	89	2	8			266
06	24750	X	23270	-0-	-1480	-0-	23215	2	55	9	N	50	178	1	5	8	133
07	25451	X	23780	-0-	-1671	-0-	23691	2	89	9	N	81	3	8			211
08	25451	X	23457	-0-	-1994	-0-	23389	2	68	9	N	62	176	1			97
09	24240	X	22454	-0-	-1786	-0-	22377	2	77	9	N	70	5	8			162
10	24490	X	22605	-0-	-1885	-0-	22516	2	89	9	N	81	4	8			239

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14260	X	13207	-0-	-1053	-0-	1062	1	12112	2	N	30					62
							33	9									
06	13530	X	12341	-0-	-1189	-0-	993	1	11340	2	N	7					69
							8	9									
07	13981	X	12611	-0-	-1370	-0-	1045	1	11566	2	N	-0-					69
08	13826	X	12393	-0-	-1433	-0-	1056	1	11337	2	N	-0-					69
09	12990	X	11657	-0-	-1333	-0-	763	1	10894	2	N	-0-					69
10	13206	X	12265	-0-	-941	-0-	1074	1	11191	2	N	-0-					69

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6465	-0-	-417	-0-	519	1	5914	2	N	29					77
							32	9									
06	6390	X	6160	-0-	-230	-0-	493	1	5626	2	N	37					114
							41	9									
07	6479	X	6399	-0-	-80	-0-	528	1	5838	2	N	30					144
							33	9									
08	6479	X	6216	-0-	-263	-0-	528	1	5670	2	N	16					160
							18	9									
09	6270	X	5708	-0-	-562	-0-	373	1	5322	2	N	12					172
							13	9									
*10	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	571	1	5945	2	N	12					184
							13	9									

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
05	33077	X	29553	-0-	-3524	-0-	2370	1	27022	2	N	146	186	1	1	8	180
							161	9									
06	32010	X	27775	-0-	-4235	-0-	2224	1	25401	2	N	136	181	1			135
							150	9									
07	33077	X	28341	-0-	-4736	-0-	2337	1	25858	2	N	133	188	1			80
							146	9									
08	31961	X	28655	-0-	-3306	-0-	2429	1	26069	2	N	143	184	1			39
							157	9									
09	30930	X	22129	-0-	-8801	-0-	1440	1	20566	2	N	112					151
							123	9									
10	29543	X	28042	-0-	-1501	-0-	2442	1	25436	2	N	149	179	1			121
							164	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
05	21514	X	20056	-0-	-1458	-0-	1609	1	18341	2	N	96	179	1			102
							106	9									
06	21330	X	18466	-0-	-2864	-0-	1480	1	16903	2	N	75					177
							83	9									
07	22041	X	19235	-0-	-2806	-0-	1584	1	17524	2	N	115	177	1			115
							127	9									
08	22041	X	19052	-0-	-2989	-0-	1613	1	17314	2	N	114					229
							125	9									
09	20010	X	17704	-0-	-2306	-0-	1154	1	16482	2	N	62	182	1			109
							68	9									
10	20057	X	18413	-0-	-1644	-0-	1606	1	16730	2	N	70					179
							77	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
05	1767	X	1297	-0-	-470	-0-	105	1	1192	2	Y	-0-					-0-
06	1620	X	1192	-0-	-428	-0-	96	1	1096	2	Y	-0-					-0-
07	1581	X	1162	-0-	-419	-0-	96	1	1066	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	94	1	1006	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	67	1	961	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	94	1	982	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	3100	X	2869	-0-	-231	-0-	231	1	2632	2	N	5					32
							6	9									
06	3000	X	1866	-0-	-1134	-0-	150	1	1713	2	N	3					35
							3	9									
07	2759	X	1012	-0-	-1747	-0-	82	1	904	2	N	24					59
							26	9									
08	2883	X	2481	-0-	-402	-0-	211	1	2270	2	N	-0-					59
09	2790	X	829	-0-	-1961	-0-	54	1	769	2	N	5					64
							6	9									
10	2883	X	322	-0-	-2561	-0-	28	1	288	2	N	5					69
							6	9									

VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 09/07/2018 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
05	265980	X	172840	-0-	-93140	-0-	559	1	171012	2	Y	1154	1180	1			55
							1269	9									
06	231510	X	155620	-0-	-75890	-0-	532	1	153908	2	Y	1073	980	1	2	8	146
							1180	9									
07	211513	X	150767	-0-	-60746	-0-	538	1	149233	2	Y	905	975	1	2	8	74
							996	9									
08	187922	X	141232	-0-	-46690	-0-	499	1	139770	2	Y	875	852	1			97
							963	9									
09	176760	X	139701	-0-	-37059	-0-	9091	1	129862	2	Y	680	699	1	1	8	77
							748	9									
10	172825	X	117338	-0-	-55487	-0-	242	1	116165	2	Y	846	817	1			106
							931	9									

VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 09/07/2018 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
05	264988	X	172765	-0-	-92223	-0-	559	1	170933	2	Y	1157	1180	1			58
							1273	9									
06	235980	X	159710	-0-	-76270	-0-	546	1	158023	2	Y	1037	949	1	1	8	145
							1141	9									
07	219697	X	160620	-0-	-59077	-0-	572	1	159054	2	Y	904	970	1			79
							994	9									
08	190340	X	151005	-0-	-39335	-0-	532	1	149510	2	Y	875	851	1			103
							963	9									
09	177270	X	137147	-0-	-40123	-0-	605	1	135797	2	Y	677	697	1	1	8	82
							745	9									
10	172763	X	126037	-0-	-46726	-0-	260	1	124846	2	Y	846	817	1			111
							931	9									

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	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
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	36	1	251	2	N	-0-					70
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	38	1	248	2	N	-0-					70
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	37	1	267	2	N	-0-					70
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	44	1	199	2	N	-0-					70
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	45	1	208	2	N	-0-					70
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	51	1	290	2	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
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	-0-					58
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					58
07	186	N	88	-0-	-98	-0-	7	1	81	3	N	-0-					58
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	N	-0-					58
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	3	N	-0-					58
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					58

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-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
05	868	N	414	-0-	-454	-0-	39	1	375	3	N	-0-					82
06	690	N	380	-0-	-310	-0-	38	1	342	3	N	-0-					82
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	36	1	421	3	N	-0-					82
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	476	3	N	-0-					82
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	38	1	430	3	N	-0-					82
10	465	N	-0-	-0-	-465	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1	21	5	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	169	1	1610	3	N	8					85
							9	9									
06	1350	N	517	-0-	-833	-0-	51	1	466	3	N	-0-					85
07	1736	N	825	-0-	-911	-0-	64	1	755	3	N	5					90
							6	9									
08	1798	N	1164	-0-	-634	-0-	91	1	1073	3	N	-0-					90
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	115	1	1296	3	N	5					95
							6	9									
*10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	102	1	1084	3	N	27					122
							30	9									

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
05	186	N	89	-0-	-97	-0-	8	1	81	3	N	-0-					32
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	N	-0-					32
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	3	N	-0-					32
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					32
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1250	-0-	-548	-0-	119	1	1131	3	N	-0-					53
06	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	166	1	1508	3	N	-0-					53
07	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	115	1	1363	3	N	-0-					53
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	116	1	1363	3	N	-0-					53
09	1680	N	1115	-0-	-565	-0-	91	1	1024	3	N	-0-					53
*10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	238	1	2526	3	N	-0-					53

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	1021	-0-	-1614	-0-	97	1	924	3	N	-0-					32
06	2010	N	1744	-0-	-266	-0-	172	1	1560	3	N	11					43
							12	9									
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	112	1	1323	3	N	2					45
							2	9									
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	119	1	1401	3	N	10					55
							11	9									
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	143	1	1619	3	N	5					60
							6	9									
10	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	107	1	1134	3	N	18					78
							20	9									

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		892	-0-	892	892	87	1	791	3	N	13					13
							14	9									
07	14B2 EXT		1865	-0-	1865	2757	145	1	1714	3	N	5					18
							6	9									
08	14B2 EXT		1400	-0-	1400	4157	109	1	1278	3	N	12					30
							13	9									
09	5224	X	1067	-0-	-4157	-0-	86	1	978	3	N	3					33
							3	9									
10	1333	N	993	-0-	-340	-0-	85	1	897	3	N	10					43
							11	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		434	-0-	434	434	43	1	391	3	N	-0-	5	5			45
07	14B2 EXT		56	-0-	56	490	4	1	52	3	N	-0-					45
08	14B2 EXT		26	-0-	26	516	2	1	24	3	N	-0-					45
09	529	X	13	-0-	-516	-0-	1	1	12	3	N	-0-					45
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	192	1	1824	3	N	-0-					23
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	141	1	1277	3	N	-0-					23
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	104	1	1224	3	N	4					27
							4	9									
08	1798	N	1216	-0-	-582	-0-	95	1	1118	3	N	3					30
							3	9									
09	1410	N	1138	-0-	-272	-0-	92	1	1040	3	N	5					35
							6	9									
10	1333	N	879	-0-	-454	-0-	76	1	803	3	N	-0-					35

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1271	N	927	-0-	-344	-0-	88	1	839	3	N	-0-					104
06	1710	N	1067	-0-	-643	-0-	106	1	959	3	N	2	64	1			42
							2	9									
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	70	1	828	3	N	-0-					42
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	90	1	1060	3	N	-0-					42
09	1080	N	919	-0-	-161	-0-	75	1	844	3	N	-0-					42
10	899	N	418	-0-	-481	-0-	32	1	339	3	N	43					85
							47	9									

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	190	1	1801	3	N	3					35
							3	9									
06	1980	N	1464	-0-	-516	-0-	145	1	1313	3	N	5					40
							6	9									
07	2015	N	1279	-0-	-736	-0-	100	1	1179	3	N	-0-					40
08	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	150	1	1763	3	N	-0-					40
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	166	1	1881	3	N	2					42
							2	9									
*10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	126	1	1338	3	N	-0-					42

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	122	1	1163	3	N	-0-					62
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	147	1	1331	3	N	-0-					62
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	103	1	1221	3	N	-0-					62
08	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	86	1	1008	3	N	-0-					62
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	113	1	1274	3	N	-0-					62
*10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	124	1	1320	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
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	64	1	609	3	N	-0-					84
06	810	N	694	-0-	-116	-0-	69	1	625	3	N	-0-					84
07	837	N	638	-0-	-199	-0-	50	1	588	3	N	-0-					84
08	682	N	338	-0-	-344	-0-	26	1	312	3	N	-0-					84
09	690	N	525	-0-	-165	-0-	43	1	482	3	N	-0-					84
10	651	N	601	-0-	-50	-0-	50	1	531	3	N	18					102
							20	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	161	1	1529	3	N	3					43
							3	9									
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	125	1	1133	3	N	2					45
							2	9									
07	1488	N	1235	-0-	-253	-0-	96	1	1139	3	N	-0-					45
08	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	125	1	1468	3	N	-0-					45
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	132	1	1493	3	N	-0-					45
*10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	140	1	1488	3	N	13					58
							14	9									

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
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	52	1	493	3	N	2					52
							2	9									
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	35	1	318	3	N	-0-					52
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	38	1	454	3	N	5					57
							6	9									
08	558	N	474	-0-	-84	-0-	37	1	436	3	N	1					58
							1	9									
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	39	1	438	3	N	4					62
							4	9									
10	496	N	314	-0-	-182	-0-	27	1	287	3	N	-0-					62

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
05	2759	X	2132	-0-	-627	-0-	202	1	1919	3	N	10					95
							11	9									
06	2670	X	2152	-0-	-518	-0-	213	1	1931	3	N	7					102
							8	9									
07	2759	X	1767	-0-	-992	-0-	138	1	1629	3	N	-0-					102
08	2232	X	1599	-0-	-633	-0-	125	1	1474	3	N	-0-					102
09	2160	X	1352	-0-	-808	-0-	110	1	1242	3	N	-0-					102
*10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	175	1	1852	3	N	7					109
							8	9									

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	99	1	941	3	N	-0-					87
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	116	1	1056	3	N	-0-					87
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	87	1	1030	3	N	-0-					87
08	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	78	1	924	3	N	-0-					87
09	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	91	1	1031	3	N	-0-					87
10	1116	N	662	-0-	-454	-0-	57	1	605	3	N	-0-					87

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	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

05	713	N	658	-0-	-55	-0-	63	1	595	3	N	-0-					33
06	690	N	557	-0-	-133	-0-	55	1	502	3	N	-0-					33
07	682	N	515	-0-	-167	-0-	40	1	475	3	N	-0-					33
08	651	N	522	-0-	-129	-0-	41	1	481	3	N	-0-					33
09	570	N	497	-0-	-73	-0-	40	1	457	3	N	-0-					33
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	54	1	576	3	N	-0-					33

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	131	1	1245	3	N	13					75
							14	9									
06	1350	N	1207	-0-	-143	-0-	118	1	1072	3	N	15					90
							17	9									
07	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	87	1	1027	3	N	2					92
							2	9									
08	1395	N	985	-0-	-410	-0-	77	1	908	3	N	-0-					92
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	102	1	1155	3	N	-0-					92
10	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	96	1	1017	3	N	-0-					92

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	8	1	75	3	N	-0-			42
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	3	N	-0-			42
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-			42
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-			42
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	8	1	92	3	N	-0-			42
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-			42

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

05	279	N	227	-0-	-52	-0-	17	1	160	3	N	45			73
							50	9							
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	17	1	156	3	N	7			80
							8	9							
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	13	1	148	3	N	29			109
							32	9							
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	11	1	129	3	N	28			137
							31	9							
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	N	30	147	1	20
							33	9							
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	N	35			55
							39	9							

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	109	1	1036	3	N	106	297	1	43
							117	9							
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	91	1	828	3	N	89			132
							98	9							
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	70	1	824	3	N	116	164	1	84
							128	9							
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	68	1	799	3	N	86	142	1	28
							95	9							
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	67	1	761	3	N	96			124
							106	9							
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	60	1	640	3	N	106			230
							117	9							

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

05	1860	N	1448	-0-	-412	-0-	138	1	1310	3	N	-0-			58
06	1830	N	1118	-0-	-712	-0-	111	1	1007	3	N	-0-			58
07	1798	N	1332	-0-	-466	-0-	104	1	1228	3	N	-0-			58
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	138	1	1627	3	N	7			65
							8	9							
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	135	1	1533	3	N	-0-			65
10	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	99	1	1053	3	N	-0-			65

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

05	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	257 9	1 9	1940	3	N	8	142	1			35
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	260 13	1 9	1933	3	N	12					47
07	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	280 14	1 9	1916	3	N	13					60
08	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	266 10	1 9	1811	3	N	9					69
09	2220	N	1947	-0-	-273	-0-	250 7	1 9	1690	3	N	6					75
10	2201	N	1785	-0-	-416	-0-	225 8	1 9	1552	3	N	7					82

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

05	682	N	507	-0-	-175	-0-	186	1	321	3	N	-0-					39
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	147	1	335	3	N	-0-					39
07	558	N	497	-0-	-61	-0-	163	1	334	3	N	-0-					39
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	181	1	382	3	N	-0-					39
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	231	1	387	3	N	-0-					39
*10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	206	1	483	3	N	-0-					39

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

05	2108	N	1703	-0-	-405	-0-	620 13	1 9	1070	3	N	12					174
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	633 13	1 9	1440	3	N	12					186
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	643 14	1 9	1314	3	N	13					199
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	625 20	1 9	1319	3	N	18	182	1			35
09	2100	N	1466	-0-	-634	-0-	548	1	918	3	N	-0-					35
*10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	599 11	1 9	1404	3	N	10					45

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	224	1	1693	3	N	-0-			15
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	198	1	1467	3	N	-0-			15
07	1922	N	1394	-0-	-528	-0-	178	1	1216	3	N	-0-			15
08	1922	N	1574	-0-	-348	-0-	202	1	1372	3	N	-0-			15
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	217	1	1464	3	N	-0-			15
*10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	267	1	1846	3	N	-0-			15

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	325	1	2450	3	N	-0-			-0-
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	322	1	2389	3	N	3			3
							3	9							
07	2759	X	2736	-0-	-23	-0-	348	1	2377	3	N	10			13
							11	9							
08	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	338	1	2298	3	N	7			20
							8	9							
09	2700	X	2442	-0-	-258	-0-	313	1	2120	3	N	8			28
							9	9							
10	2790	X	2486	-0-	-304	-0-	314	1	2164	3	N	7			35
							8	9							

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2356	N	2028	-0-	-328	-0-	346	1	1659	2	Y	21	5	8			63
							23	9									
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	543	1	2028	2	Y	9	3	8			69
							10	9									
07	2294	N	2044	-0-	-250	-0-	397	1	1628	2	Y	17	4	8			82
							19	9									
08	2015	N	1498	-0-	-517	-0-	229	1	1250	2	Y	17	5	8			94
							19	9									
09	2550	N	2491	-0-	-59	-0-	362	1	2100	2	Y	26	6	8			114
							29	9									
*10	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	412	1	2475	2	Y	18	77	1	10	8	45
							20	9									

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

05	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	225	1	13443	2	Y	-0-					99
06	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	222	1	14122	2	Y	16	96	1			19
							18	9									
07	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	238	1	14363	2	Y	18					37
							20	9									
08	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	245	1	14584	2	Y	11					48
							12	9									
09	13950	X	13597	-0-	-353	-0-	228	1	13367	2	Y	2					50
							2	9									
10	14415	X	11733	-0-	-2682	-0-	214	1	11516	2	Y	3					53
							3	9									

BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

05	6975	X	6044	-0-	-931	-0-	99	1	5945	2	Y	-0-					26
06	6750	X	6227	-0-	-523	-0-	96	1	6131	2	Y	-0-	22	1			4
07	6975	X	6382	-0-	-593	-0-	104	1	6278	2	Y	-0-					4
08	6045	X	5921	-0-	-124	-0-	98	1	5823	2	Y	-0-					4
09	6240	X	5597	-0-	-643	-0-	94	1	5503	2	Y	-0-					4
10	6448	X	4834	-0-	-1614	-0-	88	1	4746	2	Y	-0-					3

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRADY WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 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
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	78	1	4682	2	Y	1					160
							1	9									
06	4770	X	4289	-0-	-481	-0-	66	1	4223	2	Y	-0-	154	1			6
07	5456	X	4608	-0-	-848	-0-	75	1	4533	2	Y	-0-					6
08	5394	X	4365	-0-	-1029	-0-	72	1	4293	2	Y	-0-					6
09	5220	X	3524	-0-	-1696	-0-	59	1	3465	2	Y	-0-					6
10	4774	X	2931	-0-	-1843	-0-	53	1	2877	2	Y	1	1	8			6
							1	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	516	2	22	9	N	20					40
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	434	2	9	9	N	8					48
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	368	2	11	9	N	10					58
08	372	N	296	-0-	-76	-0-	293	2	3	9	N	3					61
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	285	2	3	9	N	3					64
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	436	2	35	9	N	32	31	1			65

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	181	1			96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					156
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					183
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					212
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					240

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281830 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7458 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	5363	X	4975	-0-	-388	-0-	4917	2	58	9	N	53					143
06	5130	X	4827	-0-	-303	-0-	4742	2	85	9	N	77	160	1			60
07	5115	X	3936	-0-	-1179	-0-	3853	2	83	9	N	75					135
08	5115	X	4691	-0-	-424	-0-	4650	2	41	9	N	37	135	1			37
09	4920	X	4318	-0-	-602	-0-	4312	2	6	9	N	5					42
10	4991	X	4457	-0-	-534	-0-	4439	2	18	9	N	16					58

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
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					27
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					27
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					27
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
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
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	2	39	9	N	35					169
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					170
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					171
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	2	12	9	N	11					181
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

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
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					25
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					25
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	N	1					26
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					72
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					72
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	72	2	11	9	N	10					82
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					190
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					190
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					190
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					190
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	2	N	-0-					186
06	510	N	63	-0-	-447	-0-	8	1	55	2	N	-0-					186
07	496	N	191	-0-	-305	-0-	22	1	169	2	N	-0-					186
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	38	1	207	2	N	-0-					186
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	N	-0-					186
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	290	1	1611	2	N	-0-					205
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	300	1	1894	2	N	24					229
							26	9									
07	2325	N	1714	-0-	-611	-0-	250	1	1453	2	N	10	176	1			63
							11	9									
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	310	1	2011	2	N	7					70
							8	9									
09	2220	N	2042	-0-	-178	-0-	300	1	1733	2	N	8					78
							9	9									
*10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	310	1	1711	2	N	4					82
							4	9									

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
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	352	2	8	9	N	7					17
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					17
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					17
08	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					17
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	833	2	30	9	N	27					125
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	568	2	28	9	N	25					150
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	590	2	6	9	N	5					155
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	558	2	14	9	N	13					168
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	465	2	19	9	N	17					185
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					185

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1792	2	30	9	N	27					152
06	1050	N	938	-0-	-112	-0-	927	2	11	9	N	10					162
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1298	2	11	9	N	10					172
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1355	2	6	9	N	5	162	1			15
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1324	2	14	9	N	13					28
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					28

KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

05	SWR 10		357	-0-	357	84284	9	1	330	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
06	SWR 10		353	-0-	353	84637	9	1	334	2	N	9					9
							10	9									
07	SWR 10		277	-0-	277	84914	6	1	258	2	N	12	15	1			6
							13	9									
08	SWR 10		266	-0-	266	85180	14	1	241	2	N	10	16	1			-0-
							11	9									
09	SWR 10		269	-0-	269	85449	17	1	242	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
10	SWR 10		341	-0-	341	85790	7	1	316	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822						N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

05	SWR 10		131	-0-	131	42052	3	1	122	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06	SWR 10		128	-0-	128	42180	3	1	122	2	N	3					3
							3	9									
07	SWR 10		130	-0-	130	42310	3	1	123	2	N	4	5	1			2
							4	9									
08	SWR 10		77	-0-	77	42387	4	1	70	2	N	3	5	1			-0-
							3	9									
09	SWR 10		68	-0-	68	42455	4	1	62	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	SWR 10		72	-0-	72	42527	1	1	67	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	30038					N	-0-					36
06	SWR 10	126	-0-	126	30164	13 19	1 9	94	2	N	17	53	1			-0-
07	SWR 10	112	-0-	112	30276	11	1	101	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10	70	-0-	70	30346	15	1	55	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	147	-0-	147	30493	58 3	1 9	86	2	N	3					3
10	SWR 10	61	-0-	61	30554	1	1	60	2	N	-0-					3
	TATE GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 237859					COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7171 - 8942		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2834					N	-0-					1
06	SWR 10	18	-0-	18	2852	2	1	16	2	N	-0-					1
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2852					N	-0-					1
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2852					N	-0-					1
09	SWR 10	32	-0-	32	2884	13	1	19	2	N	-0-					1
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2884					N	-0-					1
	KEELING FAMILY GAS UNIT 1			WELL #: 2	RRCID -> 238173					COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 7597 - 8829		
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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
10	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		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	-0-					-0-
08	SWR 10	4	-0-	4	2127	4	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	9	-0-	9	2136	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	19	-0-	19	2155	19	2			N	-0-					-0-
	KEELING FAMILY GAS UNIT 1			WELL #: 1	RRCID -> 238267					COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 10714		PERF. 7192 - 8767		
05	SWR 10	941	-0-	941	204033	131 1	1 9	809	2	N	1					28
06	SWR 10	971	-0-	971	205004	109 77	1 9	785	2	N	70	52	1			46
07	SWR 10	873	-0-	873	205877	88 14	1 9	771	2	N	13					59
08	SWR 10	1025	-0-	1025	206902	220	1	805	2	N	-0-					59
09	SWR 10	914	-0-	914	207816	357 21	1 9	536	2	N	19	1	1			77
10	SWR 10	245	-0-	245	208061	5 3	1 9	237	2	N	3	48	1			32

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
10	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
05	SWR 10	3	-0-	3	2163	2	2	1	9	N	1					1
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2163					N	-0-	1	1			-0-
07	SWR 10	1	-0-	1	2164	1	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2164					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2164					N	1	1	1			-0-
10	SWR 10	4	-0-	4	2168	4	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					2
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-	1	1			1
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					1
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					1
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					1
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-	1	1			-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
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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
10	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
05	SWR 10	31	-0-	31	122557	4	1	27	2	N	-0-					6
06	SWR 10	170	-0-	170	122727	21	1	149	2	N	-0-					6
07	SWR 10	129	-0-	129	122856	13	1	116	2	N	-0-					6
08	SWR 10	139	-0-	139	122995	30	1	109	2	N	-0-					6
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	122995					N	-0-					6
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	122995					N	-0-					6

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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	95	1	621	2	N	27	3	1			295
							30	9									
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	90	1	555	2	N	-0-					295
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	84	1	648	2	N	-0-					295
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	191	1	644	2	N	-0-	1	1			294
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	175	1	580	2	N	10	40	1			264
							11	9									
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	13	1	590	2	N	42	50	1			256
							46	9									

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
05	1364	N	961	-0-	-403	-0-	17	1	944	2	N	-0-	3	1			18
06	1050	N	875	-0-	-175	-0-	15	1	860	2	N	-0-	1	1			17
07	992	N	482	-0-	-510	-0-	6	1	476	2	N	-0-	1	1			16
08	961	N	380	-0-	-581	-0-	8	1	280	2	N	84	88	1			12
							92	9									
09	870	N	193	-0-	-677	-0-	6	1	187	2	N	-0-					12
10	496	N	132	-0-	-364	-0-	3	1	129	2	N	-0-					12

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
05	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	1214	1	7977	2	Y	42	146	1			47
							46	9									
06	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	1225	1	7542	2	Y	58					105
							64	9									
07	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	983	1	7626	2	Y	10	67	1			48
							11	9									
08	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	2170	1	7305	2	Y	61	11	1			98
							67	9									
09	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	2078	1	6914	2	Y	66	152	1			12
							73	9									
10	8122	X	7003	-0-	-1119	-0-	148	1	6800	2	Y	50	36	1			26
							55	9									

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
05	651	X	83	-0-	-568	-0-	8	1	56	2	Y	17	107	1			35
							19	9									
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	138	2	Y	39					74
							43	9									
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	190	2	Y	4	45	1			33
							4	9									
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	55	1	186	2	Y	9					42
							10	9									
09	210	N	137	-0-	-73	-0-	25	1	82	2	Y	27	2	1			67
							30	9									
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	4	1	175	2	Y	34	58	1			43
							37	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	67 36	1 9	438	2	N	33	2	1			124
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	70 116	1 9	429	2	N	105					229
07	527	N	458	-0-	-69	-0-	52	1	406	2	N	-0-					229
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	118	1	396	2	N	-0-	1	1			228
09	630	N	422	-0-	-208	-0-	93 19	1 9	310	2	N	17	152	1			93
10	465	N	171	-0-	-294	-0-	4	1	167	2	N	-0-					93

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
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2 17	1 9	16	2	Y	15					134
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					134
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	Y	-0-					134
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	22	1	76	2	Y	-0-					134
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	45	1	150	2	Y	-0-					134
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	-0-					134

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
05	6851	X	5583	-0-	-1268	-0-	94 193	1 9	5296	2	N	175	178	1			51
06	6570	X	3220	-0-	-3350	-0-	49 297	1 9	2874	2	N	270	174	1	3	8	144
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	58	202	1			-0-
08	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	110					110
09	6180	X	1402	-0-	-4778	-0-	41 175	1 9	1186	2	N	159	171	1			98
10	5580	X	2663	-0-	-2917	-0-	53 176	1 9	2434	2	N	160	170	1			88

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15675 02/19/2019

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
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	150	2	6	9	N	5					65
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	323	2	3	9	N	3					68
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	124	2	8	9	N	7					75
08	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	2			N	-0-					75
09	300	N	37	-0-	-263	-0-	37	2			N	-0-					75
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					75

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
05	2418	N	2032	-0-	-386	-0-	2007	2	25	9	N	23	2	8			58
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2269	2	8	9	N	7	2	8			63
07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2326	2	37	9	N	34					97
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					97
09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2556	2	17	9	N	15					112
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					112

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3971	2	46	9	N	42					169
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4225	2	58	9	N	53					222
07	3007	X	2973	-0-	-34	-0-	2943	2	30	9	N	27	172	1			77
08	3007	X	542	-0-	-2465	-0-	532	2	10	9	N	9					86
09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3714	2	15	9	N	14					100
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	19					119

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
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3018	2	64	9	N	58	179	1			77
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3047	2	52	9	N	47					124
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3019	2	76	9	N	69	175	1			18
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3039	2	99	9	N	90					108
09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2980	2	37	9	N	34					142
*10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2966	2	62	9	N	56					198

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
05	1271	N	695	-0-	-576	-0-	193	1	411	2	N	83					269
							91	9									
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	197	1	1018	2	N	86	167	1			188
							95	9									
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	195	1	992	2	N	83					271
							91	9									
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	199	1	742	2	N	88	168	1			191
							97	9									
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	198	1	1109	2	N	82	165	1			108
							90	9									
10	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	186	1	1045	2	N	11					119
							12	9									

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					127
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					127
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					127
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					127
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					127
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	7	1	15	2	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	2	N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 7332

05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

05	SWR	10	359	-0-	359	27597	353	2	6	9	N	5					5
06	SWR	10	291	-0-	291	27888	291	2			N	-0-					5
07	SWR	10	94	-0-	94	27982	94	2			N	-0-					5
08	SWR	10	9	-0-	9	27991	9	2			N	-0-					5
09	SWR	10	68	-0-	68	28059	2	2	66	9	N	60	65	1			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	28059					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

05	SWR	10	9	-0-	9	3058	9	2			N	-0-					4
06	SWR	10	7	-0-	7	3065	7	2			N	-0-					4
07	SWR	10	19	-0-	19	3084	19	2			N	-0-					4
08	SWR	10	22	-0-	22	3106	22	2			N	-0-					4
09	SWR	10	5	-0-	5	3111	5	2			N	-0-					4
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3111					N	NO RPT					4

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1266					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1266					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1266					N	-0-					-0-
08	SWR	10	1	-0-	1	1267	1	2			N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1267					N	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1267					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

ORR-BURKS GU WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	39	-0-	39	1936	10	2	29	9	N	26					26
06	SWR	10	37	-0-	37	1973	8	2	29	9	N	26					52
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1973					N	26					78
08	SWR	10	3	-0-	3	1976	3	2			N	-0-					78
09	SWR	10	1	-0-	1	1977	1	2			N	-0-					78
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					78

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	39	-0-	39	1454	27	2	12	9	N	11					11
06	SWR	10	34	-0-	34	1488	22	2	12	9	N	11					22
07	SWR	10	20	-0-	20	1508	8	2	12	9	N	11					33
08	SWR	10	6	-0-	6	1514	6	2			N	-0-					33
09	SWR	10	1	-0-	1	1515	1	2			N	-0-	1	1			32
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1515					N	NO RPT					32

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	311	-0-	311	16213	98	1	210	2	N	3					11
							3	9									
06	SWR	10	274	-0-	274	16487	98	1	173	2	N	3					14
							3	9									
07	SWR	10	92	-0-	92	16579	89	2	3	9	N	3					17
08	SWR	10	307	-0-	307	16886	98	1	209	2	N	-0-					17
09	SWR	10	82	-0-	82	16968	46	2	36	9	N	33	50	1			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16968					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	24	-0-	24	3557	21	2	3	9	N	3					11
06	SWR	10	18	-0-	18	3575	18	2			N	-0-					11
07	SWR	10	17	-0-	17	3592	17	2			N	-0-					11
08	SWR	10	87	-0-	87	3679	87	2			N	-0-					11
09	SWR	10	30	-0-	30	3709	19	2	11	9	N	10	21	1			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3709					N	NO RPT					-0-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	43	-0-	43	1216	43	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	39	-0-	39	1255	39	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	18	-0-	18	1273	18	1			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1273					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	20	-0-	20	1293	20	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	15	-0-	15	1308	15	1			Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	37	-0-	37	1178	37	2			N	-0-					1
06	SWR	10	31	-0-	31	1209	31	2			N	-0-					1
07	SWR	10	39	-0-	39	1248	39	2			N	-0-					1
08	SWR	10	177	-0-	177	1425	2	1	175	2	N	-0-					1
09	SWR	10	39	-0-	39	1464	39	2			N	-0-					1
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1464					N	NO RPT					1

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					32
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					32
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					32
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			N	-0-					32
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					32
10	713	N	480	-0-	-233	-0-	480	2			N	-0-					32

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2019 - P/A 05/16/19

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		49	-0-	49	49	4	1	45	2	Y	-0-					47
08	14B2 EXT		93	-0-	93	142	8	1	85	2	Y	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-					47
*10	176	X	34	-0-	-142	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					47

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-					76
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	Y	-0-					76
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	13	1	142	2	Y	-0-					76
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					76
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					76
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	-0-					76

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

05	62	X	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					35
06	60	X	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					35
07	93	X	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					35
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					35
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					35

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2976	X	2764	-0-	-212	-0-	223	1	2541	2	Y	-0-					-0-
06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	191	1	2187	2	Y	-0-					-0-
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	265	1	2930	2	Y	-0-					-0-
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	264	1	2835	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2578	-0-	-92	-0-	169	1	2409	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2858	-0-	-273	-0-	250	1	2608	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 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
05	118351	X	12290	-0-	-106061	-0-	964	1	10994	2	N	302	355	1			67
							332	9									
06	61590	X	9072	-0-	-52518	-0-	707	1	8079	2	N	260	164	1			163
							286	9									
07	63643	X	7919	-0-	-55724	-0-	634	1	7017	2	N	244	362	1			45
							268	9									
08	63643	X	6393	-0-	-57250	-0-	532	1	5709	2	N	138					183
							152	9									
09	61590	X	5151	-0-	-56439	-0-	327	1	4669	2	N	141	183	1			141
							155	9									
10	12276	X	5981	-0-	-6295	-0-	509	1	5308	2	N	149	173	1			117
							164	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	122	-0-	-653	-0-	122	2			N	-0-					55
06	750	N	395	-0-	-355	-0-	389	2	6	9	N	5					60
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1736	2	10	9	N	9					69
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	1457	N	891	-0-	-566	-0-	891	2			N	-0-					69

SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	92	1	1446	2	N	32	156	1			17
							35	9									
06	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	75	1	1365	2	N	34					51
							37	9									
07	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	74	1	1346	2	N	34					85
							37	9									
08	1581	N	1342	-0-	-239	-0-	69	1	1240	2	N	30					115
							33	9									
09	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	77	1	1300	2	N	18	120	1			13
							20	9									
10	1457	N	1115	-0-	-342	-0-	62	1	1030	2	N	21					34
							23	9									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3912	-0-	-180	-0-	230	1	3643	2	Y	35					127
							39	9									
06	3960	X	2331	-0-	-1629	-0-	120	1	2190	2	Y	19					146
							21	9									
07	3999	X	3236	-0-	-763	-0-	167	1	3046	2	Y	21					167
							23	9									
08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	233	1	4166	2	Y	23					190
							25	9									
09	3840	X	2926	-0-	-914	-0-	162	1	2749	2	Y	14	168	1			36
							15	9									
10	3906	X	1230	-0-	-2676	-0-	70	1	1149	2	Y	10					46
							11	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	60	1	945	2	N	1					98
							1	9									
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	46	1	846	2	N	6					104
							7	9									
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	51	1	925	2	N	2					106
							2	9									
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	54	1	968	2	N	12					118
							13	9									
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	53	1	902	2	N	3	53	1			68
							3	9									
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	51	1	836	2	N	8					76
							9	9									

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					40
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	80	38	1	1	8	81
							88	9									
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	Y	35					116
							39	9									
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	20					136
							22	9									
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					136
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		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 #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	18 29	1 9	1105	2	Y	26	21	1			25
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	32 22	1 9	2009	2	Y	20	3	8			42
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	20 33	1 9	1199	2	Y	30	3	8			69
08	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	16 41	1 9	951	2	Y	37	7	8			99
09	3000	N	3373	-0-	373	373	56 57	1 9	3260	2	Y	52	74	1	9	8	68
*10	3100	N	2946	-0-	-154	219	53 67	1 9	2826	2	Y	61	15	8			114

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	54 8	1 9	855	2	N	7	4	8			26
06	960	N	792	-0-	-168	-0-	41 6	1 9	745	2	N	5	23	1	3	8	5
07	868	N	823	-0-	-45	-0-	42 8	1 9	773	2	N	7	2	8			10
08	930	N	702	-0-	-228	-0-	37 3	1 9	662	2	N	3	2	8			11
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	44 6	1 9	751	2	N	5	3	8			13
*10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	49 9	1 9	800	2	N	8	5	8			16

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	99 127	1 9	1567	2	N	115	126	1	4	8	80
06	1830	N	1734	-0-	-96	-0-	83 133	1 9	1518	2	N	121	127	1	4	8	70
07	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	82 141	1 9	1486	2	N	128	3	8			195
08	1798	N	1612	-0-	-186	-0-	78 145	1 9	1389	2	N	132	138	1	2	8	187
09	1740	N	1502	-0-	-238	-0-	77 128	1 9	1297	2	N	116	144	1	3	8	156
*10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	96 174	1 9	1578	2	N	158	149	1	5	8	160

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4061	X	2614	-0-		-1447	-0-	155	1	2446	2	N	12	2	8			68
								13	9									
06	3510	X	2317	-0-		-1193	-0-	120	1	2183	2	N	13	1	8			80
								14	9									
07	3193	X	2359	-0-		-834	-0-	122	1	2228	2	N	8	1	8			87
								9	9									
08	3131	X	2208	-0-		-923	-0-	116	1	2080	2	N	11	1	8			97
								12	9									
09	2760	X	2224	-0-		-536	-0-	123	1	2089	2	N	11	1	8			107
								12	9									
10	2604	X	2176	-0-		-428	-0-	123	1	2029	2	N	22	98	1	3	8	28
								24	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1838	X	1838	-0-		-0-	-0-	108	1	1700	2	N	27	141	1			109
								30	9									
06	1890	X	1237	-0-		-653	-0-	61	1	1115	2	N	55					164
								61	9									
07	1953	X	1873	-0-		-80	-0-	96	1	1741	2	N	33	146	1			51
								36	9									
08	1997	X	1997	-0-		-0-	-0-	104	1	1863	2	N	27					78
								30	9									
09	1990	X	1990	-0-		-0-	-0-	109	1	1849	2	N	29					107
								32	9									
*10	1903	X	1903	-0-		-0-	-0-	107	1	1773	2	N	21	74	1	1	8	53
								23	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1534	X	1534	-0-		-0-	-0-	69	1	1271	2	N	176	80	1	23	8	130
								194	9									
06	3661	X	3661	-0-		-0-	-0-	180	1	3283	2	N	180	147	1	13	8	150
								198	9									
07	5346	X	5346	-0-		-0-	-0-	268	1	4876	2	N	184	141	1	8	8	185
								202	9									
08	4066	X	4066	-0-		-0-	-0-	206	1	3681	2	N	163	134	1	7	8	207
								179	9									
09	4734	X	4734	-0-		-0-	-0-	254	1	4297	2	N	166	137	1	7	8	229
								183	9									
*10	5765	X	5765	-0-		-0-	-0-	318	1	5239	2	N	189	133	1	16	8	269
								208	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1674	N	528	-0-		-1146	-0-	31	1	493	2	Y	4	2	8			49
								4	9									
06	651	N	651	-0-		-0-	-0-	34	1	614	2	Y	3	2	8			50
								3	9									
07	1054	N	315	-0-		-739	-0-	16	1	298	2	Y	1	1	8			50
								1	9									
08	527	N	6	-0-		-521	-0-	6	2			Y	-0-					50
09	660	N	-0-	-0-		-660	-0-					Y	-0-					50
10	310	N	-0-	-0-		-310	-0-					Y	-0-					50

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
BYRON WELL #: 2 RRCID -> 284327 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7660 - 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
05	4433	X	3303	-0-	-1130	-0-	747	1	2554	2	N	2					102
							2	9									
06	4290	X	3645	-0-	-645	-0-	776	1	2824	2	N	41	116	1			27
							45	9									
07	4433	X	3373	-0-	-1060	-0-	810	1	2538	2	N	23					50
							25	9									
08	3813	X	3662	-0-	-151	-0-	793	1	2869	2	N	-0-					50
09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	652	1	4350	2	N	3					53
							3	9									
*10	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	686	1	4444	2	N	10					63
							11	9									

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					67
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					67
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					67
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					67
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					67
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					67

MINDEN (RODESSA 6350) 61792 435 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 190359 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6332 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1460	2	57	9	N	52					242
06	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	1429	2	32	9	N	29	181	1			90
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1521	2	20	9	N	18					108
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	165	1	1549	2	N	23					131
							25	9									
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	181	1	1553	2	N	39	122	1			48
							43	9									
*10	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	1379	2	25	9	N	23					71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRANS.) 61792 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT) 61792 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 123931 COMPL. DATE 03/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

MINDEN, S. (PETTIT) //CONT.// 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 108777 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					93
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					93
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					93
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					93
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					93
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					110
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					110
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					110
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					110
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					110
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					110

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) //CONT.// 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
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
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					389
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					389
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	151	1			238
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

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
05	10308	R	10308	-0-	-0-	-0-	10288	2	20	9	N	18	90	1			40
06	6737	R	6737	-0-	-0-	-0-	6701	2	36	9	N	33					73
07	6541	#	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-	59	1			14
08	10323	#	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					14
09	9990	#	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					14
10	10323	#	-0-	-0-	-10323	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

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
05	3348	X	3125	-0-	-223	-0-	261	1	2864	2	Y	-0-					22
06	3240	X	3095	-0-	-145	-0-	257	1	2838	2	Y	-0-					22
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	276	1	2954	2	Y	-0-					22
08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	284	1	2942	2	Y	2	1	8			23
							2	9									
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	276	1	2893	2	Y	17					40
							19	9									
*10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	282	1	2970	2	Y	-0-					40

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
05	2914	N	2626	-0-	-288	-0-	219	1	2407	2	Y	-0-					11
06	2700	N	2431	-0-	-269	-0-	202	1	2229	2	Y	-0-					11
07	2604	N	2567	-0-	-37	-0-	220	1	2346	2	Y	1					12
							1	9									
08	2635	N	2501	-0-	-134	-0-	220	1	2281	2	Y	-0-					12
09	2430	N	2172	-0-	-258	-0-	189	1	1981	2	Y	2					14
							2	9									
10	2573	N	2075	-0-	-498	-0-	180	1	1895	2	Y	-0-					14

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	77	1	844	2	Y	-0-					6
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	79	1	867	2	Y	-0-					6
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	85	1	907	2	Y	-0-					6
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	84	1	871	2	Y	-0-					6
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	78	1	819	2	Y	-0-					6
*10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	79	1	835	2	Y	-0-					6

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	185	1	2032	2	Y	16					18
							18	9									
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	177	1	1952	2	Y	-0-	16	1			2
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	186	1	1984	2	Y	-0-					2
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	190	1	1967	2	Y	8					10
							9	9									
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	178	1	1866	2	Y	1					11
							1	9									
*10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	189	1	1986	2	Y	-0-					11

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

05	651	N	649	-0-	-2	-0-	54	1	595	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	52	1	572	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	55	1	584	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	57	1	586	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	53	1	555	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	55	1	576	2	Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

05	3658	X	3372	-0-	-286	-0-	280	1	3092	2	Y	-0-					3
06	3540	X	3352	-0-	-188	-0-	271	1	2985	2	Y	87	1	8			89
							96	9									
07	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	340	1	3634	2	Y	3	90	1			2
							3	9									
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	306	1	3172	2	Y	4	4	8			2
							4	9									
09	3270	X	3090	-0-	-180	-0-	269	1	2821	2	Y	-0-					2
10	3379	X	2993	-0-	-386	-0-	260	1	2733	2	Y	-0-					2

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

05	2108	N	1655	-0-	-453	-0-	138	1	1517	2	Y	-0-					2
06	2010	N	1399	-0-	-611	-0-	115	1	1273	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	1984	N	1786	-0-	-198	-0-	153	1	1633	2	Y	-0-					1
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	172	1	1786	2	Y	3					4
							3	9									
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	162	1	1696	2	Y	4					8
							4	9									
10	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	140	1	1473	2	Y	-0-					8

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	4			N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	4			N	-0-					28
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	4			N	-0-					28
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	4			N	-0-					28
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	150	1			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					53
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
05	1829	N	1256	-0-	-573 B	-0-	100	1	1125	2	N	28	192	1			115
							31	9									
06	1590	N	1289	-0-	-301 B	-0-	80	1	1183	2	N	24					139
							26	9									
07	1829	N	491	-0-	-1338 B	-0-	50	1	423	2	N	16					155
							18	9									
08	1271	N	1003	-0-	-268 B	-0-	50	1	760	2	N	175					330
							193	9									
09	1290	N	204	-0-	-1086 B	-0-	50	1	153	2	N	1	182	0			149
							1	9									
10	496	N	441	-0-	-55 B	-0-	50	1	391	2	N	-0-					149

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
05	1581	N	1103	-0-	-478	-0-	1097	2	6	9	N	5					155
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					155
07	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1235	2	6	9	N	5					160
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1235	2	2	9	N	2					162
09	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	1282	2	7	9	N	6					168
*10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1644	2	4	9	N	4					172

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
05	1643	N	1207	-0-	-436	-0-	1197	2	10	9	N	9					157
06	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	1471	2	6	9	N	5					162
07	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	1284	2	9	9	N	8					170
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1565	2	8	9	N	7					177
09	1470	N	1291	-0-	-179	-0-	1282	2	9	9	N	8					185
*10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1433	2	8	9	N	7					192

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
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					47
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					47
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					47
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					47
09	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	1573	2	1	9	N	1					48
10	1798	N	1400	-0-	-398	-0-	1400	2			N	-0-					48

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - P/A 03/09/18

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					139
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			N	-0-					139
07	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					139
08	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	2			N	-0-					139
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					139
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					139

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF. 11900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
06	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4576	-0-	-694	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4436	-0-	-834	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4381	-0-	-719	-0-	4380	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	5270	X	3179	-0-	-2091	-0-	3179	3			N	-0-					-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 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
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1954	-0-	-154	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1917	-0-	-253	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1863	-0-	-237	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	1878	3			N	-0-					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
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
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	455	2	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	480	2	Y	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	471	2	Y	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	39	1	467	2	Y	-0-					-0-
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	39	1	466	2	Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	91	1	1125	2	Y	37					136
							41	9									
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	89	1	1080	2	Y	39					175
							43	9									
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	88	1	1059	2	Y	66	181	1			60
							73	9									
08	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	91	1	1080	2	Y	35					95
							39	9									
09	1200	N	713	-0-	-487	-0-	54	1	637	2	Y	20					115
							22	9									
*10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	102	1	1218	2	Y	52	147	1			20
							57	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	130	1	1143	2	Y	-0-					4
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	130	1	833	2	Y	-0-					4
07	992	N	939	-0-	-53	-0-	130	1	809	2	Y	-0-					4
08	992	N	880	-0-	-112	-0-	115	1	765	2	Y	-0-					4
09	930	N	878	-0-	-52	-0-	101	1	777	2	Y	-0-					4
10	930	N	901	-0-	-29	-0-	129	1	772	2	Y	-0-					4

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
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	345	1	3031	2	Y	-0-					3
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	450	1	2890	2	Y	3					6
							3	9									
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	488	1	3047	2	Y	-0-					6
08	3379	X	3247	-0-	-132	-0-	425	1	2822	2	Y	-0-					6
09	3270	X	2738	-0-	-532	-0-	314	1	2424	2	Y	-0-					6
10	3503	X	3332	-0-	-171	-0-	478	1	2854	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
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	302	1	2655	2	Y	-0-					2
06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	372	1	2388	2	Y	-0-					2
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	450	1	2812	2	Y	-0-					2
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	428	1	2838	2	Y	-0-					2
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	380	1	2929	2	Y	-0-					2
*10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	475	1	2833	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
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	357	1	3133	2	Y	-0-					-0-
06	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	242	1	1553	2	Y	-0-					-0-
07	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	211	1	1320	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	1957	-0-	-523	-0-	256	1	1701	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	686	-0-	-1714	-0-	79	1	607	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	1194	-0-	-1286	-0-	171	1	1023	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
05	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	398	1	3494	2	N	-0-					28
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	544	1	3500	2	N	-0-					28
07	4464	X	4313	-0-	-151	-0-	595	1	3718	2	N	-0-					28
08	4464	X	4057	-0-	-407	-0-	531	1	3526	2	N	-0-					28
09	4320	X	4088	-0-	-232	-0-	469	1	3619	2	N	-0-					28
10	4309	X	4105	-0-	-204	-0-	589	1	3516	2	N	-0-					28

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
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	49	1	433	2	N	-0-					102
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	55	1	355	2	N	-0-					102
07	651	N	300	-0-	-351	-0-	41	1	259	2	N	-0-					102
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	63	1	418	2	N	-0-					102
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	72	1	555	2	N	-0-					102
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	58	1	346	2	N	-0-					102

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
05	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	159	1	1399	2	Y	-0-					14
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	272	1	1746	2	Y	-0-					14
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	300	1	1876	2	Y	-0-					14
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	249	1	1654	2	Y	-0-					14
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	230	1	1774	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	304	1	1812	2	Y	-0-					-0-

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
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	81	1	714	2	Y	-0-					14
06	840	N	728	-0-	-112	-0-	98	1	630	2	Y	-0-					14
07	1085	N	842	-0-	-243	-0-	116	1	726	2	Y	-0-					14
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	131	1	870	2	Y	-0-					14
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	138	1	1068	2	Y	-0-					-0-
*10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	196	1	1169	2	Y	-0-					-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	79	1	697	2	N	-0-					60
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	124	1	794	2	N	-0-					60
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	136	1	849	2	N	-0-					60
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	108	1	717	2	N	-0-					60
09	660	N	469	-0-	-191	-0-	54	1	415	2	N	-0-					60
10	682	N	475	-0-	-207	-0-	68	1	407	2	N	-0-					60

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	501	1	4398	2	N	-0-					27
06	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	694	1	4461	2	N	-0-					27
07	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	749	1	4680	2	N	-0-					27
08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	701	1	4656	2	N	-0-					27
09	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	623	1	4804	2	N	-0-					27
*10	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	785	1	4686	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 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
05	21835	X	21835	-0-	-0-	-0-	21813	2	22	9	N	20					111
06	26340	X	15886	-0-	-10454	-0-	15872	2	14	9	N	13					124
07	27218	X	19973	-0-	-7245	-0-	19932	2	41	9	N	37					161
08	27218	X	15708	-0-	-11510	-0-	15680	2	28	9	N	25	156	1			30
09	23610	X	16407	-0-	-7203	-0-	16382	2	25	9	N	23					53
10	21824	X	15853	-0-	-5971	-0-	15823	2	30	9	N	27					80

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
05	6944	X	4295	-0-	-2649	-0-	155 24	1 9	4116	2	N	22					49
06	5640	X	3839	-0-	-1801	-0-	144	1	3695	2	N	-0-					49
07	5115	X	4299	-0-	-816	-0-	166 8	1 9	4125	2	N	7					56
08	4743	X	3556	-0-	-1187	-0-	162 8	1 9	3386	2	N	7					63
09	4440	X	3526	-0-	-914	-0-	137	1	3389	2	N	-0-					63
10	4309	X	3900	-0-	-409	-0-	162	1	3738	2	N	-0-					63

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 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
05	1922	X	12	-0-	-1910	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	194	-0-	-1666	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 286160 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9034 - 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	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
03	2418	X	600	-0-	-1818	-0-	21	1	579	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	4	-0-	-2336	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	217	-0-	217	217	8	1	209	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	96	-0-	-2322	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
*09	2340	X	155	-0-	-2185	-0-	6	1	149	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	381	-0-	-2037	-0-					N	-0-					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 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
05	3100	N	3047	-0-	-53	1058	3047	2			N	-0-					13
06	3157	X	2099	-0-	-1058	-0-	2099	2			N	-0-					13
07	2666	X	2127	-0-	-539	-0-	2127	2			N	-0-					13
08	2666	X	2005	-0-	-661	-0-	2005	2			N	-0-					13
09	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					13
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					13

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	447	1	4090	2	Y	-0-					72
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	530	1	3236	2	Y	-0-					72
07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	612	1	4096	2	Y	-0-					72
08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	589	1	3872	2	Y	-0-					72
*09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	502	1	3623	2	Y	-0-					72
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					72

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HALLIBURTON OPERATING COMPANY //CONT.// 347191
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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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

05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	82	1	901	2	Y	-0-					3
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	79	1	866	2	Y	1					4
							1	9									
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	82	1	881	2	Y	-0-					4
08	992	N	967	-0-	-25	-0-	85	1	882	2	Y	-0-					4
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	93	1	978	2	Y	1					5
							1	9									
*10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	92	1	964	2	Y	-0-					5

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					51
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					51
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	2	N	-0-					51
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					51
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					51
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					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

05	465	N	457	-0-	-8	-0-	446	3	11	9	N	10					65
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	361	3	2	9	N	2					67
07	465	N	381	-0-	-84	-0-	380	3	1	9	N	1					68
08	465	N	402	-0-	-63	-0-	401	3	1	9	N	1					69
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					69
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					69

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18

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
05	3410	X	2408	-0-	-1002	-0-	2298	2	110	9	N	100					233
06	3300	X	2206	-0-	-1094	-0-	2145	2	61	9	N	55					288
07	3410	X	1304	-0-	-2106	-0-	1260	2	44	9	N	40	175	1			153
08	2573	X	1598	-0-	-975	-0-	1576	2	22	9	N	20					173
09	2490	X	656	-0-	-1834	-0-	654	2	2	9	N	2					175
10	2418	X	226	-0-	-2192	-0-	226	2			N	-0-					175

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
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					142
06	720	N	271	-0-	-449	-0-	271	2			N	-0-					142
07	899	N	700	-0-	-199	-0-	700	2			N	-0-					142
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					142
09	270	N	126	-0-	-144	-0-	126	2			N	-0-					142
10	713	N	368	-0-	-345	-0-	368	2			N	-0-					142

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	35	1			11

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
05	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
06	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
07	2852	N	2623	-0-	-229	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3671	-0-	671	671	3171	2			Y	-0-					-0-
10	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	73	55	1			18

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					50
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					50
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					50
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					50
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					50
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					50

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
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					77
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					77
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					77
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					77
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					77
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	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
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1121	2	14	9	N	13	78	1			70
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	972	2	25	9	N	23					93
07	1085	N	258	-0-	-827	-0-	250	2	8	9	N	7					100
08	1085	N	945	-0-	-140	-0-	945	2			N	-0-					100
09	990	N	879	-0-	-111	-0-	879	2			N	-0-					100
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	786	2	3	9	N	3					103

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
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					77
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					77
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					77
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					77
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					77
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	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
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	785	5	13	9	N	12					65
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	646	2	13	9	N	12					77
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	887	2	33	9	N	30					107
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1071	2	105	9	N	95	124	1			78
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1002	2	61	9	N	55	91	1			42
10	682	N	526	-0-	-156	-0-	449	2	77	9	N	70					112

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
05	1519	N	1078	-0-	-441	-0-	1034	2	44	9	N	40					130
06	1320	N	1100	-0-	-220	-0-	1085	2	15	9	N	14					144
07	1488	N	822	-0-	-666	-0-	789	2	33	9	N	30	107	1			67
08	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1025	2	36	9	N	33					100
09	1110	N	980	-0-	-130	-0-	948	2	32	9	N	29	64	1			65
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	784	2	41	9	N	37					102

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
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1205	2	9	9	N	8					83
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1106	2	12	9	N	11					94
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1030	2	11	9	N	10					104
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1178	2	3	9	N	3	81	1			26
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	894	2	15	9	N	14					40
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					40

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
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					107
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					107
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					107
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					107
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					107
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					107

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1453	2	31	9	N	28					137
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1476	2	7	9	N	6	95	1			48
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1534	2	11	9	N	10					58
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1614	2	19	9	N	17					75
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1564	2	22	9	N	20					95
10	1550	N	886	-0-	-664	-0-	867	2	19	9	N	17					112

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	740	2	9	9	N	8					81
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	735	2	13	9	N	12					93
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	659	2	17	9	N	15					108
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	733	2	14	9	N	13	74	1			47
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	655	2	12	9	N	11					58
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	522	2	15	9	N	14					72

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1427	2	18	9	N	16					83
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1373	2	13	9	N	12					95
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1230	2	20	9	N	18	71	1			42
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1193	2	13	9	N	12					54
09	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1039	2	22	9	N	20					74
10	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	1028	2	18	9	N	16					90

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	957	2	22	9	N	20					102
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1042	2	41	9	N	37	74	1			65
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	913	2	14	9	N	13					78
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1151	2	17	9	N	15					93
09	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	1002	2	17	9	N	15					108
10	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-	59	1			49

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
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					99
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					99
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					99
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					99
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					99
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					99

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					60
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					60
07	2046	N	36	-0-	-2010	-0-	36	2			N	-0-					60
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					60

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					54
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					54
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					54
08	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					54
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					54
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					54

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	234	-0-	-510	-0-	234	2			N	-0-					50
06	540	N	211	-0-	-329	-0-	211	2			N	-0-					50
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					50
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					50
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					50
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					50

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3745	-0-	-254	-0-	3700	2	45	9	N	41	99	1			47
06	3780	X	3518	-0-	-262	-0-	3476	2	42	9	N	38					85
07	3906	X	3263	-0-	-643	-0-	3241	2	22	9	N	20					105
08	3875	X	3434	-0-	-441	-0-	3428	2	6	9	N	5					110
09	3690	X	3281	-0-	-409	-0-	3262	2	19	9	N	17					127
10	3751	X	3220	-0-	-531	-0-	3210	2	10	9	N	9	101	1			35

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	636	-0-	-170	-0-	627	3	9	9	N	8					95
06	780	N	629	-0-	-151	-0-	627	3	2	9	N	2					97
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	3	1	9	N	1					98
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					98
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					98
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670	3	4	9	N	4					102

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					68
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	412	3	2	9	N	2					70
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					70
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					70
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	402	3	2	9	N	2					72
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					72

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

05	2902	N	2654	-0-	-248	-0-	2654	2			N	-0-					173
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					173
07	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					173
08	1922	X	1789	-0-	-133	-0-	1789	2			N	-0-					173
09	1860	X	1123	-0-	-737	-0-	1123	2			N	-0-					173
10	1922	X	293	-0-	-1629	-0-	293	2			N	-0-					173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					70
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					70
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					70
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					70
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					70
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					70

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

05	744	N	522	-0-	-222	-0-	522	2			N	-0-					37
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					37
07	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					37
08	527	N	310	-0-	-217	-0-	310	2			N	-0-					37
09	540	N	267	-0-	-273	-0-	267	2			N	-0-					37
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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. 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
10	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
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
10	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
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2019 - P/A 03/12/19

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
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					451
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	558	2	25	9	N	23	184	1			290
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	721	2	31	9	N	28					318
*08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	687	2	47	9	N	43					361
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					361
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					361

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					306
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
10	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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
10	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
05	899	N	634	-0-	-265	-0-	631	2	3	9	N	3					66
06	870	N	516	-0-	-354	-0-	516	2			N	-0-					7
07	868	N	584	-0-	-284	-0-	517	2	67	9	N	61	61	1			7
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	576	2	67	9	N	61					12
*09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	759	2	67	9	N	61					13
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					13

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
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					48
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					48
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3	9	N	3					52
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					52
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	80	2	2	9	N	2					53
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					53

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
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2949	2	30	9	N	27					114
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2904	2	41	9	N	37					150
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2948	2	22	9	N	20	104	1			67
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2914	2	41	9	N	37					103
*09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2743	2	9	9	N	8	71	1			40
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					40

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
05	837	N	673	-0-	-164	-0-	673	2			N	-0-					15
06	1290	N	858	-0-	-432	-0-	817	2	41	9	N	37					52
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	978	2	31	9	N	28					80
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	667	2	13	9	N	12					92
*09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					92
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					92

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	Y	3					5
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					4
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	186	2	14	9	Y	13					17
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2					19
*09	180 N	154	-0-	-26	-0-	153	2	1	9	Y	1					20
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	4	1			15

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	195	2	31	9	N	28					113
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	159	2	22	9	N	20					134
07	248 N	172	-0-	-76	-0-	164	2	8	9	N	7					140
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	180	2	17	9	N	15					155
*09	180 N	168	-0-	-12	-0-	165	2	3	9	N	3					158
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	16	1			144

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1078	2	35	9	Y	32					102
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	921	2	30	9	Y	27	80	1			48
07	961 N	813	-0-	-148	-0-	791	2	22	9	Y	20					68
08	DLQ G-10	827	-0-	827	827	803	2	24	9	Y	22					90
*09	DLQ G-10	939	-0-	939	1766	930	2	9	9	Y	8					98
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1766					Y	62	65	1			87

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

05	341 N	286	-0-	-55	-0-	283	2	3	9	Y	3					128
06	390 N	330	-0-	-60	-0-	321	2	9	9	Y	8	102	1			35
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	448	2	6	9	Y	5					40
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	370	2	8	9	Y	7					47
*09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	216	2	6	9	Y	5					52
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198

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
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	183	2	6	9	Y	5					8
06	270	N	178	-0-	-92	-0-	164	2	14	9	Y	13					22
07	279	N	131	-0-	-148	-0-	128	2	3	9	Y	3					24
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2					26
*09	180	N	131	-0-	-49	-0-	130	2	1	9	Y	1					27
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	5	1			21

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	9	1			13

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1135	2	3	9	Y	3					56
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					57
07	1240	N	608	-0-	-632	-0-	608	2			Y	-0-					57
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					57
*09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					57
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	39	46	1			62

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
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	106	2	31	9	Y	28					43
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	82	2	6	9	Y	5					48
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					48
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	110	2	23	9	Y	21					69
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	104	2	12	9	Y	11					80
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	11	1			58

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2	1	1			1

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
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1060	2	26	9	Y	24					38
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1043	2	15	9	Y	14					52
07	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1072	2	26	9	Y	24					76
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1037	2	10	9	Y	9					85
*09	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1042	2	1	9	Y	1					85
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	25	51	1			59

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
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	391	-0-	391	391	391	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ	G-10	408	-0-	408	799	408	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	799					Y	167	78	1			89

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	28	1			9

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

05	3565	X	1062	-0-	-2503	-0-	1060	2	2	9	Y	2					177
06	2340	X	1101	-0-	-1239	-0-	1101	2			Y	-0-					177
07	2263	X	1332	-0-	-931	-0-	1325	2	7	9	Y	6					183
08	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1280	2	51	9	Y	46					230
*09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-	129	1			100
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	59	1			119

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	2	1			3

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
*09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	51	22	1			29

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	N	8					49
06	3000	N	4529	-0-	1529	1529	4490	2	39	9	N	35					84
07	3100	N	5583	-0-	2483	4012	5559	2	24	9	N	22					106
08	3100	N	6026	-0-	2926	6938	6008	2	18	9	N	16					122
09	12583	X	5645	-0-	-6938	-0-	5614	2	31	9	N	28					150
*10	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5282	2	4	9	N	4					154

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
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
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	311	2	2	9	N	2					89
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					89
07	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					89
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	326	2	25	9	N	23					112
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	254	2	6	9	N	5					117
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	N	1	90	1			28

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					64
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					64
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					64
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					64
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					64
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	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

05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	100	2	6	9	N	5					105
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	285	2	6	9	N	5					110
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					110
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	507	2	3	9	N	3					113
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					113
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					113

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2116	2	46	9	N	42					120
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2076	2	14	9	N	13					133
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2129	2	48	9	N	44					177
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2131	2	34	9	N	31	178	1			30
09	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	2037	2	36	9	N	33					63
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					63

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	87					135
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	488	2	22	9	Y	20					155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	139	1			42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	163	138	1			67
09	480	N	34	-0-	-446	-0-	34	2			Y	-0-					67
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					23
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					23
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	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
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

05	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					17
06	900	N	717	-0-	-183	-0-	717	2			N	-0-					17
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1394	2	2	9	N	2					18
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	854	2	3	9	N	3					22
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	691	2	17	9	N	15					37
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					37

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					7
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					7
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					7
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					7
09	600	N	493	-0-	-107	-0-	493	2			N	-0-					7
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	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
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					2
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					2
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					2
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					2
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					2
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					2

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

05	434	N	39	-0-	-395	-0-	39	2			N	-0-					14
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					14
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					14
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					14
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	19	2	83	9	N	75					89
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					89

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	71	2	2	9	Y	2					14
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9	Y	3					17
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	81	2	1	9	Y	1					18
08	DLQ G-10		76	-0-	76	76	74	2	2	9	Y	2					20
09	DLQ G-10		29	-0-	29	105	27	2	2	9	Y	2					21
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21

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
05	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					35
06	750	N	677	-0-	-73	-0-	677	2			N	-0-					35
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					35
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					35
09	690	N	559	-0-	-131	-0-	559	2			N	-0-					35
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					86
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					86
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					86
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					86
09	210	N	44	-0-	-166	-0-	44	2			N	-0-					86
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					20
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					20
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					20
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					20
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	226	2	9	9	N	8					20
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
05	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	2			N	-0-					177
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					177
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					177
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					177
*09	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	2			N	-0-	177	6			-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	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
05	310	N	75	-0-	-235	-0-	27	2	48	9	N	44					44
06	210	N	43	-0-	-167	-0-	43	2			N	-0-					44
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					44
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					44
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					44
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					44

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
05	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					15
06	750	N	571	-0-	-179	-0-	571	2			N	-0-					15
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					15
08	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					15
09	570	N	464	-0-	-106	-0-	464	2			N	-0-					15
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					15

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
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					22
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					22
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					22
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					22
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	244	2	35	9	N	32					54
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					35
10	0	N	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
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					25
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					25
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					25
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					25
09	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					25
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	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
05	1085	N	889	-0-	-196	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		812	-0-	812	812	812	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		295	-0-	295	1107	295	2			Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					27
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-					27
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					27
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					27
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	36	2	30	9	N	27					54
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
05	1178	N	881	-0-	-297	-0-	873	2	8	9	N	7					157
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1139	2	19	9	N	17					173
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1256	2	14	9	N	13					187
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1057	2	14	9	N	13					200
09	1170	N	85	-0-	-1085	-0-	81	2	4	9	N	4	169	1			35
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	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
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
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					94
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					94
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					94
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					94
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					94
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					94

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
05	527	N	356	-0-	-171	-0-	356	2			N	-0-					37
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					37
07	527	N	93	-0-	-434	-0-	93	2			N	-0-					37
08	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-					37
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	61	2	42	9	N	38					75
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	456	2	11	9	N	10					67
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	453	2	2	9	N	2					68
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	483	2	6	9	N	5					73
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	499	2	3	9	N	3					77
09	450	N	148	-0-	-302	-0-	138	2	10	9	N	9	80	1			5
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					18
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					18
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					18
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					18
09	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					18
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		58	-0-	58	58	58	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
10	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
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					20
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					20
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					20
08	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					20
09	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					20
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					1
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			Y	-0-					1
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-	1	1			1
08	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		45	-0-	45	145	45	2			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	0	N	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
05	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			Y	-0-					20
06	270	N	59	-0-	-211	-0-	59	2			Y	-0-					20
07	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			Y	-0-					20
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	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
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	642	2	7	9	N	6					64
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	645	2	7	9	N	6					71
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	636	2	7	9	N	6					77
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	646	2	4	9	N	4					81
09	660	N	201	-0-	-459	-0-	184	2	17	9	N	15	45	1			52
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					52

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					23
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					23
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					23
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					23
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					23
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

05	1829	X	281	-0-	-1548	-0-	281	2			Y	-0-					54
06	1680	X	265	-0-	-1415	-0-	265	2			Y	-0-					54
07	1178	X	284	-0-	-894	-0-	284	2			Y	-0-					54
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					54
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					54
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					54

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

05	558	N	551	-0-	-7	-0-	549	2	2	9	N	2					124
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					124
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					124
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					124
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	517	2	2	9	N	2					125
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					125

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					30
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					30
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					30
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					30
09	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					30
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	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
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	N	2					37
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					37
07	279	N	175	-0-	-104	-0-	169	2	6	9	N	5					42
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	237	2	2	9	N	2					44
09	180	N	80	-0-	-100	-0-	66	2	14	9	N	13					57
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					57

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	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
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					13
06	420	N	285	-0-	-135	-0-	282	2	3	9	N	3					17
07	403	N	214	-0-	-189	-0-	214	2			N	-0-					17
08	496	N	247	-0-	-249	-0-	247	2			N	-0-					17
09	300	N	123	-0-	-177	-0-	66	2	57	9	N	52					69
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					40
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					40
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					40
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					40
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-					40
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					58
06	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	2			Y	-0-					58
07	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			Y	-0-					58
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					58
*09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					58
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					7
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					7
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					7
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					7
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					7
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	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
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
05	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	2			N	-0-					40
06	630	N	431	-0-	-199	-0-	431	2			N	-0-					40
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					40
08	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					40
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	458	2	30	9	N	27					67
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					67

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					97
10	0	N	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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

05	403	N	377	-0-	-26	-0-	371	2	6	9	N	5	95	1			14
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	372	2	2	9	N	2					15
07	465	N	373	-0-	-92	-0-	371	2	2	9	N	2					17
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	546	2	8	9	N	7					23
09	360	N	193	-0-	-167	-0-	169	2	24	9	N	22					45
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					45

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

05	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					30
06	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	2			N	-0-					30
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					30
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					30
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					28
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					28
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					28
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					28
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					28
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					7
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					11
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					11
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					13
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					13

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	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

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	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

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					43
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					43
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	372	N	49	-0-	-323	-0-	49	2			Y	-0-			40
06	360	N	36	-0-	-324	-0-	36	2			Y	-0-			40
07	248	N	27	-0-	-221	-0-	27	2			Y	-0-			40
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			40
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			40
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			40

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			13
10	0	N	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	0	N	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

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			15
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			15
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			15
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			15
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	40	2	19	9	N	17			32
10	0	N	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	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

05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-			2
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	2			N	-0-			2
07	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-			2
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			2
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			2
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
05	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					47
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					47
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	9					N	NO RPT					47

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					27
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	191	2	33	9	N	30					57
07	279	N	191	-0-	-88	-0-	172	2	19	9	N	17					73
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N	-0-					73
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	60	2	156	9	N	142	164	1			52
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					52

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					45
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					45
07	1395	N	1052	-0-	-343	-0-	1052	2			N	-0-					45
08	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	1175	2			N	-0-					45
09	1050	N	129	-0-	-921	-0-	129	2			N	-0-					45
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					45

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					65
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					65
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					25
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					25
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					25
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					25
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					25
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					45
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					45
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					45
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					45
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					23
06	240	N	38	-0-	-202	-0-	24	2	14	9	N	13					37
07	527	N	48	-0-	-479	-0-	48	2			N	-0-					37
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					37
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					40
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					43
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					43
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					43
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					43
10	0	N	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					25
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					25
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1213	2	25	9	N	23					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					20
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					20
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	82	2	28	9	N	25					45
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					45
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					45
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	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
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					30
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					115
10	0	N	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	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
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					22
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					22
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					22
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					22
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					22
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	X	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					30
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		9	-0-	9	33	9	2			Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

05	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					50
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					50
07	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					50
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					50
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					50
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					50

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

05	124	N	103	-0-	-21	-0-	93	2	10	9	Y	9					123
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	63	2	10	9	Y	9					132
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	66	2	9	9	Y	8	97	1			43
08	DLQ G-10		57	-0-	57	57	55	2	2	9	Y	2					45
09	DLQ G-10		61	-0-	61	118	59	2	2	9	Y	2					47
10	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

05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					17
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					17
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					17
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					17
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					17
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		29	-0-	29	60	29	2			Y	-0-					122
06	96	X	36	-0-	-60	-0-	36	2			Y	-0-					122
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					122
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					122
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					122
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					122

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	323	2	2	9	Y	2					50
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					50
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			Y	-0-					50
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	187	2	42	9	Y	38					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					88

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

05	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			Y	-0-					53
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					53
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					53
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					53
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					53
10	0	N	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

05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

05	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	240	N	39	-0-	-201	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

05	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	2			Y	-0-					28
06	300	N	110	-0-	-190	-0-	110	2			Y	-0-					28
07	341	N	54	-0-	-287	-0-	54	2			Y	-0-					28
08	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					28
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					28
10	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

05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1421	2	42	9	N	38					203
06	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1317	2	36	9	N	33	173	1			63
07	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	1367	2	28	9	N	25					88
08	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1402	2	35	9	N	32					120
09	1350	N	1106	-0-	-244	-0-	1089	2	17	9	N	15					135
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					135

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					32
06	270	N	132	-0-	-138	-0-	129	2	3	9	N	3					35
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					35
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	N	3					38
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	226	2	8	9	N	7					45
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	297	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
07	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					137
06	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			Y	-0-					137
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			Y	-0-					137
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					137
09	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	2			Y	-0-					137
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					137

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
05	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	210	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		350	-0-	350	350	350	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		44	-0-	44	394	44	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					35
06	120	X	46	-0-	-74	-0-	46	2			Y	-0-					35
07	62	X	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					35
08	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					35
09	DLQ G-10		9	-0-	9	67	9	2			Y	-0-					35
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					23
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					23
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					23
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					23
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					27
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					27

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 #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	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
05	1023	N	721	-0-	-302	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	346	-0-	-284	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	317	-0-	-551	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		326	-0-	326	326	326	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		130	-0-	130	456	130	2			Y	-0-					-0-
10	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
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	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
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
08	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					26
09	T. A.		45	-0-	45	54	9	2	36	9	Y	33					59
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
09	14B DENY	7	-0-	7	14	7	2			Y	-0-					-0-
10	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					30
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					37
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					53
10	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
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	403 N	290	-0-	-113	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
06	420 N	292	-0-	-128	-0-	247	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
07	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-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 #: 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
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	Y	1					4
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1					4
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		232	-0-	232	232	231	2	1	9	Y	1					5
09	DLQ G-10		56	-0-	56	288	56	2			Y	-0-					6
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6

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
05	149	X	86	-0-	-63	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	412	-0-	-22	-0-	408	2	4	9	Y	4					27
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	378	2	6	9	Y	5					32
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	375	2	2	9	Y	2					34
08	DLQ G-10		354	-0-	354	354	350	2	4	9	Y	4					38
09	DLQ G-10		104	-0-	104	458	101	2	3	9	Y	3					42
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1518	2	8	9	Y	7					91
06	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	1398	2	8	9	Y	7					97
07	1581	N	1242	-0-	-339	-0-	1235	2	7	9	Y	6	71	1			32
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	2	1	9	Y	1					33
*09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	2	1	9	Y	1					34
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					34

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					33
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					11
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					11
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					13
10	12	N	NO RPT	-0-	-12	-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
05	992	N	476	-0-	-516	-0-	476	2			Y	-0-					106
06	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	2			Y	-0-					106
07	837	N	612	-0-	-225	-0-	612	2			Y	-0-					106
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					106
09	810	N	473	-0-	-337	-0-	473	2			Y	-0-					106
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	60	2	1	9	Y	1					10
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1					11
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	8	1			4
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					4
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					4
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
05	1209	X	257	-0-	-952	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	1170	X	166	-0-	-1004	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
07	992	X	118	-0-	-874	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		95	-0-	95	95	95	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		53	-0-	53	148	53	2			Y	-0-					-0-
10	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	183	2	17	9	N	15					122
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	168	2	2	9	N	2					123
07	217	N	117	-0-	-100	-0-	115	2	2	9	N	2					125
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	111	2	21	9	N	19	48	1			97
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					97
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					97

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1452	2	24	9	N	22									85
06	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	1406	2	28	9	N	25									110
07	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1330	2	14	9	N	13	110	1							13
08	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	1450	2	14	9	N	13									27
09	1440	N	524	-0-	-916	-0-	467	2	57	9	N	52	70	1							8
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT									8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1					8
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	37	2	1	9	Y	1					8
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	60	2	1	9	Y	1					9
08	DLQ G-10		44	-0-	44	44	42	2	2	9	Y	2					11
09	DLQ G-10		18	-0-	18	62	18	2			Y	-0-					11
10	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
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	428	2	4	9	Y	4					39
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	428	2	4	9	Y	4					43
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	424	2	7	9	Y	6					49
08	DLQ G-10		435	-0-	435	435	424	2	11	9	Y	10					59
09	DLQ G-10		111	-0-	111	546	111	2			Y	-0-					59
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			6
10	T. A.		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
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	12	2	18	9	Y	16					83
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	10	2	20	9	Y	18					101
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	20	2	13	9	Y	12	49	1			64
08	DLQ G-10		19	-0-	19	19	8	2	11	9	Y	10					75
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					Y	14					89
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	313	-0-	-307	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	303	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
07	465	N	336	-0-	-129	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		454	-0-	454	454	454	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		92	-0-	92	546	92	2			Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					15
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					15
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					15
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					15
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	13					28
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	446	2	17	9	Y	15					40
06	630	N	453	-0-	-177	-0-	439	2	14	9	Y	13					53
07	496	N	379	-0-	-117	-0-	366	2	13	9	Y	12					64
08	DLQ G-10		376	-0-	376	376	363	2	13	9	Y	12					76
09	DLQ G-10		255	-0-	255	631	242	2	13	9	Y	12	63	1			25
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	631					Y	NO RPT					25

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 #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					40
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	N	2					42
07	713	N	574	-0-	-139	-0-	572	2	2	9	N	2					43
08	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	2			N	-0-					43
09	660	N	563	-0-	-97	-0-	521	2	42	9	N	38					82
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					82

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
05	1581	N	1153	-0-	-428	-0-	1144	2	9	9	N	8	92	1			14
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-	715	2			N	7					20
07	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1029	2	17	9	N	15					35
08	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1064	2	8	9	N	7					42
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	358	2	14	9	N	13					55
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					48
06	330	N	218	-0-	-112	-0-	218	2			N	-0-					48
07	496	N	371	-0-	-125	-0-	319	2	52	9	N	47					95
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	326	2	6	9	N	5					100
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	2			N	-0-					100
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
05	73	X	-0-	-0-	-73	-0-					N	-0-					-0-
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	N	1					3
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	204	2	1	9	N	1					5
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	N	1					6
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	N	1					7
09	210	N	88	-0-	-122	-0-	87	2	1	9	N	1	6	1			2
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10		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
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					50
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					50
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					50
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	91	2	6	9	N	5					55
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	28	71	1			12
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					12

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
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					17
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	175	2	3	9	N	3					20
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					20
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					20
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	133	2	42	9	N	38					58
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	169	2	30	9	N	27					115
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	205	2	6	9	N	5					120
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	103	2	11	9	N	10					130
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	152	2	14	9	N	13					143
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-					143
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					33
06	690	N	509	-0-	-181	-0-	509	2			N	-0-					33
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					33
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					33
09	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	2			N	-0-					33
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10		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
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
05	713	N	166	-0-	-547	-0-	166	2			N	-0-					58
06	510	N	99	-0-	-411	-0-	99	2			N	-0-					58
07	434	N	140	-0-	-294	-0-	140	2			N	-0-					58
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					58
09	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					58
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	66	2	4	9	Y	4					21
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					21
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					21
08	DLQ G-10		119	-0-	119	119	100	2	19	9	Y	17					38
09	DLQ G-10		117	-0-	117	236	100	2	17	9	Y	15	21	1			31
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					31

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	6			5
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	692	2	8	9	N	7					64
06	690	N	670	-0-	-20	-0-	668	2	2	9	N	2					65
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					65
08	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					65
*09	660	N	563	-0-	-97	-0-	563	2			N	-0-	13	6			52
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					52

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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 #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	1409	2			Y	-0-					2
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					3
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-	1	1			2
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					1
09	1500	N	1291	-0-	-209	-0-	1291	2			Y	-0-					1
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	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
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					27
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					27
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					27
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					27
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					83
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					83
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					83
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					83
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	54	1			29
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					32
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					32
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	154	2	3	9	N	3					35
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	N	2					37
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	28	2	11	9	N	10					47
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	169	2	17	9	N	15					35
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	151	2	8	9	N	7					42
07	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					42
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	142	2	28	9	N	25					67
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					67
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					67

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 #: 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
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					95
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					95
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	382	2	36	9	N	33					128
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	355	2	12	9	N	11	130	1			10
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					10
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

05	868	N	564	-0-	-304	-0-	564	2			Y	-0-					27
06	810	N	438	-0-	-372	-0-	438	2			Y	-0-					27
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	524	2	2	9	Y	2					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	847	2	6	9	Y	5					33
*09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	735	2	13	9	Y	12					45
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					45

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2319	2	2	9	N	2					42
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2329	2	3	9	N	3					45
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2442	2	6	9	N	5					50
08	2325	N	2284	-0-	-41	-0-	2282	2	2	9	N	2					52
*09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					52
10	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					52

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					154
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					154
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					154
08	837	N	334	-0-	-503	-0-	334	2			N	-0-					154
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					154
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					154

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					15
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					15
07	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					15
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					15
09	690	N	582	-0-	-108	-0-	582	2			N	-0-					15
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10		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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					3
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					3
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					3
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					3
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					3
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					25
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					25
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					25
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					25
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	2			N	-0-					25
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		161	-0-	161	161	111	1	50	9	N	45					45
07	2850		1153	-0-	-1697	-0-	120	1	980	4	N	48					93
							53	9									
08	2945		-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					93
09	2850		577	-0-	-2273	-0-	110	1	442	4	N	23					116
							25	9									
10	2945	NO RPT		-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					116

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	49	1	1339	2	N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	34	1	1162	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1102	-0-	-262 B	-0-	60	1	1042	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	241	-0-	-1123 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	255	-0-	-945 B	-0-	25	1	230	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	780	N	569	-0-	-211	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					53
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					61
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					64
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					67
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					69
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					72

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD) 65011 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13190

05	74338	46002	-0-	-28336	-0-	44077	3	1925	9	N	1750	2097	1			375
06	71940	44485	-0-	-27455	-0-	42460	3	2025	9	N	1841	1870	1			346
07	74338	41552	-0-	-32786	-0-	39548	3	2004	9	N	1822	1706	1			462
08	74338	31704	-0-	-42634	-0-	30151	3	1553	9	N	1412	1322	1			552
09	71940	28469	-0-	-43471	-0-	27148	3	1321	9	N	1201	1136	1			617
10	74338	30864	-0-	-43474	-0-	29255	3	1609	9	N	1463	1333	1			747

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD) 65011 250 NON-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEUHOFF (TRAVIS PEAK) 65011 460 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11992 - 12146

05	141546	#	97191	-0-	-44355	-0-	92081	3	5110	9	N	4645	5021	1			561
06	136980	#	94906	-0-	-42074	-0-	90106	3	4800	9	N	4364	4215	1			710
07	141546	#	78161	-0-	-63385	-0-	74052	3	4109	9	N	3735	3568	1			877
08	132308	#	118640	-0-	-13668	-0-	112995	3	5645	9	N	5132	5419	1			590
09	125790	#	113009	-0-	-12781	-0-	107870	3	5139	9	N	4672	4915	1			347
*10	113959	R	113959	-0-	-0-	-0-	108822	3	5137	9	N	4670	4574	1			443

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

05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					178
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					178
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					178
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					178
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					158
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					158
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

05	1395		1346	-0-	-49	-0-	1346	2			N	-0-					135
06	1350		2106	-0-	756	756	2106	2			N	-0-	3	1			132
07	2477	N	1721	-0-	-756	-0-	1721	2			N	-0-					132
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					132
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					132
*10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					132

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

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	3	1	47	3	Y	8	7	1			8
							9	9									
06	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	3	1	71	3	Y	28	28	1			8
							31	9									
07	62	N	22	-0-	-40 B	-0-	1	1	11	3	Y	9	16	1			1
							10	9									
08	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	3	1	53	3	Y	20	13	1			8
							22	9									
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-	7	1			1
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	410	-0-	-768 B	-0-	103	1	301	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
06	1140	N	705	-0-	-435 B	-0-	207	1	486	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
07	1209	N	835	-0-	-374 B	-0-	270	1	551	3	Y	13	10	1			6
							14	9									
08	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	294	1	673	3	Y	13	17	1			2
							14	9									
09	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	207	1	526	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	837	N	655	-0-	-182 B	-0-	99	1	547	3	Y	8	6	1			4
							9	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	261 196	1 9	1247	3	Y	178	156	1			74
06	1500	N	1444	-0-	-56 B	-0-	243 133	1 9	1068	3	Y	121	165	1			30
07	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	335 152	1 9	1192	3	Y	138	110	1			58
08	1643	N	1473	-0-	-170 B	-0-	294 162	1 9	1017	3	Y	147	172	1			33
09	1440	N	989	-0-	-451 B	-0-	214 110	1 9	665	3	Y	100	96	1			37
10	1643	N	1340	-0-	-303 B	-0-	96 111	1 9	1133	3	Y	101	79	1			59

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2043	X	2043	-0-	-0- B	-0-	295 298	1 9	1450	3	Y	271	208	1			128
06	2324	X	2324	-0-	-0- B	-0-	267 325	1 9	1732	3	Y	295	341	1			82
07	2884	N	2884	-0-	-0- B	-0-	367 363	1 9	2154	3	Y	330	284	1			128
08	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	316 339	1 9	1792	3	Y	308	371	1			65
09	1500	N	1428	-0-	-72 B	-0-	210 219	1 9	999	3	Y	199	190	1			74
*10	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	85 278	1 9	1269	3	Y	253	181	1			146

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 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
05	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	5127	-0-	-267	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4835	-0-	-559	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	3427	-0-	-1793	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4434	-0-	-960	-0-	4434	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	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
05	7254	X	6353	-0-	-901	-0-	6353	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	5907	-0-	-1113	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6610	-0-	-427	-0-	6610	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	6239	-0-	-581	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
09	6540	X	5002	-0-	-1538	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
*10	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	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
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1019	-0-	-361	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	1336	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
05	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	864	-0-	-306	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	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
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1368	-0-	-522	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1785	-0-	-261	-0-	1785	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
05	837	N	669	-0-	-168	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
09	780	N	690	-0-	-90	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	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
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	806	N	424	-0-	-382	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	570	N	400	-0-	-170	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
06	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	7255	-0-	-185	-0-	7255	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	5784	-0-	-1656	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	3149	-0-	-4051	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
*10	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

05	7161	X	3472	-0-	-3689	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	2662	-0-	-4238	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3059	-0-	-506	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2969	-0-	-596	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	1621	-0-	-1739	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2344	-0-	-1128	-0-	2344	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

05	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1424	-0-	-316	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1383	-0-	-237	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

05	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6329	-0-	-661	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	7159	-0-	-64	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
08	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	5886	-0-	-1104	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
*10	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	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
05	4743	X	4425	-0-	-318	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4067	-0-	-523	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4266	-0-	-477	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4149	-0-	-501	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	2763	-0-	-1527	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4090	-0-	-343	-0-	4090	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
05	5177	X	4771	-0-	-406	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4056	-0-	-954	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4601	-0-	-576	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4473	-0-	-487	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4090	-0-	-620	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
*10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1024	-0-	-596	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1579	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
05	18315	X	18315	-0-	-0-	-0-	18315	3			N	-0-					-0-
06	16920	X	16205	-0-	-715	-0-	16205	3			N	-0-					-0-
07	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	17754	3			N	-0-					-0-
08	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	17974	3			N	-0-					-0-
09	16920	X	13350	-0-	-3570	-0-	13350	3			N	-0-					-0-
*10	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	18624	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
05	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	3			N	-0-					-0-
06	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	3			N	-0-					-0-
07	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	5659	-0-	-1511	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
*10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6820 - 6904

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

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

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9172 - 9192

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	28	1	1375	2	Y	22	18	1							14
							24	9													
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	34	1	1578	2	Y	27	40	1							1
							30	9													
07	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	27	1	1282	2	Y	41	35	1							7
							45	9													
08	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	27	1	1272	2	Y	28	28	1							7
							31	9													
09	1500	N	1276	-0-	-224	-0-	25	1	1223	2	Y	25	26	1							6
							28	9													
*10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	25	1	1204	2	Y	25	27	1							4
							28	9													

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
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	62	1	3104	2	Y	47	45	1			28
							52	9									
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	95	1	4398	2	Y	77	99	1			6
							85	9									
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	65	1	3066	2	Y	97	86	1			17
							107	9									
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	72	1	3392	2	Y	75	74	1			18
							83	9									
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	66	1	3194	2	Y	66	69	1			15
							73	9									
10	2759	X	2656	-0-	-103	-0-	53	1	2544	2	Y	54	60	1			9
							59	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
05	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	37	1	1874	2	Y	29	21	1			18
							32	9									
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	38	1	1767	2	Y	31	47	1			2
							34	9									
07	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	26	1	1204	2	Y	38	34	1			6
							42	9									
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	47	1	2210	2	Y	49	43	1			12
							54	9									
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	41	1	1968	2	Y	41	43	1			10
							45	9									
*10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	42	1	2018	2	Y	45	46	1	2	8	7
							50	9									

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
05	5239	X	3240	-0-	-1999	-0-	62	1	3123	2	Y	50					170
							55	9									
06	4680	X	1759	-0-	-2921	-0-	37	1	1698	2	Y	22	161	1	2	8	29
							24	9									
07	4774	X	2942	-0-	-1832	-0-	60	1	2839	2	Y	39					68
							43	9									
08	4774	X	3550	-0-	-1224	-0-	73	1	3435	2	Y	38	1	8			105
							42	9									
09	4620	X	3474	-0-	-1146	-0-	70	1	3380	2	Y	22	2	8			125
							24	9									
*10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	80	1	3837	2	Y	30	3	8			152
							33	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
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	20	1	1036	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	34	1	1573	2	Y	27	34	1			2
							30	9									
07	1333	N	1044	-0-	-289	-0-	21	1	989	2	Y	31	28	1			5
							34	9									
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	24	1	1112	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
09	1650	N	1013	-0-	-637	-0-	20	1	971	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
*10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	19	1	931	2	Y	24	22	1			3
							26	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
05	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	32	1	1603	2	Y	25	21	1			16
							28	9									
06	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	44	1	2061	2	Y	36	49	1			3
							40	9									
07	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	34	1	1614	2	Y	51	45	1			9
							56	9									
08	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	40	1	1870	2	Y	41	40	1			10
							45	9									
09	2160	X	1253	-0-	-907	-0-	25	1	1200	2	Y	25	29	1			6
							28	9									
10	2232	X	1171	-0-	-1061	-0-	23	1	1117	2	Y	28	26	1			4
							31	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
05	3100	N	2733	-0-	-367	735	53	1	2636	2	Y	40	49	1			23
							44	9									
06	3000	N	4997	-0-	1997	2732	104	1	4801	2	Y	84	101	1			6
							92	9									
07	5661	X	2929	-0-	-2732	-0-	59	1	2773	2	Y	88	79	1			15
							97	9									
08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	61	1	2886	2	Y	64	63	1			16
							70	9									
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	89	1	4335	2	Y	91	85	1			22
							100	9									
10	2356	X	2216	-0-	-140	-0-	44	1	2122	2	Y	45	60	1			7
							50	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
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	86	1	4356	2	Y	68	56	1			41
							75	9									
06	2250	X	855	-0-	-1395	-0-	18	1	822	2	Y	14	54	1			1
							15	9									
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	87	1	4101	2	Y	130	108	1			23
							143	9									
08	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	37	1	1749	2	Y	38	52	1			9
							42	9									
09	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	48	1	2338	2	Y	49	46	1			12
							54	9									
*10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	96	1	4632	2	Y	96	95	1			13
							106	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

05	341	N	256	-0-	-85	-0-	15	1	228	3	Y	12	13	1			10
							13	9									
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	Y	7					17
							8	9									
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	4					21
							4	9									
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	Y	6					27
							7	9									
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	285	3	Y	5					32
							6	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					32

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

05	248	N	194	-0-	-54	-0-	12	1	182	3	N	-0-					45
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	N	-0-					45
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	N	-0-					45
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	-0-					45
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	15	1	246	3	N	-0-					45
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					45

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

05	155	N	84	-0-	-71	-0-	78	3	6	9	Y	5					9
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	75	3	3	9	Y	3					12
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2					14
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-					14
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					14
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	3	2	9	N	2					103
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					103
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					103
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					103
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3			N	-0-					103
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					103

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
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					13
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					13
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					13
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			Y	-0-					13
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					13
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	T. A.		674	-0-	674	1836	652	3	22	9	Y	20					29
06	T. A.		147	-0-	147	1983	147	3			Y	-0-					29
07	T. A.		159	-0-	159	2142	155	3	4	9	Y	4					33
08	2336	N	194	-0-	-2142	-0-	193	3	1	9	Y	1					34
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					34
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	613	1	1886	3	N	2					123
							2	9									
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	605	1	1741	3	N	1					124
							1	9									
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	638	1	1854	3	N	5					129
							6	9									
08	2511	N	2287	-0-	-224	-0-	590	1	1695	3	N	2					131
							2	9									
*09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	615	1	1789	3	N	5					136
							6	9									
10	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					136

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
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	30	1	467	3	N	-0-					57
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	30	1	468	3	N	-0-					57
07	527	N	464	-0-	-63	-0-	28	1	436	3	N	-0-					57
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	28	1	437	3	N	-0-					57
09	510	N	325	-0-	-185	-0-	19	1	306	3	N	-0-					57
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					57

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1827	3	25	9	N	23	94	1			44
06	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	1373	3			N	-0-					44
07	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1485	3			N	-0-					44
08	1519	N	1119	-0-	-400	-0-	1119	3			N	-0-					44
*09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1386	3	14	9	N	13					57
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					57

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2457	3	17	9	N	15					65
06	2070	N	1955	-0-	-115	-0-	1955	3			N	-0-					65
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2475	3	9	9	N	8					73
08	2480	N	2297	-0-	-183	-0-	2293	3	4	9	N	4					77
*09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					77
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					77

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					8
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					8
07	186	N	51	-0-	-135	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					8
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					8
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					8
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					8

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	89	1	1398	3	Y	3					80
							3	9									
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	76	1	1193	3	Y	2					82
							2	9									
07	1240	N	976	-0-	-264	-0-	58	1	915	3	Y	3					85
							3	9									
08	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	67	1	1038	3	Y	14					99
							15	9									
09	1260	N	972	-0-	-288	-0-	56	1	908	3	Y	7	91	1			15
							8	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					15

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2275	3	36	9	N	33					78
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2048	3	9	9	N	8					86
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2129	3	6	9	N	5					91
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2121	3	2	9	N	2					93
*09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					93
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					93

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
05	403	N	323	-0-	-80	-0-	19	1	304	3	Y	-0-					7
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	23	1	365	3	Y	-0-					7
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	-0-					7
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	Y	-0-					7
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	21	1	339	3	Y	-0-					7
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					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
05	2015	N	1762	-0-	-253	-0-	1749	3	13	9	N	12					64
06	1950	N	1584	-0-	-366	-0-	1582	3	2	9	N	2					66
07	2015	N	1621	-0-	-394	-0-	1606	3	15	9	N	14					80
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1813	3	11	9	N	10					90
*09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					90
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					90

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
05	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2902	3	2	9	N	2					146
06	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2949	3	7	9	N	6					152
07	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3029	3	9	9	N	8					160
08	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	2989	3	14	9	N	13					173
*09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2627	3	11	9	N	10					183
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					183

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
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1440	3	21	9	Y	19	40	1			47
06	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2778	3	7	9	Y	6					53
07	3100	N	3169	-0-	69	69	3167	3	2	9	Y	2					55
08	3100	N	3344	-0-	244	313	3337	3	7	9	Y	6					61
*09	3000	N	3071	-0-	71	384	3054	3	17	9	Y	15					76
10	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					76

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
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	126	1	1979	3	Y	18					93
							20	9									
06	2010	N	1961	-0-	-49	-0-	117	1	1836	3	Y	7	78	1			22
							8	9									
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	107	1	1692	3	Y	22					44
							24	9									
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	127	1	1960	3	Y	25					69
							28	9									
09	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	107	1	1729	3	Y	35					104
							39	9									
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					104

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
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			Y	-0-					4
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			Y	-0-					4
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			Y	-0-					4
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			Y	-0-					4
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					4
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					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
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	18	1	288	3	Y	-0-	12	1			-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	22	1	340	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	18	1	282	3	Y	-0-					-0-
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2019 - P/A 04/19/19

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	89	1	1401	3	Y	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	86	1	1357	3	Y	-0-					-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	91	1	1432	3	Y	-0-					-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	93	1	1432	3	Y	-0-					-0-
*09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	85	1	1373	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1388	3	6	9	Y	5	25	1			65
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1237	3	9	9	Y	8					73
07	1147	N	936	-0-	-211	-0-	936	3			Y	-0-					73
08	1116	N	759	-0-	-357	-0-	746	3	13	9	Y	12	43	1			42
09	1080	N	647	-0-	-433	-0-	643	3	4	9	Y	4					46
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					46

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					25
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					25
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					25
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					25
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					25
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					25

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
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					17
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	3	Y	-0-	14	1			3
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					3
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					3
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					3
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	86	1	1352	3	N	-0-					59
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	90	1	1417	3	N	1					60
							1	9									
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	93	1	1477	3	N	-0-					60
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	94	1	1444	3	N	-0-					60
*09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	90	1	1448	3	N	-0-					60
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					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
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	88	1	1380	3	Y	15	129	1			13
							17	9									
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	85	1	1342	3	Y	9					22
							10	9									
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	77	1	1220	3	Y	8					30
							9	9									
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	95	1	1468	3	Y	7					37
							8	9									
*09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	88	1	1419	3	Y	7					44
							8	9									
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					44

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
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	97	1	1513	3	Y	-0-					60
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	85	1	1342	3	Y	-0-					60
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	86	1	1361	3	Y	-0-					60
08	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	87	1	1348	3	Y	-0-					60
09	1440	N	1287	-0-	-153	-0-	75	1	1212	3	Y	-0-					60
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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 #: 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
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	12			77
							13	9							
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			77

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
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	72	1	222	3	N	-0-			25
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	82	1	236	3	N	-0-			25
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	75	1	217	3	N	-0-			25
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	84	1	241	3	N	-0-			25
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	75	1	219	3	N	-0-			25
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			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
05	341	N	253	-0-	-88	-0-	15	1	236	3	N	2			27
							2	9							
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	16	1	259	3	N	1			28
							1	9							
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	12	1	188	3	N	-0-			28
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	251	3	N	2			30
							2	9							
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	N	3			33
							3	9							
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			33

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
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	61	1	952	3	N	-0-			69
06	930	N	873	-0-	-57	-0-	52	1	821	3	N	-0-			69
07	899	N	883	-0-	-16	-0-	53	1	830	3	N	-0-			69
08	992	N	863	-0-	-129	-0-	53	1	810	3	N	-0-			69
09	870	N	826	-0-	-44	-0-	48	1	778	3	N	-0-			69
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			69

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
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2666	3	4	9	N	4			110
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2453	3	19	9	N	17			127
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2512	3	11	9	N	10			137
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2494	3	13	9	N	12			149
*09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2402	3	9	9	N	8			157
10	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			157

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 #: 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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-	8	1			12
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					12
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					12
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-	12	1			-0-
*09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	95 33	1 9	1494	3	N	30	155	1			17
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	84 8	1 9	1324	3	N	7					24
07	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	66 9	1 9	1044	3	N	8					32
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	104 13	1 9	1603	3	N	12					44
*09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	89 12	1 9	1442	3	N	11					55
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					55

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1282	3	9	9	Y	8					102
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	3	1	9	Y	1					103
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					103
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1317	3	3	9	Y	3					106
09	1260	N	1072	-0-	-188	-0-	1072	3			Y	-0-					106
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					106

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	445	3	67	9	Y	61					97
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	609	3	9	9	Y	8					105
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	735	3	3	9	Y	3					108
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					108
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			Y	-0-					108
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					108

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2435	3	22	9	Y	20	51	1			56
06	3000	N	3367	-0-	367	367	3360	3	7	9	Y	6					62
07	3100	N	3510	-0-	410	777	3508	3	2	9	Y	2					64
08	3100	N	3648	-0-	548	1325	3641	3	7	9	Y	6					70
*09	5317	X	3992	-0-	-1325	-0-	3975	3	17	9	Y	15					85
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	378	2	N	-0-					25
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	N	-0-					25
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	10	1	242	2	N	-0-					25
08	403	N	168	-0-	-235	-0-	7	1	161	2	N	-0-					25
09	270	N	119	-0-	-151	-0-	5	1	114	2	N	-0-					25
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					25

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
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	37	1	933	2	N	-0-					17
06	930	N	734	-0-	-196	-0-	30	1	704	2	N	-0-					17
07	1116	N	948	-0-	-168	-0-	37	1	911	2	N	-0-					17
08	961	N	644	-0-	-317	-0-	27	1	617	2	N	-0-					17
*09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	35	1	767	2	N	-0-					17
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					17

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
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	38	1	969	2	N	-0-					42
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	37	1	869	2	N	-0-					42
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	67	1	1667	2	N	-0-					42
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	64	1	1478	2	N	1					43
							1	9									
*09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	65	1	1439	2	N	2					45
							2	9									
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					45

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
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	82	1	2081	2	N	-0-					12
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	74	1	1805	2	N	-0-					12
07	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	69	1	1725	2	N	-0-					12
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	79	1	1827	2	N	-0-					12
09	1800	N	1739	-0-	-61	-0-	75	1	1664	2	N	-0-					12
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					12

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		256	-0-	256	256	36	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	256					Y	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	11	1	485	2	Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	558	X	391	-0-	-167	-0-	83	1	308	3	Y	-0-					9
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					9
07	558	X	159	-0-	-399	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					9
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					9
09	390	X	272	-0-	-118	-0-	38	1	234	3	Y	-0-					9
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	1674	X	597	-0-	-1077	-0-	126 1	1 9	470	3	Y	1					53
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					53
07	1240	X	348	-0-	-892	-0-	24	1	324	3	Y	-0-					53
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					53
09	570	X	495	-0-	-75	-0-	69	1	426	3	Y	-0-					53
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					29
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					29
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					29
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	443	X	443	-0-	-0-	-0-	94	1	349	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	X	121	-0-	-220	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	20	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	37776					Y	-0-					37
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	37776					Y	-0-					37
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	37776					Y	-0-					37
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	37776					Y	-0-					37
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	37776					Y	-0-					37
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37776					Y	NO RPT					37

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

05	989	X	989	-0-	-0-	-0-	126	1	852	2	Y	10					46
							11	9									
06	1020	X	663	-0-	-357	-0-	34	1	629	2	Y	-0-					46
07	1054	X	292	-0-	-762	-0-	6	1	285	2	Y	1					47
							1	9									
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					47
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					47
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					47

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

05	496	X	130	-0-	-366	-0-	27	1	102	3	Y	1					71
							1	9									
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					71
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					71
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					71
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	31	1	189	3	Y	-0-					71
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					9
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		201	-0-	201	201	28	1	173	3	Y	-0-					9
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	201					Y	NO RPT					9

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	2	Y	-0-					11
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					11
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					11
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					11
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					11
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					11

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

05	496	X	193	-0-	-303	-0-	25	1	167	2	Y	1					29
							1	9									
06	480	X	297	-0-	-183	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					29
07	496	X	84	-0-	-412	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					29
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					29
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					29
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

05	4402	X	4347	-0-	-55	-0-	4313	3	34	9	N	31					99
06	4260	X	4169	-0-	-91	-0-	4135	3	34	9	N	31					130
07	4402	X	3179	-0-	-1223	-0-	3153	3	26	9	N	24					154
08	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4449	3	30	9	N	27	94	1			87
09	4200	X	4081	-0-	-119	-0-	4046	3	35	9	N	32					119
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					119

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942

05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					6
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					6
07	341	X	241	-0-	-100	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					6
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					6
09	270	X	210	-0-	-60	-0-	29	1	181	3	Y	-0-					6
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					6

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

05	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	56	1	1417	2	N	-0-					20
06	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	56	1	1294	2	N	-0-					20
07	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	46	1	1140	2	N	-0-					20
08	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	49	1	1127	2	N	-0-					20
09	1350	N	654	-0-	-696	-0-	28	1	626	2	N	-0-					20
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					20

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

05	1581	N	1059	-0-	-522	-0-	40	1	1019	2	N	-0-					52
06	1200	N	995	-0-	-205	-0-	41	1	954	2	N	-0-					52
07	1147	N	708	-0-	-439	-0-	27	1	681	2	N	-0-					52
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	53	1	1226	2	N	-0-					52
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	41	1	909	2	N	-0-					52
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					52

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

05	5332	X	4531	-0-	-801	-0-	172	1	4357	2	N	2					57
							2	9									
06	5160	X	4541	-0-	-619	-0-	188	1	4353	2	N	-0-					57
07	5332	X	5254	-0-	-78	-0-	203	1	5048	2	N	3					60
							3	9									
08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	188	1	4365	2	N	-0-					60
*09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	200	1	4424	2	N	-0-					60
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					95
06	720	N	416	-0-	-304	-0-	416	3			N	-0-					95
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					95
08	744	N	574	-0-	-170	-0-	574	3			N	-0-					95
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					95
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					95

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17267	X	16650	-0-	-617	-0-	996	1	15602	3	N	47	165	1			57
							52	9									
06	16710	X	15979	-0-	-731	-0-	955	1	14993	3	N	28					85
							31	9									
07	17538	X	17538	-0-	-0-	-0-	1041	1	16455	3	N	38					123
							42	9									
08	18519	X	18519	-0-	-0-	-0-	1126	1	17354	3	N	35	123	1			35
							39	9									
*09	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	1015	1	16387	3	N	27					62
							30	9									
10	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					N	NO RPT					62

HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21235	X	19318	-0-	-1917	-0-	1012	1	17892	3	Y	376	542	1			182
							414	9									
06	20340	X	18581	-0-	-1759	-0-	1034	1	17177	3	Y	336	172	1			346
							370	9									
07	20987	X	19180	-0-	-1807	-0-	1072	1	17724	3	Y	349	361	1	1	8	333
							384	9									
08	19051	X	19051	-0-	-0-	-0-	1111	1	17586	3	Y	322	369	1			286
							354	9									
*09	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	1096	1	16705	3	Y	300	366	1			220
							330	9									
10	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					Y	NO RPT					220

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23529	X	23239	-0-	-290	-0-	888	1	21973	3	Y	344	317	1			155
							378	9									
06	23097	X	23097	-0-	-0-	-0-	867	1	21845	3	Y	350	375	1			130
							385	9									
07	23529	X	23265	-0-	-264	-0-	843	1	22056	3	Y	333	249	1			214
							366	9									
08	23693	X	23693	-0-	-0-	-0-	889	1	22466	3	Y	307	367	1			154
							338	9									
*09	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	859	1	22346	3	Y	323	305	1			172
							355	9									
10	22754	X	NO RPT	-0-	-22754	-0-					Y	NO RPT					172

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 #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21792	X	21792	-0-	-0-	-0-	839	1	20782	3	Y	155	222	1			70
							171	9									
06	23061	X	23061	-0-	-0-	-0-	874	1	22012	3	Y	159	170	1			59
							175	9									
07	23780	X	23780	-0-	-0-	-0-	869	1	22743	3	Y	153	114	1			98
							168	9									
08	24780	X	24780	-0-	-0-	-0-	937	1	23689	3	Y	140	168	1			70
							154	9									
*09	23910	X	23910	-0-	-0-	-0-	879	1	22868	3	Y	148	139	1			79
							163	9									
10	20832	X	NO RPT	-0-	-20832	-0-					Y	NO RPT					79

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
05	74834	X	58773	-0-	-16061	-0-	3132	1	55354	3	Y	261	531	1	1	8	291
							287	9									
06	66930	X	53812	-0-	-13118	-0-	3045	1	50571	3	Y	178	178	1			291
							196	9									
07	64883	X	55149	-0-	-9734	-0-	3130	1	51768	3	Y	228	329	1			190
							251	9									
08	58776	X	53012	-0-	-5764	-0-	3136	1	49663	3	Y	194					384
							213	9									
09	56880	X	48258	-0-	-8622	-0-	2956	1	45043	3	Y	235	180	1			439
							259	9									
10	58776	X	NO RPT	-0-	-58776	-0-					Y	NO RPT					439

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96410	X	67666	-0-	-28744	-0-	67011	3	655	9	N	595	368	1			412
06	82830	X	61525	-0-	-21305	-0-	60931	3	594	9	N	540	540	1			412
07	85343	X	59362	-0-	-25981	-0-	58848	3	514	9	N	467	536	1	1	8	342
08	79763	X	55385	-0-	-24378	-0-	54927	3	458	9	N	416	539	1			219
09	70680	X	51017	-0-	-19663	-0-	50545	3	472	9	N	429	356	1			292
10	67673	X	NO RPT	-0-	-67673	-0-					N	NO RPT					292

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	1	1	2134	2	Y	-0-					-0-
*08	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	1	1	2125	2	Y	-0-					-0-
*09	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1985	-0-	-154	-0-	1985	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
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2244	2	11	9	Y	10	15	1			6
06	2130	N	2018	-0-	-112	-0-	2008	2	10	9	Y	9	7	1			8
07	2387	N	1707	-0-	-680	-0-	1	1	1699	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
*08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	1	1	2566	2	Y	10	6	1			11
							11	9									
*09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2194	2	11	9	Y	10	9	1			12
*10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2052	2	8	9	Y	7	8	1			11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
*08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2961	2	14	9	Y	13	17	1			8
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2296	2	9	9	Y	8	8	1			8
07	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	3	1	2360	2	Y	8	7	1			9
							9	9									
*08	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1	1	1839	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
*09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3157	2	14	9	Y	13	6	1			14
*10	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2868	2	10	9	Y	9	10	1			13

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1075	2	3	9	N	3	4	1			2
06	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	1010	2	2	9	N	2	2	1			2
07	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1103	2	2	9	N	2	2	1			2
*08	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1036	2	2	9	N	2	2	1			2
*09	1020	N	724	-0-	-296	-0-	722	2	2	9	N	2	2	1			2
*10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1558	2	3	9	N	3	2	1			3

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1187	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	Y	1					1
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	Y	1	1	1			1
*09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	Y	1	1	1			1
*10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1927	2	2	9	Y	2	1	1			2

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	94	1	2021	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	79	1	1668	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	87	1	1779	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	88	1	1774	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
*09	1710	N	1568	-0-	-142	-0-	78	1	1481	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	77	1	1519	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	295	-0-	-449	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	225	-0-	-255	-0-	10	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	235	-0-	-106	-0-	10	1	225	2	Y	-0-					-0-
*08	310	N	219	-0-	-91	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
*09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	44	1	791	2	Y	-0-					-0-
*10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	40	1	728	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	1581	2	6	9	Y	5	6	1			3
06	1620	N	1363	-0-	-257	-0-	1360	2	3	9	Y	3	3	1			3
07	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	1	1	1564	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*08	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1541	2	3	9	Y	3	3	1			3
*09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2003	2	7	9	Y	6	3	1			6
*10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1633	2	3	9	Y	3	4	1			5

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3202	-0-	102	102	878	1	2317	2	Y	6	12	1			9
							7	9									
06	2845	N	2743	-0-	-102	-0-	780	1	1957	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	730	1	1868	2	Y	2					4
							2	9									
*08	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	616	1	1710	2	Y	2					6
							2	9									
*09	2250	X	2051	-0-	-199	-0-	101	1	1946	2	Y	4					10
							4	9									
10	2325	X	1780	-0-	-545	-0-	34	1	1744	2	Y	2					12
							2	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. (I) GAS 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	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	859	1	2265	2	Y	8	32	1			17
							9	9									
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	984	1	2499	2	Y	9	23	1			3
							10	9									
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	1264	1	3245	2	Y	5					8
							6	9									
*08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	1014	1	2807	2	Y	8					16
							9	9									
*09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	161	1	3106	2	Y	7					23
							8	9									
*10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	61	1	2984	2	Y	6					29
							7	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	82	1	1643	2	Y	5	14	1			7
							6	9									
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	74	1	1578	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
07	1891	N	1312	-0-	-579	-0-	62	1	1247	2	Y	3					11
							3	9									
*08	1736	N	1485	-0-	-251	-0-	76	1	1396	2	Y	12	13	1			10
							13	9									
*09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	105	1	1880	2	Y	2					12
							2	9									
*10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	99	1	1781	2	Y	6					18
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	74	1	1476	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	63	1	1348	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	67	1	1394	2	Y	2					6
							2	9									
*08	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	74	1	1300	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
*09	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	74	1	1327	2	Y	1					7
							1	9									
10	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	73	1	1312	2	Y	3					10
							3	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	6	15	1			8
							7	9									
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	Y	3					11
							3	9									
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	8	12	1			7
							9	9									
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					7
10	217	N	132	-0-	-85	-0-	7	1	123	2	Y	2					9
							2	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
05	5859	X	3787	-0-	-2072	-0-	3776	2	11	9	Y	10	16	1			6
06	5670	X	1463	-0-	-4207	-0-	1459	2	4	9	Y	4	6	1			4
07	5859	X	3790	-0-	-2069	-0-	1	1	3781	2	Y	7	3	1			8
							8	9									
*08	5642	X	1801	-0-	-3841	-0-	1797	2	4	9	Y	4	7	1			5
*09	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	1	1	7204	2	Y	16	4	1			17
							18	9									
10	3782	X	2365	-0-	-1417	-0-	2361	2	4	9	Y	4	12	1			9

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	77	1	1649	3	Y	-0-					-0-
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	78	1	1636	3	Y	-0-					-0-
*07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	87	1	1792	3	Y	-0-					-0-
*08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	83	1	1675	3	Y	-0-					-0-
*09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	93	1	1777	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	84	1	1645	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	140	1	2980	3	Y	-0-					-0-
06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	130	1	2734	3	Y	-0-					-0-
*07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	150	1	3087	3	Y	-0-					-0-
*08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	145	1	2907	3	Y	-0-					-0-
*09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	148	1	2805	3	Y	-0-					-0-
*10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	141	1	2776	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	76	1	200	2	Y	8	23	1			14
							9	9									
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	169	1	414	2	Y	17	25	1			6
							19	9									
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	95	1	247	2	Y	4					10
							4	9									
*08	186	N	53	-0-	-133	-0-	15	1	38	2	Y	-0-					10
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					10
*10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					10

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
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	572	1	1505	2	Y	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	517	1	1334	2	Y	-0-					-0-
07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	711	1	1806	2	Y	-0-					-0-
*08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	620	1	1694	2	Y	-0-					-0-
*09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	84	1	1624	2	Y	-0-					-0-
*10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	35	1	2038	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
05	3100	N	3650	-0-	550	1010	999	1	2633	2	Y	16	35	1			25
							18	9									
06	3000	N	3095	-0-	95	1105	874	1	2206	2	Y	14	34	1			5
							15	9									
07	3957	X	2852	-0-	-1105	-0-	796	1	2050	2	Y	5					10
							6	9									
*08	3007	X	2474	-0-	-533	-0-	658	1	1809	2	Y	6					16
							7	9									
*09	2910	X	2092	-0-	-818	-0-	103	1	1980	2	Y	8					24
							9	9									
10	3007	X	2105	-0-	-902	-0-	42	1	2056	2	Y	6					30
							7	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
05	2604	X	2188	-0-	-416	-0-	104	1	2084	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	2184	-0-	-336	-0-	98	1	2086	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2228	-0-	-376	-0-	103	1	2125	2	Y	-0-					-0-
*08	2511	X	2253	-0-	-258	-0-	121	1	2132	2	Y	-0-					-0-
*09	2430	X	2186	-0-	-244	-0-	116	1	2070	2	Y	-0-					-0-
10	2263	X	2154	-0-	-109	-0-	114	1	2040	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2477	-0-	-65	-0-	117	1	2357	2	Y	3	9	1			4
							3	9									
06	2460	X	2459	-0-	-1	-0-	109	1	2341	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
07	2542	X	2468	-0-	-74	-0-	112	1	2354	2	Y	2					7
							2	9									
*08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	157	1	2731	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
*09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	159	1	2820	2	Y	1					8
							1	9									
10	2542	X	2537	-0-	-5	-0-	134	1	2400	2	Y	3					11
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	14	1	37	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	28	1	69	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	28	1	70	2	Y	1					2
							1	9									
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	23	1	63	2	Y	1					3
							1	9									
*09	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	59	2	Y	2					5
							2	9									
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					5

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

05	589	N	444	-0-	-145	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	75	1	1743	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	95	1	2075	2	Y	-0-					-0-
*08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	88	1	1507	2	Y	-0-					-0-
*09	570	N	540	-0-	-30	-0-	29	1	511	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	30	1	525	2	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	524	1	1383	2	Y	6	16	1			10
							7	9									
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	492	1	1239	2	Y	5	13	1			2
							6	9									
07	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	456	1	1169	2	Y	2					4
							2	9									
*08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	447	1	1234	2	Y	3					7
							3	9									
*09	1590	N	1258	-0-	-332	-0-	62	1	1193	2	Y	3					10
							3	9									
10	1612	N	1151	-0-	-461	-0-	22	1	1127	2	Y	2					12
							2	9									

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	Y	5	10	1			3
06	1290	N	1061	-0-	-229	-0-	1054	2	7	9	Y	6	3	1			6
07	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1135	2	6	9	Y	5	5	1			6
*08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1551	2	8	9	Y	7	5	1			8
*09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1563	2	9	9	Y	8	6	1			10
*10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1683	2	8	9	Y	7	7	1			10

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1667	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	1650	N	1239	-0-	-411	-0-	1237	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	1371	2	2	9	Y	2	2	1			2
*08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1697	2	2	9	Y	2	2	1			2
*09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1483	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1332	2	2	9	Y	2	2	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	3100	N	3868	-0-	768	768	1061	1	2799	2	Y	7	11	1			10
							8	9									
06	3000	N	3584	-0-	584	1352	1020	1	2558	2	Y	5	13	1			2
							6	9									
07	3100	N	3354	-0-	254	1606	933	1	2419	2	Y	2					4
							2	9									
*08	4670	X	3064	-0-	-1606	-0-	812	1	2249	2	Y	3					7
							3	9									
*09	2820	X	2447	-0-	-373	-0-	120	1	2324	2	Y	3					10
							3	9									
10	2914	X	2510	-0-	-404	-0-	46	1	2461	2	Y	3					13
							3	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	448	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	Y	2	2	1			2
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	Y	2	2	1			2
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	217	N	132	-0-	-85	-0-	131	2	1	9	Y	1	1	1			1

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1195	2	9	9	Y	8	12	1			5
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1123	2	10	9	Y	9	6	1			8
07	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	1078	2	7	9	Y	6	7	1			7
*08	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1179	2	8	9	Y	7	6	1			8
*09	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	1039	2	7	9	Y	6	6	1			8
*10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1092	2	7	9	Y	6	6	1			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2040	2	22	9	Y	20	27	1			12
06	1770	N	1297	-0-	-473	-0-	1284	2	13	9	Y	12	13	1			11
07	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1	1	1862	2	Y	15	10	1			16
							17	9									
*08	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	1	1	1871	2	Y	16	14	1			18
							18	9									
*09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2017	2	22	9	Y	20	15	1			23
*10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1987	2	17	9	Y	15	16	1	1	5	21

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3334	-0-	234	602	149	1	3171	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
06	3000	N	3041	-0-	41	643	138	1	2890	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
*07	3887	X	3244	-0-	-643	-0-	150	1	3081	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
*08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	158	1	3175	3	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
*09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	156	1	2970	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	154	1	3033	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	1890	N	1680	-0-	-210	-0-	1	1	1678	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	1	1	2590	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	1	1	2233	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2156	2	2	9	Y	2	2	1			2
*10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2081	2	2	9	Y	2	2	1			2

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
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	128	1	2595	2	Y	5	15	1			7
							6	9									
06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	93	1	1992	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
07	1984	X	1922	-0-	-62	-0-	88	1	1832	2	Y	2					8
							2	9									
*08	1984	X	1761	-0-	-223	-0-	93	1	1659	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
*09	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	110	1	1953	2	Y	-0-					7
*10	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	126	1	2243	2	Y	4					11
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1668	2	31	9	Y	28	41	1			17
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1561	2	29	9	Y	26	19	1			24
07	1674	N	1415	-0-	-259	-0-	1395	2	20	9	Y	18	21	1			21
*08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1	1	1987	2	Y	27	17	1			31
							30	9									
*09	1590	N	965	-0-	-625	-0-	948	2	17	9	Y	15	25	1			21
10	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	1299	2	19	9	Y	17	15	1	1	5	22

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
05	2201	N	1956	-0-	-245	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1	1	1988	2	Y	-0-					-0-
*08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1	1	2026	2	Y	-0-					-0-
*09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	1875	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1885	2	14	9	Y	13	16	1			8
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1616	2	10	9	Y	9	8	1			9
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1	1	1897	2	Y	10	8	1			11
							11	9									
*08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	1	1	2135	2	Y	11	9	1			13
							12	9									
*09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2488	2	18	9	Y	16	11	1			18
10	1922	N	1684	-0-	-238	-0-	1675	2	9	9	Y	8	13	1			13

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10108 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	75	1	1493	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
06	1890	N	1598	-0-	-292	-0-	71	1	1523	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	1922	N	1494	-0-	-428	-0-	68	1	1425	2	Y	1					4
							1	9									
*08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	93	1	1637	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
*09	1590	N	1469	-0-	-121	-0-	78	1	1391	2	Y	-0-					4
10	1488	N	404	-0-	-1084	-0-	21	1	383	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	137	1	2954	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	133	1	2783	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
*07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	151	1	3110	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
*08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	151	1	3036	3	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
*09	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	143	1	2713	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	3286	X	3194	-0-	-92	-0-	154	1	3029	3	Y	10	10	1			-0-
							11	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3172	-0-	72	72	3162	2	10	9	Y	9	10	1			5
06	2775	N	2703	-0-	-72	-0-	2694	2	9	9	Y	8	6	1			7
07	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	1	1	3064	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
*08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	1	1	3125	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
*09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3081	2	8	9	Y	7	6	1			9
10	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	2948	2	6	9	Y	5	6	1			8

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	4	1			1
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	138	1	405	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	37	1	753	2	Y	14	8	1			15
							15	9									
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	Y	23	23	1			15
							25	9									
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	Y	7					22
							8	9									
*08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	504	2	Y	24	26	1			20
							26	9									
*09	510	N	445	-0-	-65	-0-	24	1	420	2	Y	1					21
							1	9									
10	527	N	275	-0-	-252	-0-	14	1	255	2	Y	5					26
							6	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
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	665	1	1757	2	Y	11	30	1			18
							12	9									
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	743	1	2007	2	Y	12	26	1			4
							13	9									
07	3100	N	3458	-0-	358	358	932	1	2519	2	Y	6					10
							7	9									
*08	2536	N	2178	-0-	-358	-0-	575	1	1595	2	Y	7					17
							8	9									
*09	1950	N	1815	-0-	-135	-0-	89	1	1719	2	Y	6					23
							7	9									
10	2015	X	1689	-0-	-326	-0-	32	1	1651	2	Y	5					28
							6	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	670	-0-	-229	-0-	29	1	641	3	Y	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	42	1	880	3	Y	-0-					-0-
*07	899	N	796	-0-	-103	-0-	37	1	759	3	Y	-0-					-0-
*08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	37	1	740	3	Y	-0-					-0-
*09	870	N	771	-0-	-99	-0-	39	1	732	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	791	-0-	-15	-0-	38	1	753	3	Y	-0-					-0-

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
05	3007	X	2606	-0-	-401	-0-	123	1	2469	2	Y	13	40	1			19
							14	9									
06	2760	X	2742	-0-	-18	-0-	119	1	2587	2	Y	33	31	1			21
							36	9									
07	2852	X	2367	-0-	-485	-0-	108	1	2250	2	Y	8					29
							9	9									
*08	2852	X	1817	-0-	-1035	-0-	94	1	1697	2	Y	24	33	1			20
							26	9									
*09	2730	X	2311	-0-	-419	-0-	120	1	2189	2	Y	2					22
							2	9									
*10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	178	1	3222	2	Y	18					40
							20	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	48 4	1 9	1014	3	Y	4	4	1			2
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	61 7	1 9	1292	3	Y	6	5	1			3
*07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	62 8	1 9	1286	3	Y	7	7	1			3
*08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	1441	3	Y	2	5	1			-0-
*09	1350	N	746	-0-	-604	-0-	34 4	1 9	708	3	Y	4	4	1			-0-
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	118	1	2360	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2302	-0-	-98	-0-	103	1	2199	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	109	1	2290	2	Y	-0-					-0-
*08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	136	1	2417	2	Y	-0-					-0-
*09	2310	N	2197	-0-	-113	-0-	117	1	2080	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3120	-0-	20	20	161	1	2959	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
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1523	2	9	9	Y	8	10	1			5
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1549	2	10	9	Y	9	6	1			8
07	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1204	2	6	9	Y	5	7	1			6
*08	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	1364	2	7	9	Y	6	5	1			7
*09	1470	N	1381	-0-	-89	-0-	1373	2	8	9	Y	7	6	1			8
*10	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3071	2	13	9	Y	12	6	1			14

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	1597	2	31	9	Y	28	33	1			17
06	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	1139	2	23	9	Y	21	19	1			19
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1	1	1873	2	Y	26	16	1			29
							29	9									
*08	1643	N	1349	-0-	-294	-0-	1329	2	20	9	Y	18	24	1			23
*09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1489	2	28	9	Y	25	19	1			29
*10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1966	2	30	9	Y	27	20	1	1	5	35

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
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2594	2	31	9	Y	28	27	1			17
06	2310	X	1994	-0-	-316	-0-	1971	2	23	9	Y	21	18	1			20
07	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	1	1	2104	2	Y	18	17	1			21
							20	9									
*08	2635	X	2351	-0-	-284	-0-	1	1	2328	2	Y	20	18	1			23
							22	9									
*09	2550	X	2355	-0-	-195	-0-	2329	2	26	9	Y	24	19	1			28
10	2635	X	2521	-0-	-114	-0-	2500	2	21	9	Y	19	19	1	1	5	27

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2958	-0-	-266	-0-	140	1	2801	2	Y	15	42	1			21
							17	9									
06	2910	X	2763	-0-	-147	-0-	122	1	2601	2	Y	36	34	1			23
							40	9									
07	3007	X	2740	-0-	-267	-0-	122	1	2607	2	Y	10					33
							11	9									
*08	3007	X	2853	-0-	-154	-0-	150	1	2661	2	Y	38	39	1			32
							42	9									
*09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	159	1	2838	2	Y	2					34
							2	9									
10	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	152	1	2737	2	Y	15					49
							17	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	Y	-0-					-0-
*08	186	N	41	-0-	-145	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
*09	180	N	21	-0-	-159	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	22	-0-	-164	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

05	2945	X	2560	-0-	-385	-0-	118	1	2430	2	Y	11	34	1			17
							12	9									
06	2730	X	2547	-0-	-183	-0-	113	1	2403	2	Y	28	27	1			18
							31	9									
07	2821	X	2293	-0-	-528	-0-	102	1	2183	2	Y	7					25
							8	9									
*08	2573	N	2524	-0-	-49	-0-	128	1	2365	2	Y	28	29	1			24
							31	9									
*09	2550	N	2472	-0-	-78	-0-	130	1	2334	2	Y	7					31
							8	9									
*10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	130	1	2340	2	Y	11					42
							12	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

05	372	X	174	-0-	-198	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	360	X	145	-0-	-215	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	372	X	154	-0-	-218	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
*08	279	X	136	-0-	-143	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
*09	180	X	170	-0-	-10	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
*10	267	X	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

05	3100	X	2934	-0-	-166	-0-	130	1	2783	3	Y	19	20	1			9
							21	9									
06	3000	X	2736	-0-	-264	-0-	123	1	2594	3	Y	17	18	1			8
							19	9									
*07	3100	X	2910	-0-	-190	-0-	134	1	2754	3	Y	20	19	1			9
							22	9									
*08	3069	X	2851	-0-	-218	-0-	135	1	2710	3	Y	5	14	1			-0-
							6	9									
*09	2940	X	2912	-0-	-28	-0-	144	1	2743	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	143	1	2816	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
06	330	N	271	-0-	-59	-0-	12	1	253	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	294	2	Y	2					5
							2	9									
*08	434	N	256	-0-	-178	-0-	14	1	236	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	1					5
							1	9									
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	14	1	237	2	Y	2					7
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

05	4371	X	4099	-0-	-272	-0-	193	1	3906	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	3985	-0-	-485	-0-	176	1	3809	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	3962	-0-	-657	-0-	178	1	3784	2	Y	-0-					-0-
*08	4619	X	3800	-0-	-819	-0-	195	1	3605	2	Y	-0-					-0-
*09	4170	X	4045	-0-	-125	-0-	213	1	3832	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	4038	-0-	-85	-0-	211	1	3827	2	Y	-0-					-0-

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

05	2511	N	2480	-0-	-31	-0-	2452	2	28	9	Y	25	33	1			15
06	2430	N	2366	-0-	-64	-0-	2341	2	25	9	Y	23	16	1			22
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	1	1	2565	2	Y	20	19	1			23
							22	9									
*08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	1	1	2560	2	Y	21	20	1			24
							23	9									
*09	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2903	2	31	9	Y	28	20	1			32
*10	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2890	2	24	9	Y	22	22	1	1	5	31

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 10270 - 10302

05	4061	X	3379	-0-	-682	-0-	3376	2	3	9	N	3	4	1			2
06	3600	X	2787	-0-	-813	-0-	1	1	2784	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	3720	X	2951	-0-	-769	-0-	2	1	2947	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*08	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	1	1	3238	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*09	3270	X	2523	-0-	-747	-0-	2521	2	2	9	N	2	2	1			2
10	3379	X	2678	-0-	-701	-0-	2675	2	3	9	N	3	2	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	103	1	279	2	N	10	14	1			14
							11	9									
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	127	1	329	2	N	18	26	1			6
							20	9									
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	189	1	474	2	N	8					14
							9	9									
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	173	1	464	2	N	13					27
							14	9									
*09	480	N	387	-0-	-93	-0-	19	1	365	2	N	3					30
							3	9									
10	527	N	436	-0-	-91	-0-	11	1	414	2	N	10					40
							11	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2995	2	54	9	N	49	66	1			30
06	2940	N	2398	-0-	-542	-0-	1	1	2354	2	N	39	32	1			37
							43	9									
07	2976	N	1075	-0-	-1901	-0-	1060	2	15	9	N	14	33	1			18
*08	3038	N	856	-0-	-2182	-0-	843	2	13	9	N	12	16	1			14
*09	2400	N	490	-0-	-1910	-0-	483	2	7	9	N	6	11	1			9
10	1085	N	618	-0-	-467	-0-	610	2	8	9	N	7	6	1			10

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
05	11222	X	10279	-0-	-943	-0-	1	1	10270	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
06	10860	X	9599	-0-	-1261	-0-	2	1	9590	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
07	11222	X	10335	-0-	-887	-0-	4	1	10325	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
*08	10726	X	10557	-0-	-169	-0-	3	1	10547	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
*09	10350	X	10052	-0-	-298	-0-	1	1	10044	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
10	10323	X	9980	-0-	-343	-0-	9974	2	6	9	Y	5	5	1			7

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	12114	-0-	-162	-0-	1	1	12113	2	Y	-0-					-0-
06	11880	X	10858	-0-	-1022	-0-	3	1	10855	2	Y	-0-					-0-
07	12307	X	10890	-0-	-1417	-0-	4	1	10886	2	Y	-0-					-0-
*08	12307	X	11319	-0-	-988	-0-	3	1	11316	2	Y	-0-					-0-
*09	11910	X	10935	-0-	-975	-0-	1	1	10934	2	Y	-0-					-0-
10	12121	X	10854	-0-	-1267	-0-	10854	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3793	2	9	9	N	8	11	1			5
06	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	1	1	3518	2	N	8	6	1			7
							9	9									
07	3844	X	3421	-0-	-423	-0-	1	1	3412	2	N	7	7	1			7
							8	9									
*08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	1	1	3993	2	N	7	6	1			8
							8	9									
*09	3690	X	3633	-0-	-57	-0-	3625	2	8	9	N	7	6	1			9
10	3813	X	3550	-0-	-263	-0-	3543	2	7	9	N	6	6	1			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	169	-0-	-544	-0-	166	2	3	9	Y	3					23
06	780	N	283	-0-	-497	-0-	280	2	3	9	Y	3					26
07	961	N	288	-0-	-673	-0-	286	2	2	9	Y	2					28
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	149	2	1	9	Y	1					29
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	244	2	1	9	Y	1	24	1			6
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	358	2	12	9	Y	11					17

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	630	-0-	-238	-0-	628	2	2	9	Y	2					18
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	902	2	7	9	Y	6					24
07	868	N	777	-0-	-91	-0-	776	2	1	9	Y	1					25
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					25
09	480	N	413	-0-	-67	-0-	412	2	1	9	Y	1	22	1			4
10	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	2			Y	-0-					4

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	669	-0-	-664	-0-	667	2	2	9	Y	2					22
06	1230	N	196	-0-	-1034	-0-	195	2	1	9	Y	1					23
07	1209	N	230	-0-	-979	-0-	229	2	1	9	Y	1					24
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					24
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	2	1	9	Y	1	20	1			5
10	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			Y	-0-					5

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	569	-0-	-1105	-0-	562	2	7	9	Y	6					28
06	1650	N	880	-0-	-770	-0-	872	2	8	9	Y	7					35
07	1240	N	937	-0-	-303	-0-	928	2	9	9	Y	8					43
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	Y	1					44
09	870	N	708	-0-	-162	-0-	702	2	6	9	Y	5	45	1			4
10	930	N	632	-0-	-298	-0-	629	2	3	9	Y	3					7

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	1420	-0-	-1556	-0-	1412	2	8	9	Y	7					32
06	2880	X	1715	-0-	-1165	-0-	1703	2	12	9	Y	11					43
07	2976	X	1737	-0-	-1239	-0-	1737	2			Y	-0-					43
08	2697	X	1252	-0-	-1445	-0-	1251	2	1	9	Y	1					44
09	2070	X	1021	-0-	-1049	-0-	1018	2	3	9	Y	3	43	1			4
10	1767	X	1020	-0-	-747	-0-	1016	2	4	9	Y	4					8

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. //CONT.// 054313
SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	680	2	4	9	N	4					47
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	447	2	7	9	N	6					53
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	523	2	6	9	N	5					58
08	682	N	433	-0-	-249	-0-	427	2	6	9	N	5					63
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					63
10	527	N	381	-0-	-146	-0-	377	2	4	9	N	4					67

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					22
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					22
07	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					22
08	372	N	70	-0-	-302	-0-	70	2			N	-0-					22
09	360	N	67	-0-	-293	-0-	67	2			N	-0-					22
10	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					30
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					30
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					30
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					30
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					30
10	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					30

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*09	T. A.		572	-0-	572	572	572	2			Y	-0-					63
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	572					Y	NO RPT					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
08	T. A.		2182	-0-	2182	2182	2182	2			Y	-0-					71
*09	T. A.		500	-0-	500	2682	500	2			Y	-0-					71
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2682					Y	NO RPT					71

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
05	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	2			Y	-0-					27
06	1050	N	943	-0-	-107	-0-	943	2			Y	-0-					27
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					27
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	2	1	9	Y	1					28
*09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					28
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	1094	2			Y	-0-					17
06	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	1137	2			Y	-0-					17
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					17
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1211	2	2	9	Y	2					19
*09	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			Y	-0-					19
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1591	2	1	9	Y	1					14
06	1680	N	1520	-0-	-160	-0-	1520	2			Y	-0-					14
07	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	1583	2	1	9	Y	1					15
08	1581	N	1352	-0-	-229	-0-	1352	2			Y	-0-					15
*09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	2	1	9	Y	1					16
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	1397	2	8	9	N	7					97
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					97
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2	9	N	2					99
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					99
*09	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	1580	2	3	9	N	3					102
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					102

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
05	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1287	2	1	9	N	1					110
06	1380	N	1255	-0-	-125	-0-	1255	2			N	-0-					110
07	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			N	-0-					110
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					110
*09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					110
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					110

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	T. A.		3229	-0-	3229	3229	3229	2			Y	-0-					46
*09	T. A.		796	-0-	796	4025	796	2			Y	-0-					46
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4025					Y	NO RPT					46

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
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					32
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	T. A.		559	-0-	559	559	559	2			Y	-0-					21
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	559					Y	-0-					21
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	559					Y	NO RPT					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
05	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1530	2	2	9	Y	2					55
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					55
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					55
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					55
*09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					55
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					55

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
05	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	2128	2	2	9	Y	2					88
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					88
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					88
08	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	2			Y	-0-					88
*09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2038	2	107	9	Y	97	94	1			91
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					91

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					27
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					27
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	2	1	9	Y	1					28
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					28
*09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					28
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					138
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	114	1			90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					90
*09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					90
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					74
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					74
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	Y	1	17	1			58
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					58
*09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					58
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					58

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
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					55
08	T. A.		3309	-0-	3309	3309	3309	2			Y	-0-					55
*09	T. A.		1773	-0-	1773	5082	1773	2			Y	-0-					55
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5082					Y	NO RPT					55

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
05	868	N	865	-0-	-3	-0-	864	2	1	9	N	1					85
06	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					85
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					85
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					85
*09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					85
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					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
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	T. A.		3254	-0-	3254	3254	3254	2			Y	-0-					67
*09	T. A.		1088	-0-	1088	4342	1088	2			Y	-0-					67
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4342					Y	NO RPT					67

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					54
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					54
07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					54
08	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					54
*09	2580	N	2452	-0-	-128	-0-	2440	2	12	9	Y	11	55	1			10
10	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					10

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					74
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					74
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					74
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					74
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					74
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					74

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	2212	-0-	-113	-0-	2212	2			Y	-0-					24
06	2220	X	2111	-0-	-109	-0-	2111	2			Y	-0-					24
07	2232	X	2066	-0-	-166	-0-	2066	2			Y	-0-					24
08	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					24
*09	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					24
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					24

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1554	-0-	-585	-0-	1553	2	1	9	Y	1					18
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2189	2	1	9	Y	1					19
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					19
08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					19
*09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2457	2	2	9	Y	2					21
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					21

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2094	-0-	-293	-0-	2092	2	2	9	Y	2					29
06	2250	N	2037	-0-	-213	-0-	2036	2	1	9	Y	1					30
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					30
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					30
*09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2155	2	1	9	Y	1					31
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
05	992	N	3	-0-	-989	-0-	3	2			Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		1498	-0-	1498	1498	1498	2			Y	-0-					4
*09	T. A.		935	-0-	935	2433	935	2			Y	-0-					4
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2433					Y	NO RPT					4

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
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	T. A.		685	-0-	685	685	685	2			Y	-0-					47
*09	T. A.		412	-0-	412	1097	412	2			Y	-0-					47
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1097					Y	NO RPT					47

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
05	2325	N	1176	-0-	-1149	-0-	1176	2			Y	-0-					37
06	2250	X	2223	-0-	-27	-0-	2223	2			Y	-0-					37
07	2325	X	2300	-0-	-25	-0-	2300	2			Y	-0-					37
08	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					37
*09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					37
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	T. A.		1735	-0-	1735	1735	1735	2			Y	-0-					59
*09	T. A.		990	-0-	990	2725	990	2			Y	-0-					59
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2725					Y	NO RPT					59

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
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-	4	1			13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	1674	N	1073	-0-	-601	-0-	1073	2			Y	-0-					88
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					88
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					88
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		515	-0-	515	515	515	2			Y	-0-					6
*09	T. A.		281	-0-	281	796	281	2			Y	-0-					6
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	796					Y	NO RPT					6

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1020	-0-	-313	-0-	1014	2	6	9	Y	5					169
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1209	2	9	9	Y	8					177
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-	40	1			137
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					137
*09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					137
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					137

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1660	2			Y	-0-					55
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1766	2	3	9	Y	3					58
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					58
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					58
*09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					58
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					58

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					101
06	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	1376	2			N	-0-					101
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					101
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1689	2	11	9	N	10					111
*09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					111
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					111

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1573	2	2	9	Y	2					64
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					64
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					64
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					64
*09	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1634	2			Y	-0-					64
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					64

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1627	-0-	-264	-0-	1627	2			Y	-0-					126
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					126
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					126
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					126
*09	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	1419	2			Y	-0-					126
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					126

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
05	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	1142	2			Y	-0-					53
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					53
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					53
08	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1331	2	3	9	Y	3					56
*09	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					56
10	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					226
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	100	1			127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					127
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					27
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					27
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2375	2	1	9	Y	1					28
08	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					28
*09	2280	X	2273	-0-	-7	-0-	2273	2			Y	-0-					28
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	2387	N	2080	-0-	-307	-0-	2076	2	4	9	Y	4					39
06	2130	N	1981	-0-	-149	-0-	1980	2	1	9	Y	1					40
07	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	2156	2			Y	-0-					40
08	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1934	2			Y	-0-					40
*09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2122	2	1	9	Y	1					41
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					41

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
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
08	T. A.		309	-0-	309	309	309	2			Y	-0-					105
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	309					Y	-0-					105
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	309					Y	NO RPT					105

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					66
06	990	N	758	-0-	-232	-0-	732	2	26	9	Y	24					90
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					90
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					90
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					90
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

05	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	1036	2			Y	-0-					84
06	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	1368	2			Y	-0-					84
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					84
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					84
*09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					84
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					84

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	2			N	-0-					15
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1626	2	1	9	N	1					16
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					16
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					16
*09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					16
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					16

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	T. A.		1060	-0-	1060	1060	1060	2			Y	-0-					44
*09	T. A.		631	-0-	631	1691	631	2			Y	-0-					44
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	1691					Y	NO RPT					44

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2277	-0-	-327	-0-	2275	2	2	9	Y	2					30
06	2520	N	2313	-0-	-207	-0-	2313	2			Y	-0-					30
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					30
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					30
*09	2310	N	1737	-0-	-573	-0-	1736	2	1	9	Y	1					31
10	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					31

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	1404	2			Y	-0-					28
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					28
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					28
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1556	2	1	9	Y	1					29
*09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					29
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					29

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		514	-0-	514	514	514	2			Y	-0-					2
*09	T. A.		1043	-0-	1043	1557	1043	2			Y	-0-					2
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	1557					Y	NO RPT					2

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	T. A.		153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					35
*09	T. A.		141	-0-	141	294	141	2			Y	-0-					35
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	294					Y	NO RPT					35

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
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	T. A.		816	-0-	816	816	816	2			Y	-0-					32
*09	T. A.		1206	-0-	1206	2022	1206	2			Y	-0-					32
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	2022					Y	NO RPT					32

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2823	-0-	-618	-0-	2823	2			Y	-0-					102
06	3300	X	2859	-0-	-441	-0-	2859	2			Y	-0-					102
07	3286	X	3139	-0-	-147	-0-	3125	2	14	9	Y	13					115
08	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	3175	2	6	9	Y	5					120
*09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			Y	-0-					120
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					120

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2515	-0-	-368	-0-	2513	2	2	9	N	2					157
06	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	2516	2			N	-0-					157
07	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	2592	2			N	-0-					157
08	2759	X	2543	-0-	-216	-0-	2543	2			N	-0-					157
*09	2520	X	2435	-0-	-85	-0-	2435	2			N	-0-					157
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					157

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	T. A.		547	-0-	547	547	547	2			Y	-0-					32
*09	T. A.		238	-0-	238	785	238	2			Y	-0-					32
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	785					Y	NO RPT					32

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	2	2	9	Y	2					46
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2211	2	1	9	Y	1					47
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2251	2	2	9	Y	2					49
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					49
*09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2305	2	3	9	Y	3					52
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					120
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					120
07	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					120
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					120
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					120
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	411	2	2	9	N	2					122

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
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					36
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					36
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					36
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					36
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					36
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	406	2	4	9	N	4					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
05	1054	N	710	-0-	-344	-0-	710	2			N	-0-					30
06	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	2			N	-0-					30
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					30
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					30
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					30
*10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					30

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					145
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					145
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					145
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					145
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					145
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					145

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

05	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					232
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					232
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					232
08	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					232
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					232
10	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	2			N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	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

05	403	N	196	-0-	-207	-0-	196	2			Y	-0-					15
06	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	2			Y	-0-					15
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					15
08	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					18
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					18

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

05	558	N	221	-0-	-337	-0-	221	2			Y	-0-					78
06	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	2			Y	-0-					78
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			Y	-0-					78
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					78
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					78
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					78

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
05	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					116
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					116
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					116
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					116
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					116
*10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					116

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

05	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-					10
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			Y	-0-					10
07	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			Y	-0-					10
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					12
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					61
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					61
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					61
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					61
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					61
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

05	1798	N	1327	-0-	-471	-0-	1327	2			N	-0-					127
06	1740	N	1384	-0-	-356	-0-	1384	2			N	-0-					127
07	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	2			N	-0-					127
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					127
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					127
*10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					127

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	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

05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					89
06	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	1703	2			N	-0-					89
07	1767	N	11	-0-	-1756	-0-	11	2			N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					52
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					52
07	961	N	711	-0-	-250	-0-	711	2			Y	-0-					52
08	992	N	846	-0-	-146	-0-	846	2			Y	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
05	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			Y	-0-					39
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					39
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					39
08	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			Y	-0-					39
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					39
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

05	1705	N	1032	-0-	-673	-0-	1032	2			Y	-0-					10
06	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	1235	2			Y	-0-					10
07	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	1007	2			Y	-0-					10
08	1023	N	707	-0-	-316	-0-	707	2			Y	-0-					10
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					10
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					10

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					132
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					132
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					132
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					132
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1594	2	6	9	N	5					137
*10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1550	2	25	9	N	23					160

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1579	3	33	9	N	30					141
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1567	3	34	9	N	31					172
07	1550	N	1199	-0-	-351	-0-	1179	3	20	9	N	18	170	1			20
08	1612	N	1346	-0-	-266	-0-	1323	3	23	9	N	21					41
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1484	3	33	9	N	30					71
*10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1428	3	28	9	N	25					96

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

05	1705	X	1443	-0-	-262	-0-	1443	2			Y	-0-					10
06	1590	X	1334	-0-	-256	-0-	1334	2			Y	-0-					10
07	1643	X	1036	-0-	-607	-0-	1036	2			Y	-0-					10
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					10
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1904	2	2	9	Y	2					12
10	1023	N	12	-0-	-1011	-0-	12	2			Y	-0-					12

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					80

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					4
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			Y	-0-					4
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					4
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					4
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					4
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	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

05	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1872	-0-	-108	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1756	-0-	-290	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1508	-0-	-352	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1253	-0-	-514	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
10	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

05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

05	527	N	278	-0-	-249	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	403	N	137	-0-	-266	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	330	N	24	-0-	-306	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	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 #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

05	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	248	N	56	-0-	-192	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	469	-0-	-551	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	848	-0-	-485	-0-	848	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

05	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	660	N	586	-0-	-74	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					1
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					1
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					1
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					1
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					1
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	147	3	1	9	Y	1					2

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	639	-0-	-651	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	566	-0-	-891	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
*10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1089	3	17	9	Y	15	16	1			1
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1011	3	18	9	Y	16	15	1			2
07	1085	N	990	-0-	-95	-0-	976	3	14	9	Y	13	14	1			1
08	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1023	3	17	9	Y	15	15	1			1
09	1020	N	953	-0-	-67	-0-	938	3	15	9	Y	14	14	1			1
*10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1556	3	28	9	Y	25	23	1			3

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
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					8
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					8
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					8
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					8
09	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	3			Y	-0-					8
10	899	N	883	-0-	-16	-0-	876	3	7	9	Y	6					14

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
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					8
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					8
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					8
08	1178	X	944	-0-	-234	-0-	944	3			Y	-0-					8
09	1140	X	940	-0-	-200	-0-	940	3			Y	-0-					8
10	1085	X	1071	-0-	-14	-0-	1071	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
05	465	N	220	-0-	-245	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	450	N	8	-0-	-442	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1482	3			Y	-0-					10
06	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	1400	3			Y	-0-					10
07	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	1443	3			Y	-0-					10
08	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1446	3			Y	-0-					10
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					10
*10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
10	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

05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	644	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	620	3	11	9	Y	10	9	1			1
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	636	3	9	9	Y	8	8	1			1
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	636	3	10	9	Y	9	9	1			1
09	630	N	593	-0-	-37	-0-	584	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	598	3	10	9	Y	9	9	1			1

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	450	N	189	-0-	-261	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			Y	-0-					58
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	3			Y	-0-					58
07	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	3			Y	-0-					58
08	868	N	779	-0-	-89	-0-	779	3			Y	-0-					58
09	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	3			Y	-0-					58
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	430	-0-	-190	-0-	430	3			Y	-0-					20
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					20
07	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	3			Y	-0-					20
08	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	3			Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			Y	-0-					2
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-					2
07	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	3			Y	-0-					2
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					2
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			Y	-0-					2
*10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					2

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
05	868	N	779	-0-	-89	-0-	766	3	13	9	Y	12	12	1			1
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	769	3	12	9	Y	11	11	1			1
07	806	N	802	-0-	-4	-0-	790	3	12	9	Y	11	11	1			1
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	671	3	11	9	Y	10	10	1			1
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	719	3	11	9	Y	10	10	1			1
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	712	3	11	9	Y	10	10	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
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2385	-0-	-135	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
*10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	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
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			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 -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
05	868	N	700	-0-	-168	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	685	-0-	-125	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

05	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1795	3	28	9	Y	25	24	1			1
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	269	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1585	3	21	9	Y	19	17	1			2
08	T. A.		1401	-0-	1401	1401	1380	3	21	9	Y	19	19	1			2
09	T. A.		1268	-0-	1268	2669	1251	3	17	9	Y	15	16	1			1
10	T. A.		1296	-0-	1296	3965	1276	3	20	9	Y	18	17	1			2

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1241	-0-	-557	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		805	-0-	805	805	805	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		807	-0-	807	1612	807	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		988	-0-	988	2600	988	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905

05	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
*10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

05	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

05	403	X	124	-0-	-279	-0-	124	3			Y	-0-					98
06	240	X	93	-0-	-147	-0-	93	3			Y	-0-					98
07	186	X	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					98
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					98
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					98
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					98

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	589	N	99	-0-	-490	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	35	-0-	-565	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	435	-0-	-154	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
*10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	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
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					160
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					160
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					160
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					160
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					160
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					9
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					9
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					9
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					9
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			Y	-0-					9
*10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	729	3	80	9	Y	73	63	1			19

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
07	465	N	132	-0-	-333	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2109	-0-	-61	-0-	2109	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 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
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3317	-0-	317	317	3317	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3470	-0-	370	687	3470	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					13
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					13
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					13
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	3			Y	-0-					13
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	3			Y	-0-					13
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			Y	-0-					13

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

05	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
08	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
09	1590	X	494	-0-	-1096	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	630	N	435	-0-	-195	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

05	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	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

05	558	N	273	-0-	-285	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	76	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	252	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	693	-0-	-423	-0-	693	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	650	-0-	-466	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	305	-0-	-775	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	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. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1744	-0-	-176	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1746	-0-	-238	-0-	1746	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

05	310	N	79	-0-	-231	-0-	79	3			Y	-0-					2
06	300	N	92	-0-	-208	-0-	92	3			Y	-0-					2
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					2
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					2
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					2
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			Y	-0-					2

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
*10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	420	N	151	-0-	-269	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	465	N	146	-0-	-319	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	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 #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	X	1628	-0-	-635	-0-	1602	3	26	9	Y	24	25	1			1
06	2190	X	1545	-0-	-645	-0-	1517	3	28	9	Y	25	23	1			3
07	1891	X	1556	-0-	-335	-0-	1534	3	22	9	Y	20	21	1			2
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1390	3	23	9	Y	21	21	1			2
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1322	3	20	9	Y	18	18	1			2
*10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1435	3	23	9	Y	21	20	1			3

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					38
06	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	3			Y	-0-					38
07	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			Y	-0-					38
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					38
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					38
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-					4
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					4
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			Y	-0-					4
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			Y	-0-					4
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					4
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	3	2	9	Y	2					6

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10		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

05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					16
06	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	1909	3			Y	-0-					16
07	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	1959	3			Y	-0-					16
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					16
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					16
*10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					16

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					6
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					6
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			Y	-0-					6
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			Y	-0-					6
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					6
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	635	3	4	9	Y	4					10

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

05	682	N	669	-0-	-13	-0-	660	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	833	3	15	9	Y	14	12	1			2
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	875	3	12	9	Y	11	12	1			1
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1175	3	20	9	Y	18	17	1			2
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1473	3	22	9	Y	20	20	1			2
10	558	N	384	-0-	-174	-0-	377	3	7	9	Y	6	7	1			1

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 #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					1
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					1
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					1
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					1
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					1
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					14
06	870	N	724	-0-	-146	-0-	724	3			Y	-0-					14
07	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	3			Y	-0-					14
08	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	3			Y	-0-					14
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	3			Y	-0-					14
10	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			Y	-0-					14

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	287	-0-	-193	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
09	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			Y	-0-					-0-
*10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			Y	-0-					5
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					5
07	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			Y	-0-					5
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			Y	-0-					5
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			Y	-0-					5
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	454	3	3	9	Y	3					8

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

05	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
*10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

05	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	574	-0-	-56	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	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

05	1302	X	813	-0-	-489	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
06	960	X	743	-0-	-217	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
07	899	X	730	-0-	-169	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	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 "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	3			Y	-0-					6
06	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	3			Y	-0-					6
07	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	3			Y	-0-					6
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			Y	-0-					6
09	450	N	247	-0-	-203	-0-	247	3			Y	-0-					6
10	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	3			Y	-0-					6

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					6
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			Y	-0-					6
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-					6
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					6
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			Y	-0-					6
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			Y	-0-					6

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					1
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					1
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					1
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					1
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	65	3	8	9	Y	7	6	1			2

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
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					117
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					117
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					117
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					117
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-					117
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					117

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
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			Y	-0-					2
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					2
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					2
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					2
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					2
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	380	3	43	9	Y	39	31	1			10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	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																	
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773																	
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	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																	
05	961	N	844	-0-	-117	-0-	830	3	14	9	Y	13	13	1			1
06	930	N	734	-0-	-196	-0-	722	3	12	9	Y	11	11	1			1
07	961	N	751	-0-	-210	-0-	740	3	11	9	Y	10	10	1			1
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	737	3	12	9	Y	11	11	1			1
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	713	3	11	9	Y	10	10	1			1
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	691	3	11	9	Y	10	10	1			1
PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10454 - 10742																	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762																	
05	2077	X	1213	-0-	-864	-0-	1213	3			Y	-0-					4
06	2010	X	1233	-0-	-777	-0-	1233	3			Y	-0-					4
07	1922	X	1473	-0-	-449	-0-	1473	3			Y	-0-					4
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					4
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					4
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-					4
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798																	
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					11
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					11
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					11
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					11
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					11
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					29
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					29
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					29
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					29
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					2
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		180	-0-	180	180	180	3			Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					2

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					27
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					27
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-					27
08	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					27
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					27
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	248	N	153	-0-	-95	-0-	151	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	147	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	139	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	142	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

05	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1529	-0-	-211	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
*10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1821	-0-	-129	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1526	-0-	-365	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
*10	3100	N	4048	-0-	948	948	4048	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	1723	-0-	-819	-0-	1723	3		N	-0-			-0-
06	2220	N	2067	-0-	-153	-0-	2067	3		N	-0-			-0-
07	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	2164	3		N	-0-			-0-
08	1736	N	822	-0-	-914	-0-	822	3		N	-0-			-0-
09	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-				N	-0-			-0-
*10	3100	N	3209	-0-	109	109	3209	3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

05	62	X	15	-0-	-47	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	60	X	5	-0-	-55	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	15	X	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
09	15	X	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
10	15	X	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3		N	-0-			-0-
06	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3		N	-0-			-0-
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3		N	-0-			-0-
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3		N	-0-			-0-
09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3		N	-0-			-0-
*10	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3		N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
06	1020	N	779	-0-	-241	-0-	779	3		N	-0-			-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
08	1023	N	586	-0-	-437	-0-	586	3		N	-0-			-0-
09	780	N	520	-0-	-260	-0-	520	3		N	-0-			-0-
10	1054	N	514	-0-	-540	-0-	514	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

05	713	N	541	-0-	-172	-0-	541	3		N	-0-			-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
09	810	N	710	-0-	-100	-0-	710	3		N	-0-			-0-
10	806	N	685	-0-	-121	-0-	685	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 #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1851	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

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
05	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	510	N	361	-0-	-149	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	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 #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1172	-0-	-118	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
*10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	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
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
*10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	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
05	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	540	N	355	-0-	-185	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	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
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	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
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	131	-0-	-529	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5028	-0-	1928	1928	5028	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2441	-0-	-659	1269	2441	3			N	-0-					-0-
09	2289	N	1020	-0-	-1269	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
10	992	X	239	-0-	-753	-0-	239	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	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 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
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	682	N	425	-0-	-257	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	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
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	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
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	798	-0-	-252	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
09	810	N	375	-0-	-435	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	938	-0-	-147	-0-	938	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
05	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1013	-0-	-157	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	1046	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
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	868	N	544	-0-	-324	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	868	N	481	-0-	-387	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	840	N	367	-0-	-473	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	558	N	358	-0-	-200	-0-	358	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
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	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
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	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
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
05	3100	N	3716	-0-	616	890	3716	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3905	-0-	905	1795	3905	3			N	-0-					-0-
07	5787	X	3992	-0-	-1795	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
*10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	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
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	990	N	921	-0-	-69	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
09	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
10	961	N	647	-0-	-314	-0-	647	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	810	N	194	-0-	-616	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-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 #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	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
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	X	2	-0-	-1108	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	868	N	671	-0-	-197	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	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
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
*10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	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 #: 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
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

05	899	N	662	-0-	-237	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	780	N	590	-0-	-190	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	899	N	526	-0-	-373	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	651	N	477	-0-	-174	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	527	N	325	-0-	-202	-0-	325	3			N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

05	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3			Y	-0-					5
06	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			Y	-0-					5
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					5
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					5
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			Y	-0-					5
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			Y	-0-					5

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		770	-0-	770	770	770	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		730	-0-	730	1500	730	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		725	-0-	725	2225	725	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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 #: 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
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3334	-0-	334	334	3334	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3231	-0-	131	465	3231	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

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

05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	634	-0-	-1722	-0-	634	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	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

05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

05	806	N	241	-0-	-565	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			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 #: 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
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	750	N	665	-0-	-85	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	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
05	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2536	-0-	-14	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2584	-0-	-51	-0-	2584	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
05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	217	X	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	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
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	341	N	100	-0-	-241	-0-	100	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
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

05	589	N	197	-0-	-392	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
*10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			Y	-0-					10
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			Y	-0-					10
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			Y	-0-					10
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			Y	-0-					10
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			Y	-0-					10
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					10

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1811	3	37	9	Y	34	35	1			2
06	1710	X	1655	-0-	-55	-0-	1620	3	35	9	Y	32	30	1			4
07	2046	X	1643	-0-	-403	-0-	1615	3	28	9	Y	25	27	1			2
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1923	3	39	9	Y	35	34	1			3
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2149	3	34	9	Y	31	31	1			3
*10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2251	3	39	9	Y	35	34	1			4

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	806	N	20	-0-	-786	-0-	20	3			Y	-0-					11
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					11
07	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			Y	-0-					11
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					11
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					11
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					11

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					4
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					4
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					4
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			Y	-0-					4
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			Y	-0-					4
10	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			Y	-0-					4

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					1
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					1
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					1
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					1
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					1
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					1

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	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
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
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	918	-0-	-102	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
*10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	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
05	2635	X	2117	-0-	-518	-0-	2078	3	39	9	Y	35	37	1			2
06	3000	X	2667	-0-	-333	-0-	2617	3	50	9	Y	45	42	1			5
07	3100	X	2798	-0-	-302	-0-	2754	3	44	9	Y	40	41	1			4
08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2704	3	47	9	Y	43	43	1			4
09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2619	3	41	9	Y	37	38	1			3
*10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2822	3	51	9	Y	46	43	1			6

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
05	3503	X	2889	-0-	-614	-0-	2844	3	45	9	Y	41	43	1			2
06	3390	X	2503	-0-	-887	-0-	2462	3	41	9	Y	37	35	1			4
07	3317	X	2308	-0-	-1009	-0-	2276	3	32	9	Y	29	30	1			3
08	3038	X	2431	-0-	-607	-0-	2395	3	36	9	Y	33	33	1			3
09	2940	X	2171	-0-	-769	-0-	2138	3	33	9	Y	30	30	1			3
10	2883	X	2154	-0-	-729	-0-	2119	3	35	9	Y	32	31	1			4

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
05	1147	X	1104	-0-	-43	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
06	1260	X	1066	-0-	-194	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
07	1302	X	1131	-0-	-171	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
*10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	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
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			Y	-0-					2
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					2
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					2
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					2
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	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
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	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
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	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
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	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
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	669	3	12	9	Y	11	11	1			1
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	650	3	11	9	Y	10	10	1			1
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	673	3	11	9	Y	10	10	1			1
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	650	3	11	9	Y	10	10	1			1
09	660	N	621	-0-	-39	-0-	611	3	10	9	Y	9	9	1			1
10	682	N	676	-0-	-6	-0-	665	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
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
*10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	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
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					4
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					4
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					4
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					4
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					4
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					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
05	3100	N	2059	-0-	-1041	1439	2059	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2060	-0-	-940	499	2060	3			Y	-0-					-0-
07	2600	N	2101	-0-	-499	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
08	1900	N	2026	-0-	126	126	2026	3			Y	-0-					-0-
09	1979	N	1853	-0-	-126	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
*10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	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
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		191	-0-	191	191	191	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		190	-0-	190	381	190	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		203	-0-	203	584	203	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
05	620	N	313	-0-	-307	-0-	309	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	720	N	222	-0-	-498	-0-	218	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	527	N	237	-0-	-290	-0-	233	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10		305	-0-	305	305	299	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	DLQ G-10		241	-0-	241	546	237	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	DLQ G-10		328	-0-	328	874	321	3	7	9	Y	6	5	1			1

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		352	-0-	352	352	352	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		432	-0-	432	784	432	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		677	-0-	677	1461	677	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

05	2015	X	973	-0-	-1042	-0-	958	3	15	9	Y	14	15	1			1
06	1950	X	674	-0-	-1276	-0-	662	3	12	9	Y	11	11	1			1
07	2015	X	1473	-0-	-542	-0-	1452	3	21	9	Y	19	18	1			2
08	DLQ G-10		1299	-0-	1299	1299	1278	3	21	9	Y	19	19	1			2
09	DLQ G-10		1004	-0-	1004	2303	986	3	18	9	Y	16	17	1			1
10	DLQ G-10		951	-0-	951	3254	931	3	20	9	Y	18	17	1			2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		113	-0-	113	113	113	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		49	-0-	49	162	49	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		52	-0-	52	214	52	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		98	-0-	98	195	98	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		103	-0-	103	298	103	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1723	3	29	9	Y	26	27	1			1
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2034	3	37	9	Y	34	31	1			4
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2263	3	33	9	Y	30	31	1			3
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1195	3	20	9	Y	18	19	1			2
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	853	3	12	9	Y	11	12	1			1
10	868	N	722	-0-	-146	-0-	710	3	12	9	Y	11	11	1			1

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1269	3	21	9	Y	19	20	1			1
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1226	3	22	9	Y	20	19	1			2
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1298	3	20	9	Y	18	18	1			2
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1273	3	21	9	Y	19	19	1			2
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1250	3	19	9	Y	17	17	1			2
*10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1266	3	20	9	Y	18	18	1			2

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1446	3	8	9	Y	7	9	1			-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1415	3	25	9	Y	23	20	1			3
07	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1394	3	20	9	Y	18	19	1			2
08	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1427	3	23	9	Y	21	21	1			2
09	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	1307	3	57	9	Y	52	49	1			5
10	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1313	3	21	9	Y	19	22	1			2

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2043	-0-	-189	-0-	2009	3	34	9	Y	31	32	1			2
06	2340	N	2070	-0-	-270	-0-	2034	3	36	9	Y	33	31	1			4
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2184	3	32	9	Y	29	30	1			3
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2234	3	36	9	Y	33	33	1			3
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2047	3	31	9	Y	28	28	1			3
*10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2020	3	34	9	Y	31	30	1			4

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	388	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	249	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	589	N	9	-0-	-580	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	700	3	12	9	Y	11	10	1			1
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-					5
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			Y	-0-					5
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					5
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					5
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					5
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	266	3	30	9	Y	27	25	1			7

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
05	744	N	364	-0-	-380	-0-	358	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1283	3	22	9	Y	20	18	1			2
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1321	3	20	9	Y	18	18	1			2
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1159	3	19	9	Y	17	17	1			2
09	1320	N	658	-0-	-662	-0-	648	3	10	9	Y	9	10	1			1
10	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	1020	3	17	9	Y	15	14	1			2

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	450	-0-	-914	-0-	443	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
06	510	N	381	-0-	-129	-0-	373	3	8	9	Y	7	6	1			1
07	496	N	370	-0-	-126	-0-	366	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	T. A.		371	-0-	371	371	364	3	7	9	Y	6	5	1			1
09	T. A.		348	-0-	348	719	344	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	T. A.		675	-0-	675	1394	664	3	11	9	Y	10	9	1			1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-					4
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			Y	-0-					4
07	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			Y	-0-					4
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					4
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					4
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					4

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1432	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1286	3	22	9	Y	20	18	1			2
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1341	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1467	3	23	9	Y	21	19	1			2
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1181	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
*10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	696	3	12	9	Y	11	10	1			1
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	430	3	7	9	Y	6	5	1			1
08	713	N	7	-0-	-706	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	434	N	67	-0-	-367	-0-	66	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
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
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1036	3	18	9	Y	16	15	1			1
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	936	3	18	9	Y	16	15	1			2
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	948	3	14	9	Y	13	14	1			1
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	888	3	15	9	Y	14	14	1			1
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	852	3	13	9	Y	12	12	1			1
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	851	3	15	9	Y	14	13	1			2

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	297	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	279	3	6	9	Y	5	4	1			1
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	361	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	334	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	290	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	308	3	6	9	Y	5	4	1			1

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1332	3	22	9	Y	20	20	1			1
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1163	3	20	9	Y	18	17	1			2
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1112	3	15	9	Y	14	15	1			1
08	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1006	3	17	9	Y	15	15	1			1
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1044	3	15	9	Y	14	14	1			1
*10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1064	3	18	9	Y	16	15	1			2

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1498	-0-	-455	-0-	1498	3			Y	-0-					18
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					18
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					18
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					18
09	1740	N	1560	-0-	-180	-0-	1560	3			Y	-0-					18
*10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1919	3	12	9	Y	11					29

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		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

05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			Y	-0-					35
06	3630	X	3452	-0-	-178	-0-	3452	3			Y	-0-					35
07	3751	X	2337	-0-	-1414	-0-	2337	3			Y	-0-					35
08	4030	X	3779	-0-	-251	-0-	3778	3	1	9	Y	1	1	8			35
09	3900	X	3534	-0-	-366	-0-	3534	3			Y	-0-					35
*10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4137	3	28	9	Y	25					60

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

05	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	780	N	263	-0-	-517	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
*10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
06	900	N	615	-0-	-285	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
*10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1083	-0-	-147	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	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
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
*10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
*10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	82	-0-	-631	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	360	N	21	-0-	-339	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					30
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					30
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					30
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					30
*09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					30
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	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
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	36	-0-	-305	-0-	36	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	455	-0-	-723	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	837	N	435	-0-	-402	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	465	N	226	-0-	-239	-0-	226	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

05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					1
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					1
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					1
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					1
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					1
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	68	3	9	9	Y	8	7	1			2

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
*10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	985	-0-	-906	-0-	985	3			N	-0-					-0-
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
*10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	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

05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1498	3	20	9	Y	18	19	1			1
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1354	3	21	9	Y	19	18	1			2
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1381	3	19	9	Y	17	17	1			2
08	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1356	3	20	9	Y	18	18	1			2
09	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1324	3	17	9	Y	15	16	1			1
10	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	1230	3	19	9	Y	17	16	1			2

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
06	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2322	-0-	-1088	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
*10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	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
05	3844	X	3683	-0-	-161	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3661	-0-	-149	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3782	-0-	-248	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3931	-0-	-99	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3740	-0-	-160	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
*10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
07	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
08	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
*10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

05	1798	N	1470	-0-	-328	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
*10	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	992	N	843	-0-	-149	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

05	3100	N	3621	-0-	521	521	3621	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3360	-0-	360	881	3360	3			N	-0-					-0-
07	4390	X	3509	-0-	-881	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2555	-0-	-235	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
*10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

05	1612	N	97	-0-	-1515	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	21	-0-	-1064	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	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
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	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
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
08	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	3			N	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	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
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	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
05	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	330	N	173	-0-	-157	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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
05	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
08	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	780	N	145	-0-	-635	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	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
05	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1502	-0-	-358	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
07	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3454	-0-	354	354	3454	3			N	-0-					-0-
09	2356	N	2002	-0-	-354	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
10	3007	N	1772	-0-	-1235	-0-	1772	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
05	3100	X	1273	-0-	-1827	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1145	-0-	-1705	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	967	-0-	-1978	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1196	-0-	-1749	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
*10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	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
05	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
09	900	N	793	-0-	-107	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
05	3255	X	2171	-0-	-1084	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2940	-0-	-120	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2780	-0-	-134	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
*10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	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
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	19	-0-	-1159	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
*10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	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
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	726	-0-	-421	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	605	-0-	-445	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	540	-0-	-514	-0-	540	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
05	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1525	-0-	-395	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1442	-0-	-263	-0-	1442	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
05	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2375	-0-	-25	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2202	-0-	-247	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2322	-0-	-48	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	2405	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
05	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1280	-0-	-280	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1151	-0-	-461	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1007	-0-	-450	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	837	-0-	-453	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	994	-0-	-153	-0-	994	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
05	1023	N	572	-0-	-451	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	434	N	355	-0-	-79	-0-	351	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	331	3	7	9	Y	6	5	1			1
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	335	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	309	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	311	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	284	3	6	9	Y	5	4	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
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1617	-0-	-213	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1527	-0-	-364	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1431	-0-	-460	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1417	-0-	-203	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
*10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	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
05	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	330	X	126	-0-	-204	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
07	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
08	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	113	-0-	-967	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	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
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

05	1674	N	641	-0-	-1033	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	N	1139	-0-	-535	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
*10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	900	N	625	-0-	-275	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	736	-0-	-380	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	3			N	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
*10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	1	-0-	-805	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	775	N	196	-0-	-579	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	764	-0-	-286	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	992	N	827	-0-	-165	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
09	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	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
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

05	682	N	78	-0-	-604	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	690	N	231	-0-	-459	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

05	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	240	N	43	-0-	-197	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
06	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
08	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
09	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
*10	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3677	-0-	577	577	3677	3			N	-0-					-0-
08	577	N	-0-	-0-	-577	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	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
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					10
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					10
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					10
08	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	1377	3			Y	-0-					10
09	1530	N	1376	-0-	-154	-0-	1376	3			Y	-0-					10
10	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	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
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	680	3	12	9	Y	11	11	1			1
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	676	3	11	9	Y	10	10	1			1
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	715	3	11	9	Y	10	10	1			1
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	713	3	12	9	Y	11	11	1			1
09	630	N	419	-0-	-211	-0-	412	3	7	9	Y	6	6	1			1
*10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1147	3	19	9	Y	17	16	1			2

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
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					14
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					14
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					14
08	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	3			Y	-0-					14
09	810	N	590	-0-	-220	-0-	590	3			Y	-0-					14
*10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	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
05	713	N	260	-0-	-453	-0-	256	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	675	3	12	9	Y	11	10	1			1
07	713	N	608	-0-	-105	-0-	599	3	9	9	Y	8	8	1			1
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	600	3	10	9	Y	9	9	1			1
09	690	N	335	-0-	-355	-0-	331	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	620	N	222	-0-	-398	-0-	219	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2108	3	34	9	Y	31	29	1			2
06	2370	X	1698	-0-	-672	-0-	1669	3	29	9	Y	26	25	1			3
07	2449	X	1380	-0-	-1069	-0-	1360	3	20	9	Y	18	19	1			2
08	2449	X	1186	-0-	-1263	-0-	1166	3	20	9	Y	18	18	1			2
09	2070	X	1415	-0-	-655	-0-	1394	3	21	9	Y	19	19	1			2
10	2139	X	1541	-0-	-598	-0-	1516	3	25	9	Y	23	22	1			3

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
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2097	-0-	-197	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1976	-0-	-274	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1993	-0-	-270	-0-	1993	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
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	470	-0-	-160	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	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
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	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
05	589	N	284	-0-	-305	-0-	284	3			Y	-0-					10
06	600	N	269	-0-	-331	-0-	269	3			Y	-0-					10
07	527	N	280	-0-	-247	-0-	280	3			Y	-0-					10
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					10
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					10
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	514	3	56	9	Y	51	48	1			13

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
05	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	730	-0-	-80	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
*10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	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
05	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
06	1590	X	437	-0-	-1153	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
09	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
*10	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	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
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	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
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2094	-0-	-246	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2136	-0-	-189	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2020	-0-	-243	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1877	-0-	-223	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	2030	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
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	520	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	398	3	8	9	Y	7	6	1			1
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	401	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	527	N	390	-0-	-137	-0-	383	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	380	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	363	3	7	9	Y	6	5	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
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	898	-0-	-92	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	911	-0-	-81	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
*10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	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
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	12	3	25	9	Y	23	20	1			3

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
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	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
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
06	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4205	-0-	-383	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4316	-0-	-272	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4171	-0-	-269	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4256	-0-	-332	-0-	4256	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	121	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	112	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	6420	-0-	3420	3420	6420	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3297	-0-	197	3617	3297	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2591	-0-	-509	3108	2591	3			N	-0-					-0-
09	5390	X	2282	-0-	-3108	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
*10	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3169	-0-	-131	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3245	-0-	-165	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3049	-0-	-361	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2250	-0-	-990	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2273	-0-	-1013	-0-	2273	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1445	-0-	-745	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1090	-0-	-367	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	488	-0-	-597	-0-	488	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2360	-0-	-250	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
*10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	141	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	125	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	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
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	863	-0-	-129	-0-	849	3	14	9	Y	13	13	1			1
06	870	N	845	-0-	-25	-0-	831	3	14	9	Y	13	12	1			2
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	838	3	11	9	Y	10	11	1			1
08	868	N	820	-0-	-48	-0-	807	3	13	9	Y	12	12	1			1
09	840	N	777	-0-	-63	-0-	766	3	11	9	Y	10	10	1			1
*10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	839	3	14	9	Y	13	12	1			2

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2170	N	1987	-0-	-183	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1936	-0-	-74	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1785	-0-	-165	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	1846	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

05	2728	X	2153	-0-	-575	-0-	2153	3			Y	-0-					23
06	2640	X	2003	-0-	-637	-0-	2003	3			Y	-0-					23
07	2728	X	2224	-0-	-504	-0-	2224	3			Y	-0-					23
08	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	2117	3			Y	-0-					23
09	2010	N	1420	-0-	-590	-0-	1420	3			Y	-0-					23
10	2232	N	1373	-0-	-859	-0-	1364	3	9	9	Y	8					31

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3440	-0-	-373	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
*10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

05	14B2 EXT		96	-0-	96	245	96	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
07	245	X	-0-	-0-	-245	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

05	4185	X	2885	-0-	-1300	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	2225	-0-	-1825	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
08	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
09	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	4137	-0-	-48	-0-	4137	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 #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
06	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	630	N	226	-0-	-404	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

05	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	540	N	315	-0-	-225	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	527	N	217	-0-	-310	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	527	N	356	-0-	-171	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1613	-0-	-517	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1411	-0-	-232	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
*10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
07	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
*10	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

05	2482	N	2227	-0-	-255	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	2017	-0-	-91	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1916	-0-	-192	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1715	-0-	-325	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	1857	-0-	-251	-0-	1857	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

05	62	N	49	-0-	-13	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	31	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

05	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3178	-0-	-122	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3286	-0-	-124	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
*10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	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. 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
05	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	849	-0-	-143	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	1870	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
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2897	3	48	9	Y	44	45	1			2
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2520	3	46	9	Y	42	39	1			5
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2505	3	36	9	Y	33	35	1			3
08	2945	X	2714	-0-	-231	-0-	2670	3	44	9	Y	40	39	1			4
09	2850	X	1922	-0-	-928	-0-	1882	3	40	9	Y	36	37	1			3
10	2945	X	1859	-0-	-1086	-0-	1815	3	44	9	Y	40	38	1			5

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
05	1147	N	996	-0-	-151	-0-	996	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	757	-0-	-383	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	724	-0-	-361	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	992	N	609	-0-	-383	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	750	N	568	-0-	-182	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	713	N	562	-0-	-151	-0-	562	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1923	-0-	-185	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1758	-0-	-252	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
*10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	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
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
09	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
*10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	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
05	2077	N	1846	-0-	-231	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1564	-0-	-326	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1568	-0-	-664	-0-	1568	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 #: 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
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2559	-0-	-944	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	2390	-0-	-1113	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2149	-0-	-1241	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2210	-0-	-1293	-0-	2210	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
05	3007	X	2549	-0-	-458	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2768	-0-	-142	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	2827	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	375	-0-	-1423	-0-	374	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	1050	X	392	-0-	-658	-0-	384	3	8	9	Y	7	6	1			1
07	1085	X	439	-0-	-646	-0-	432	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	688	3	11	9	Y	10	10	1			1
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	461	3	8	9	Y	7	7	1			1
*10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1847	3	32	9	Y	29	26	1			4

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
05	1767	X	647	-0-	-1120	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	565	-0-	-1145	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	666	-0-	-543	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	744	X	632	-0-	-112	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	660	X	583	-0-	-77	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	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
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2211	-0-	-548	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	2239	-0-	-431	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2333	-0-	-426	-0-	2333	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 #: 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
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
09	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
*10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1463	-0-	-893	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	858	-0-	-1157	-0-	858	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3732	-0-	732	732	3732	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2595	-0-	-505	227	2595	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

05	1922	N	2	-0-	-1920	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

05	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	372	N	87	-0-	-285	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2569	-0-	-11	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2790	-0-	-434	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3221	-0-	-127	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
*10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

05	3813	X	2866	-0-	-947	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	2937	-0-	-753	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2289	-0-	-1431	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
*10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	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 #: 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
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
06	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
08	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
*10	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
*10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
08	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
09	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
*10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2202	-0-	-78	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2194	-0-	-379	-0-	2194	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

05	868	N	503	-0-	-365	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
10	961	N	779	-0-	-182	-0-	779	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 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2957	-0-	-267	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
*10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

05	1426	N	1212	-0-	-214	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	503	-0-	-706	-0-	503	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

05	3937	X	3887	-0-	-50	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3678	-0-	-132	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3878	-0-	-59	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3627	-0-	-310	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3407	-0-	-343	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3344	-0-	-531	-0-	3344	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

05	1333	N	707	-0-	-626	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1	-0-	-1139	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	992	N	701	-0-	-291	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
*10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

05	2046	N	1566	-0-	-480	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	618	-0-	-1362	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	774	-0-	-1272	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	862	-0-	-719	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	775	N	484	-0-	-291	-0-	484	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

05	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	510	N	338	-0-	-172	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	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 #: 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
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2564	-0-	-106	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2763	-0-	-27	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2596	-0-	-194	-0-	2596	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
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
*10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	446	-0-	-784	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	184	-0-	-1056	-0-	184	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	2158	-0-	-136	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	1973	-0-	-321	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	2009	-0-	-211	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	2093	-0-	-108	-0-	2093	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	1140	3	20	9	Y	18	19	1			1
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1566	3	29	9	Y	26	24	1			3
07	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	1343	3	20	9	Y	18	19	1			2
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1760	3	29	9	Y	26	26	1			2
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1473	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
*10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1575	3	25	9	Y	23	20	1			3

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	3246	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 #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
*10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	899	-0-	-651	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
*10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
09	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
*10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	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
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1183	-0-	-647	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	794	-0-	-1221	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
*10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	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
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2866	-0-	-74	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2843	-0-	-195	-0-	2843	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
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1898	-0-	-82	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	2001	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
05	28551	X	24549	-0-	-4002	-0-	24113	3	436	9	Y	396	413	1			21
06	27510	X	23206	-0-	-4304	-0-	22770	3	436	9	Y	396	372	1			45
07	27900	X	23379	-0-	-4521	-0-	23016	3	363	9	Y	330	343	1			32
08	27528	X	21935	-0-	-5593	-0-	21729	3	206	9	Y	187	202	1			17
09	26640	X	23948	-0-	-2692	-0-	23593	3	355	9	Y	323	311	1			29
10	24552	X	24404	-0-	-148	-0-	24000	3	404	9	Y	367	351	1			45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	15035	X	13366	-0-	-1669	-0-	13146	3	220	9	Y	200	202	1			11
06	12480	X	7472	-0-	-5008	-0-	7339	3	133	9	Y	121	118	1			14
07	12896	X	10399	-0-	-2497	-0-	10147	3	252	9	Y	229	221	1			22
08	13361	X	11156	-0-	-2205	-0-	10976	3	180	9	Y	164	171	1			15
09	12930	X	8307	-0-	-4623	-0-	8185	3	122	9	Y	111	116	1			10
10	13361	X	7480	-0-	-5881	-0-	7199	3	281	9	Y	255	234	1			31

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
05	23896	X	23896	-0-	-0-	-0-	23503	3	393	9	Y	357	371	1			19
06	22303	X	22303	-0-	-0-	-0-	21912	3	391	9	Y	355	333	1			41
07	22382	X	21999	-0-	-383	-0-	21684	3	315	9	Y	286	300	1			27
08	22568	X	21220	-0-	-1348	-0-	20878	3	342	9	Y	311	309	1			29
09	21840	X	19958	-0-	-1882	-0-	19666	3	292	9	Y	265	270	1			24
10	22568	X	15934	-0-	-6634	-0-	15655	3	279	9	Y	254	247	1			31

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22227	X	20575	-0-	-1652	-0-	20258	3	317	9	Y	288	300	1			15
06	21510	X	16363	-0-	-5147	-0-	16096	3	267	9	Y	243	230	1			28
07	22227	X	8969	-0-	-13258	-0-	8848	3	121	9	Y	110	127	1			11
08	21886	X	12860	-0-	-9026	-0-	12666	3	194	9	Y	176	171	1			16
09	20550	X	14212	-0-	-6338	-0-	14015	3	197	9	Y	179	179	1			16
10	20584	X	10153	-0-	-10431	-0-	9995	3	158	9	Y	144	142	1			18

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
05	15717	X	14875	-0-	-842	-0-	14875	3			Y	-0-					-0-
06	15210	X	14254	-0-	-956	-0-	14254	3			Y	-0-					-0-
07	15562	X	14395	-0-	-1167	-0-	14395	3			Y	-0-					-0-
08	15376	X	14726	-0-	-650	-0-	14726	3			Y	-0-					-0-
09	14430	X	14081	-0-	-349	-0-	14081	3			Y	-0-					-0-
10	14880	X	14551	-0-	-329	-0-	14551	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
05	12214	X	11325	-0-	-889	-0-	11139	3	186	9	Y	169	175	1			9
06	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12677	3	220	9	Y	200	186	1			23
07	12772	X	12590	-0-	-182	-0-	12414	3	176	9	Y	160	168	1			15
08	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12148	3	196	9	Y	178	177	1			16
09	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11209	3	168	9	Y	153	155	1			14
*10	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	11421	3	193	9	Y	175	167	1			22

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
05	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	10859	3	169	9	Y	154	159	1			8
06	9870	X	8418	-0-	-1452	-0-	8274	3	144	9	Y	131	124	1			15
07	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	11115	3	162	9	Y	147	148	1			14
08	10819	X	10496	-0-	-323	-0-	10327	3	169	9	Y	154	154	1			14
09	10470	X	9133	-0-	-1337	-0-	8997	3	136	9	Y	124	127	1			11
10	10819	X	8360	-0-	-2459	-0-	8224	3	136	9	Y	124	120	1			15

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
05	10230	X	5935	-0-	-4295	-0-	5816	3	119	9	Y	108	113	1			6
06	8250	X	7157	-0-	-1093	-0-	7012	3	145	9	Y	132	123	1			15
07	8153	X	6936	-0-	-1217	-0-	6822	3	114	9	Y	104	109	1			10
08	7161	X	6573	-0-	-588	-0-	6444	3	129	9	Y	117	116	1			11
09	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8511	3	130	9	Y	118	118	1			11
*10	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8614	3	146	9	Y	133	128	1			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
05	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11598	3	57	9	Y	52	42	1			42
06	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11182	3	53	9	Y	48	42	1			48
07	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11091	3	48	9	Y	44	41	1	1	8	50
08	11873	X	10687	-0-	-1186	-0-	10634	3	53	9	Y	48	78	1			20
09	11340	X	10322	-0-	-1018	-0-	10276	3	46	9	Y	42	39	1			23
10	11656	X	11526	-0-	-130	-0-	11476	3	50	9	Y	45	39	1			29

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	19947	3	88	9	Y	80	95	1			43
06	19410	X	18630	-0-	-780	-0-	18545	3	85	9	Y	77	99	1			21
07	20057	X	18978	-0-	-1079	-0-	18900	3	78	9	Y	71					92
08	20305	X	18731	-0-	-1574	-0-	18652	3	79	9	Y	72	97	1			67
09	19440	X	17699	-0-	-1741	-0-	17624	3	75	9	Y	68	92	1			43
10	20026	X	18972	-0-	-1054	-0-	18886	3	86	9	Y	78	97	1			24

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
05	16275	X	14651	-0-	-1624	-0-	14651	3			Y	-0-					65
06	15060	X	13966	-0-	-1094	-0-	13966	3			Y	-0-					65
07	15562	X	14848	-0-	-714	-0-	14826	3	22	9	Y	20					85
08	15004	X	14181	-0-	-823	-0-	14181	3			Y	-0-					85
09	14520	X	-0-	-0-	-14520	-0-					Y	-0-					85
10	14849	X	-0-	-0-	-14849	-0-					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
05	22630	X	17633	-0-	-4997	-0-	17301	3	332	9	Y	302	314	1			16
06	20460	X	16614	-0-	-3846	-0-	16284	3	330	9	Y	300	282	1			34
07	21142	X	15936	-0-	-5206	-0-	15673	3	263	9	Y	239	250	1			23
08	17329	X	15643	-0-	-1686	-0-	15355	3	288	9	Y	262	261	1			24
09	16770	X	14956	-0-	-1814	-0-	14704	3	252	9	Y	229	232	1			21
10	17329	X	14717	-0-	-2612	-0-	14430	3	287	9	Y	261	250	1			32

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
05	19468	X	18172	-0-	-1296	-0-	17872	3	300	9	Y	273	283	1			15
06	18690	X	18323	-0-	-367	-0-	18018	3	305	9	Y	277	260	1			32
07	18965	X	18965	-0-	-0-	-0-	18704	3	261	9	Y	237	246	1			23
08	18600	X	17837	-0-	-763	-0-	17561	3	276	9	Y	251	251	1			23
09	18330	X	17461	-0-	-869	-0-	17216	3	245	9	Y	223	226	1			20
10	18972	X	18056	-0-	-916	-0-	17768	3	288	9	Y	262	250	1			32

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
05	17482	X	17482	-0-	-0-	-0-	17227	3	255	9	Y	232	241	1			12
06	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	16563	3	281	9	Y	255	238	1			29
07	16678	X	15924	-0-	-754	-0-	15695	3	229	9	Y	208	217	1			20
08	16554	X	16297	-0-	-257	-0-	16034	3	263	9	Y	239	237	1			22
09	16020	X	15598	-0-	-422	-0-	15370	3	228	9	Y	207	210	1			19
*10	16682	X	16682	-0-	-0-	-0-	16408	3	274	9	Y	249	237	1			31

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
05	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	18040	3	91	9	Y	83	63	1			66
06	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	16717	3	77	9	Y	70	65	1			71
07	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	16982	3	75	9	Y	68	61	1	1	8	77
08	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16835	3	80	9	Y	73	120	1			30
09	16700	X	16700	-0-	-0-	-0-	16625	3	75	9	Y	68	61	1			37
*10	17077	X	17077	-0-	-0-	-0-	17003	3	74	9	Y	67	61	1			43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
05	19344	X	17992	-0-	-1352	-0-	17696	3	296	9	Y	269	279	1			14
06	18510	X	17562	-0-	-948	-0-	17261	3	301	9	Y	274	257	1			31
07	18538	X	17800	-0-	-738	-0-	17547	3	253	9	Y	230	239	1			22
08	18166	X	17649	-0-	-517	-0-	17367	3	282	9	Y	256	254	1			24
09	17550	X	17001	-0-	-549	-0-	16756	3	245	9	Y	223	227	1			20
10	18135	X	17311	-0-	-824	-0-	17030	3	281	9	Y	255	244	1			31

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
05	16740	X	14659	-0-	-2081	-0-	14547	3	112	9	Y	102	53	1			83
06	15510	X	13356	-0-	-2154	-0-	13292	3	64	9	Y	58	103	1			38
07	15965	X	14442	-0-	-1523	-0-	14380	3	62	9	Y	56	52	1			42
08	15965	X	14336	-0-	-1629	-0-	14263	3	73	9	Y	66	55	1			53
09	14610	X	13507	-0-	-1103	-0-	13428	3	79	9	Y	72	53	1	3	8	69
10	14663	X	14607	-0-	-56	-0-	14533	3	74	9	Y	67	105	1			31

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
05	23839	X	23266	-0-	-573	-0-	23166	3	100	9	Y	91	80	1			73
06	22650	X	21491	-0-	-1159	-0-	21390	3	101	9	Y	92	73	1			92
07	22940	X	22350	-0-	-590	-0-	22252	3	98	9	Y	89	79	1	1	8	101
08	22741	X	22741	-0-	-0-	-0-	22631	3	110	9	Y	100	159	1			42
09	21090	X	21028	-0-	-62	-0-	20933	3	95	9	Y	86	81	1			47
*10	23988	X	23988	-0-	-0-	-0-	23886	3	102	9	Y	93	80	1			60

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18972	X	17792	-0-	-1180	-0-	17714	3	78	9	Y	71	84	1			38
06	17910	X	17290	-0-	-620	-0-	17211	3	79	9	Y	72	90	1			20
07	18197	X	17553	-0-	-644	-0-	17481	3	72	9	Y	65					85
08	18166	X	17807	-0-	-359	-0-	17731	3	76	9	Y	69	90	1			64
09	17280	X	16880	-0-	-400	-0-	16810	3	70	9	Y	64	87	1			41
10	17856	X	16654	-0-	-1202	-0-	16579	3	75	9	Y	68	88	1			21

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24769	X	21040	-0-	-3729	-0-	20877	3	163	9	Y	148	76	1			120
06	23460	X	20045	-0-	-3415	-0-	19950	3	95	9	Y	86	150	1			56
07	23622	X	19689	-0-	-3933	-0-	19603	3	86	9	Y	78	76	1			58
08	22599	X	20794	-0-	-1805	-0-	20689	3	105	9	Y	95	76	1			77
09	20670	X	19778	-0-	-892	-0-	19664	3	114	9	Y	104	77	1	3	8	101
10	21049	X	20650	-0-	-399	-0-	20544	3	106	9	Y	96	153	1			44

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27776	X	25675	-0-	-2101	-0-	25675	3			Y	-0-					-0-
06	26310	X	24339	-0-	-1971	-0-	24339	3			Y	-0-					-0-
07	27187	X	24435	-0-	-2752	-0-	24435	3			Y	-0-					-0-
08	26412	X	23725	-0-	-2687	-0-	23725	3			Y	-0-					-0-
09	24840	X	22822	-0-	-2018	-0-	22822	3			Y	-0-					-0-
10	25668	X	23320	-0-	-2348	-0-	23320	3			Y	-0-					-0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15779	X	13827	-0-	-1952	-0-	13719	3	108	9	N	98	47	1			79
06	14700	X	12797	-0-	-1903	-0-	12735	3	62	9	N	56	99	1			36
07	14725	X	13571	-0-	-1154	-0-	13512	3	59	9	N	54	50	1			40
08	13826	X	13803	-0-	-23	-0-	13734	3	69	9	N	63	52	1			51
09	13380	X	12957	-0-	-423	-0-	12884	3	73	9	N	66	51	1			66
10	13826	X	11387	-0-	-2439	-0-	11329	3	58	9	N	53	95	1			24

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 #: 7H RRCID -> 285269 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66960	X	49285	-0-	-17675	-0-	49285	3			Y	-0-					-0-
06	60600	X	46081	-0-	-14519	-0-	46081	3			Y	-0-					-0-
07	58590	X	46419	-0-	-12171	-0-	46419	3			Y	-0-					-0-
08	55738	X	45066	-0-	-10672	-0-	45066	3			Y	-0-					-0-
09	50130	X	42053	-0-	-8077	-0-	42053	3			Y	-0-					-0-
10	49290	X	34308	-0-	-14982	-0-	34308	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432

05	60915	X	50026	-0-	-10889	-0-	50026	3			N	-0-					-0-
06	55680	X	46863	-0-	-8817	-0-	46863	3			N	-0-					-0-
07	54901	X	46489	-0-	-8412	-0-	46489	3			N	-0-					-0-
08	53506	X	43980	-0-	-9526	-0-	43980	3			N	-0-					-0-
09	50580	X	40443	-0-	-10137	-0-	40443	3			N	-0-					-0-
10	50034	X	41823	-0-	-8211	-0-	41823	3			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	476	1	714	2	Y	-0-					4
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	499	1	721	2	Y	-0-					4
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	510	1	752	2	Y	1					5
							1	9									
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	468	1	733	2	Y	7					12
							8	9									
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	517	1	756	2	Y	-0-					12
*10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	537	1	774	2	Y	7					19
							8	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	100	1	1712	2	Y	-0-					12
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	94	1	1617	2	Y	-0-					12
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	80	1	1567	2	Y	10	10	1			12
							11	9									
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	72	1	1324	2	Y	8	15	1			5
							9	9									
09	960	N	752	-0-	-208	-0-	39	1	713	2	Y	-0-					5
10	992	N	792	-0-	-200	-0-	41	1	747	2	Y	4					9
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	168	1	2878	2	Y	-0-					3
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	141	1	2425	2	Y	-0-					3
07	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	140	1	2729	2	Y	-0-					3
08	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	118	1	2160	2	Y	-0-					3
09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	148	1	2684	2	Y	-0-					3
10	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	117	1	2123	2	Y	2					5
							2	9									

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					5
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					5
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					5
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					5
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					5
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					5

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2483	N	1973	-0-	-510	-0-	109	1	1864	2	Y	-0-					27
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	92	1	1588	2	Y	-0-					27
07	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	78	1	1520	2	Y	10	24	1			13
							11	9									
08	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	81	1	1480	2	Y	9	17	1			5
							10	9									
09	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	84	1	1521	2	Y	-0-					5
*10	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	90	1	1638	2	Y	9					14
							10	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	55	1	948	2	Y	-0-					28
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	51	1	873	2	Y	-0-					28
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	46	1	899	2	Y	-0-					28
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	52	1	945	2	Y	-0-					28
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	56	1	1015	2	Y	-0-					28
*10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	58	1	1060	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
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	379	1	1078	2	Y	2					8
							2	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	384	1	1060	2	Y	2					10
							2	9									
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	291	1	782	2	Y	3					13
							3	9									
08	1116	N	889	-0-	-227	-0-	265	1	621	2	Y	3					16
							3	9									
09	1080	N	836	-0-	-244	-0-	243	1	589	2	Y	4					20
							4	9									
10	1085	N	843	-0-	-242	-0-	255	1	587	2	Y	1					21
							1	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	639	-0-	-291	-0-	35	1	604	2	Y	-0-					17
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	50	1	864	2	Y	-0-					17
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	53	1	1029	2	Y	7	15	1			9
							8	9									
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	63	1	1147	2	Y	7	12	1			4
							8	9									
09	840	N	689	-0-	-151	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					4
10	868	N	779	-0-	-89	-0-	40	1	735	2	Y	4					8
							4	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
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	548	1	823	2	Y	-0-					4
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	562	1	812	2	Y	-0-					4
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	560	1	826	2	Y	2					6
							2	9									
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	527	1	825	2	Y	7					13
							8	9									
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	452	1	662	2	Y	9					22
							10	9									
*10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	660	1	952	2	Y	8					30
							9	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	775	N	510	-0-	-265	-0-	28	1	482	2	Y	-0-					9
06	630	N	330	-0-	-300	-0-	18	1	312	2	Y	-0-					9
07	465	N	344	-0-	-121	-0-	17	1	325	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
08	496	N	311	-0-	-185	-0-	16	1	293	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	15	1	280	2	Y	-0-					1
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	16	1	285	2	Y	2					3
							2	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	713	N	323	-0-	-390	-0-	18	1	305	2	Y	-0-					14
06	720	N	226	-0-	-494	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					14
07	527	N	322	-0-	-205	-0-	16	1	303	2	Y	3	13	1			4
							3	9									
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	2	Y	-0-					1
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	505	2	Y	3					4
							3	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	70	1	1209	2	Y	-0-					23
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	71	1	1217	2	Y	-0-					23
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	64	1	1257	2	Y	8	20	1			11
							9	9									
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	65	1	1191	2	Y	7	14	1			4
							8	9									
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	67	1	1215	2	Y	-0-					4
*10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	76	1	1376	2	Y	8					12
							9	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

05	1209	N	988	-0-	-221	-0-	54	1	934	2	Y	-0-					4
06	1170	N	909	-0-	-261	-0-	50	1	859	2	Y	-0-					4
07	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	56	1	1093	2	Y	-0-					4
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	68	1	1241	2	Y	-0-					4
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	75	1	1361	2	Y	-0-					4
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	60	1	1093	2	Y	1					5
							1	9									

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
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	363	1	1031	2	Y	2					11
							2	9									
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	346	1	956	2	Y	1					12
							1	9									
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	374	1	1002	2	Y	4					16
							4	9									
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	377	1	884	2	Y	4					20
							4	9									
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	374	1	908	2	Y	6					26
							7	9									
*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	418	1	963	2	Y	2					28
							2	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	61	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		1	-0-	1	6	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					3

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

05	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	646	1	1730	2	Y	-0-					147
06	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	695	1	1717	2	Y	-0-					147
07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	709	1	1815	2	Y	7					154
							8	9									
08	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	634	1	1688	2	Y	26	83	1			97
							29	9									
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	620	1	1304	2	Y	-0-					97
*10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	740	1	1754	2	Y	17					114
							19	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
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	420	1	1194	2	Y	2					11
							2	9									
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	404	1	1117	2	Y	2					13
							2	9									
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	418	1	1120	2	Y	5					18
							6	9									
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	483	1	1130	2	Y	5					23
							6	9									
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	429	1	1041	2	Y	7					30
							8	9									
*10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	436	1	1005	2	Y	2					32
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

05	1860	N	1003	-0-	-857	-0-	55	1	948	2	Y	-0-					31
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	116	1	2006	2	Y	-0-					31
07	3100	N	3633	-0-	533	533	176	1	3433	2	Y	22	27	1			26
							24	9									
08	3100	N	3106	-0-	6	539	160	1	2926	2	Y	18	34	1			10
							20	9									
09	3000	N	2604	-0-	-396	143	136	1	2468	2	Y	-0-					10
*10	3008	X	2865	-0-	-143	-0-	148	1	2700	2	Y	15					25
							17	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

05	682	N	644	-0-	-38	-0-	35	1	609	2	Y	-0-					14
06	630	N	546	-0-	-84	-0-	30	1	516	2	Y	-0-					14
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	585	2	Y	4	12	1			6
							4	9									
08	651	N	611	-0-	-40	-0-	31	1	577	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	624	2	Y	-0-					2
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	612	2	Y	3					5
							3	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	537	1	806	2	Y	-0-					5
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	535	1	773	2	Y	-0-					5
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	617	1	909	2	Y	1					6
							1	9									
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	566	1	887	2	Y	8					14
							9	9									
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	582	1	851	2	Y	11					25
							12	9									
*10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	481	1	694	2	Y	6					31
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	83	1	1417	2	Y	-0-					28
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	79	1	1357	2	Y	-0-					28
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	75	1	1470	2	Y	9	24	1			13
							10	9									
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	78	1	1435	2	Y	9	17	1			5
							10	9									
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	83	1	1503	2	Y	-0-					5
*10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	86	1	1567	2	Y	8					13
							9	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	52	1	899	2	Y	-0-					14
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	43	1	739	2	Y	-0-					14
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	38	1	747	2	Y	5	12	1			7
							6	9									
08	930	N	798	-0-	-132	-0-	41	1	751	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	783	2	Y	-0-					3
*10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	47	1	855	2	Y	4					7
							4	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	480	1	1364	2	Y	3					14
							3	9									
06	1830	N	1690	-0-	-140	-0-	449	1	1239	2	Y	2					16
							2	9									
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	542	1	1454	2	Y	6					22
							7	9									
08	1860	N	1583	-0-	-277	-0-	472	1	1105	2	Y	5					27
							6	9									
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	517	1	1254	2	Y	8					35
							9	9									
10	1891	N	1615	-0-	-276	-0-	488	1	1125	2	Y	2					37
							2	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	481	-0-	-108	-0-	26	1	455	2	Y	-0-					13
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	46	1	797	2	Y	-0-					13
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	42	1	814	2	Y	6	12	1			7
							7	9									
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	619	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
09	840	N	222	-0-	-618	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					2
10	868	N	701	-0-	-167	-0-	36	1	661	2	Y	4					6
							4	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	89	1	1527	2	Y	-0-					8
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	76	1	1318	2	Y	-0-					8
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	77	1	1509	2	Y	-0-					8
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	87	1	1590	2	Y	-0-					8
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	89	1	1615	2	Y	-0-					8
*10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	94	1	1709	2	Y	2					10
							2	9									

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
05	T. A.		-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	156	1	445	2	Y	1					5
							1	9									
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	157	1	432	2	Y	1					6
							1	9									
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	174	1	466	2	Y	1					7
							1	9									
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	201	1	470	2	Y	3					10
							3	9									
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	178	1	431	2	Y	2					12
							2	9									
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	201	1	463	2	Y	1					13
							1	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	485	1	1297	2	Y	-0-					84
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	332	1	819	2	Y	-0-					84
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	296	1	758	2	Y	3					87
							3	9									
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	473	1	1259	2	Y	20	47	1			60
							22	9									
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	487	1	1024	2	Y	-0-					60
*10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	353	1	837	2	Y	8					68
							9	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	330	1	496	2	Y	-0-					4
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	233	1	337	2	Y	-0-					4
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	204	1	300	2	Y	-0-					4
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	331	1	518	2	Y	5					9
							6	9									
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	279	1	408	2	Y	5					14
							6	9									
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	214	1	308	2	Y	3					17
							3	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
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	667	1	1785	2	Y	-0-					93
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	713	1	1762	2	Y	-0-					93
07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	793	1	2030	2	Y	7					100
							8	9									
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	691	1	1842	2	Y	29	54	1			75
							32	9									
09	2490	N	1964	-0-	-526	-0-	633	1	1331	2	Y	-0-					75
10	2821	N	2393	-0-	-428	-0-	705	1	1670	2	Y	16					91
							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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1150	2	12	9	Y	11					43
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1102	2	4	9	Y	4					47
07	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1062	2	10	9	Y	9					56
08	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1004	2	15	9	Y	14					70
09	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1015	2	9	9	Y	8	70	1			8
*10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1102	2	20	9	Y	18					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
05	1023	N	969	-0-	-54	-0-	958	2	11	9	Y	10					36
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	2	3	9	Y	3					39
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1442	2	15	9	Y	14					53
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1422	2	21	9	Y	19					72
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1264	2	11	9	Y	10	72	1			10
10	1457	N	1082	-0-	-375	-0-	1063	2	19	9	Y	17					27

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
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2188	2	11	9	Y	10					44
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2068	2	17	9	Y	15					59
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2015	2	120	9	Y	109	100	1			68
08	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2082	2	57	9	Y	52					120
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2113	2	43	9	Y	39	95	1			64
10	2139	N	1933	-0-	-206	-0-	1926	2	7	9	Y	6					70

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1719	2	8	9	Y	7					38
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1756	2	14	9	Y	13					51
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1843	2	109	9	Y	99	88	1			62
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1796	2	50	9	Y	45					107
09	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	1602	2	32	9	Y	29	85	1			51
10	1953	N	1569	-0-	-384	-0-	1562	2	7	9	Y	6					57

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	174	1	3330	2	N	-0-					104
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	137	1	2847	2	N	-0-					104
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	120	1	2516	2	N	-0-					104
08	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	94	1	1912	2	N	46					150
							51	9									
09	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	94	1	1995	2	N	-0-					150
*10	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	86	1	1817	2	N	-0-					150

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	2	N	-0-					184
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	N	-0-					184
07	558	N	557	-0-	-1	-0-	25	1	532	2	N	-0-					184
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	27	1	551	2	N	-0-					184
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	27	1	584	2	N	-0-					184
10	558	N	391	-0-	-167	-0-	17	1	374	2	N	-0-					184

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	125	1	2399	2	Y	-0-					34
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	117	1	2413	2	Y	-0-					34
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	111	1	2319	2	Y	-0-					34
08	2511	N	2393	-0-	-118	-0-	111	1	2282	2	Y	-0-					34
09	2520	N	1889	-0-	-631	-0-	85	1	1804	2	Y	-0-					34
10	2418	N	2300	-0-	-118	-0-	104	1	2196	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	82	1	1579	2	N	-0-					20
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	77	1	1593	2	N	-0-					20
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	69	1	1457	2	N	-0-					20
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	65	1	1341	2	N	-0-					20
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	68	1	1433	2	N	-0-					20
*10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	70	1	1492	2	N	-0-					20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	2	Y	-0-					46
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	43	1	892	2	Y	-0-					46
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	41	1	870	2	Y	-0-					46
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	721	2	Y	-0-					46
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	39	1	823	2	Y	-0-					46
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	39	1	832	2	Y	-0-					46

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	115	1	2216	2	N	-0-					54
06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	110	1	2291	2	N	-0-					54
07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	124	1	2610	2	N	-0-					54
08	2232	N	2228	-0-	-4	-0-	103	1	2119	2	N	5					59
							6	9									
09	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	95	1	2025	2	N	-0-					59
10	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	97	1	2057	2	N	-0-					59

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2775	-0-	-46	-0-	136	1	2639	2	N	-0-					153
06	2730	X	2642	-0-	-88	-0-	122	1	2520	2	N	-0-					153
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	60	1	3100	2	N	-0-					153
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	151	1	3090	2	N	-0-					153
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	129	1	2730	2	N	-0-					153
*10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	143	1	3054	2	N	-0-					153

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1580	-0-	-590	-0-	78	1	1502	2	Y	-0-					43
06	1860	N	1360	-0-	-500	-0-	62	1	1298	2	Y	-0-					43
07	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	72	1	1517	2	Y	-0-					43
08	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	70	1	1433	2	Y	-0-					43
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	65	1	1374	2	Y	-0-					43
10	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	59	1	1260	2	Y	-0-					43

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		102	-0-	102	1653	1	1	101	3	Y	-0-					5
06	1723	X	70	-0-	-1653	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					5
07	113	X	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					5
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-					5
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					5
10	124	N	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	2	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
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	-0-			1
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	Y	-0-			1
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	Y	-0-			1
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	Y	-0-			1
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	-0-			1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-			8
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-			8
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			8
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			8
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			8
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			8

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	147	1	2880	2	Y	-0-			45
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	133	1	2748	2	Y	-0-			45
07	2945	X	2462	-0-	-483	-0-	112	1	2350	2	Y	-0-			45
08	3596	X	2931	-0-	-665	-0-	136	1	2795	2	Y	-0-			45
09	3480	X	3197	-0-	-283	-0-	144	1	3053	2	Y	-0-			45
10	3038	X	2466	-0-	-572	-0-	112	1	2354	2	Y	-0-			45

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	148	1	889	2	N	-0-			154
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	139	1	934	2	N	-0-			154
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	169	1	1016	2	N	-0-			154
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	199	1	1036	2	N	-0-			154
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	172	1	973	2	N	-0-			154
*10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	162	1	944	2	N	-0-			154

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

05	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-			4
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			4
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			4
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			4
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			4
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			4

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	96	1	1860	2	Y	-0-			23
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	84	1	1742	2	Y	-0-			23
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	89	1	1876	2	Y	-0-			23
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	86	1	1767	2	Y	-0-			23
09	1770	N	1325	-0-	-445	-0-	60	1	1265	2	Y	-0-			23
10	1829	N	1363	-0-	-466	-0-	62	1	1301	2	Y	-0-			23

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

05	5270	X	3114	-0-	-2156	-0-	34	1	3080	2	Y	-0-			126
06	5100	X	3372	-0-	-1728	-0-	39	1	3333	2	Y	-0-			126
07	5270	X	3818	-0-	-1452	-0-	45	1	3773	2	Y	-0-			126
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	43	1	4173	2	Y	-0-			126
09	3420	X	2884	-0-	-536	-0-	40	1	2844	2	Y	-0-			126
10	3813	X	2605	-0-	-1208	-0-	31	1	2574	2	Y	-0-			126

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	209	1	4055	2	N	-0-					118
06	3600	X	3447	-0-	-153	-0-	158	1	3289	2	N	-0-					118
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	170	1	3552	2	N	-0-					118
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	197	1	4052	2	N	52					170
							57	9									
09	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	183	1	3903	2	N	-0-					170
*10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	173	1	3657	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
05	3100	N	2278	-0-	-822	361	24	1	2254	2	Y	-0-					62
06	1980	N	1616	-0-	-364	-0-	19	1	1597	2	Y	-0-					62
07	2139	N	1564	-0-	-575	-0-	19	1	1545	2	Y	-0-					62
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	22	1	1965	2	Y	-0-					62
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	19	1	1493	2	Y	-0-					62
*10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	26	1	1991	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
05	1519	N	1131	-0-	-388	-0-	12	1	1119	2	Y	-0-					30
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	12	1	1008	2	Y	-0-					30
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	17	1	1367	2	Y	-0-					30
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	17	1	1535	2	Y	-0-					30
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	17	1	1365	2	Y	-0-					30
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	18	1	1385	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
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	2	1	201	2	Y	-0-					9
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	2	1	152	2	Y	-0-					9
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	2	1	124	2	Y	-0-					9
08	217	N	126	-0-	-91	-0-	1	1	125	2	Y	-0-					9
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	2	1	147	2	Y	-0-					9
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	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
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	3	1	307	2	Y	-0-					14
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	4	1	329	2	Y	-0-					14
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	309	2	Y	-0-					14
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	3	1	235	2	Y	-0-					14
09	330	N	217	-0-	-113	-0-	3	1	214	2	Y	-0-					14
10	310	N	226	-0-	-84	-0-	3	1	223	2	Y	-0-					14

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
05	2542	X	1575	-0-	-967	-0-	77	1	1498	2	Y	-0-					37
06	2460	X	1518	-0-	-942	-0-	70	1	1448	2	Y	-0-					37
07	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	77	1	1610	2	Y	-0-					37
08	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	74	1	1510	2	Y	-0-					37
09	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	73	1	1534	2	Y	-0-					37
*10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	107	1	2278	2	Y	-0-					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	14	1	1325	2	Y	-0-					57
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	12	1	993	2	Y	-0-					57
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	13	1	1052	2	Y	-0-					57
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	8	1	712	2	Y	-0-					57
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	18	1	1357	2	Y	-0-					57
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	13	1	1006	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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					26
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					26

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

05	2196	N	2018	-0-	-178	-0-	21	1	1997	2	Y	-0-					84
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	30	1	2593	2	Y	-0-					84
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	25	1	2000	2	Y	-0-					84
08	2015	N	1436	-0-	-579	-0-	16	1	1420	2	Y	-0-					84
09	1980	N	1562	-0-	-418	-0-	20	1	1542	2	Y	-0-					84
10	2015	N	1473	-0-	-542	-0-	19	1	1454	2	Y	-0-					84

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	10	1	932	2	Y	-0-					19
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	10	1	891	2	Y	-0-					19
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	10	1	781	2	Y	-0-					19
08	930	N	722	-0-	-208	-0-	8	1	714	2	Y	-0-					19
09	900	N	708	-0-	-192	-0-	9	1	699	2	Y	-0-					19
10	806	N	716	-0-	-90	-0-	9	1	707	2	Y	-0-					19

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	297	2	Y	-0-					5
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	3	1	300	2	Y	-0-					5
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	3	1	271	2	Y	-0-					5
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	3	1	319	2	Y	-0-					5
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	4	1	264	2	Y	-0-					5
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	3	1	252	2	Y	-0-					5

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	93	1	406	2	Y	-0-					9
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	81	1	358	2	Y	-0-					9
07	527	N	64	-0-	-463	-0-	12	1	52	2	Y	-0-					9
08	434	N	15	-0-	-419	-0-	9	1	6	2	Y	-0-					9
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	402	2	Y	-0-					9
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	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

05	93	N	68	-0-	-25	-0-	15	1	53	2	Y	-0-					16
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	12	1	57	2	Y	-0-					16
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	9	1	36	2	Y	-0-					16
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	6	1	4	2	Y	-0-					16
*09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	24	1	124	2	Y	-0-					16
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	21	1	39	2	Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	187	2	Y	-0-					9
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	Y	-0-					9
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					9
08	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			Y	-0-					9
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					9
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					9

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	10	1	877	2	Y	-0-					19
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	9	1	763	2	Y	-0-					19
07	589	N	493	-0-	-96	-0-	6	1	487	2	Y	-0-					19
08	434	N	223	-0-	-211	-0-	2	1	221	2	Y	-0-					19
09	420	N	182	-0-	-238	-0-	2	1	180	2	Y	-0-					19
10	434	N	301	-0-	-133	-0-	3	1	298	2	Y	-0-					19

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	9	1	774	2	Y	-0-					32
06	810	N	21	-0-	-789	-0-	21	2			Y	-0-					32
07	868	N	597	-0-	-271	-0-	7	1	590	2	Y	-0-					32
08	775	N	693	-0-	-82	-0-	7	1	686	2	Y	-0-					32
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	8	1	593	2	Y	-0-					32
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	7	1	579	2	Y	-0-					32

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	2	Y	-0-					9
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	2	Y	-0-					9
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					9
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	2	1	150	2	Y	-0-					9
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	3	1	200	2	Y	-0-					9
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	Y	-0-					9

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	9	1	840	2	Y	-0-					35
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	15	1	1274	2	Y	-0-					35
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	10	1	821	2	Y	-0-					35
08	837	N	390	-0-	-447	-0-	4	1	386	2	Y	-0-					35
09	1170	N	615	-0-	-555	-0-	9	1	606	2	Y	-0-					35
*10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	24	1	2045	2	Y	-0-					35

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

05	248	N	146	-0-	-102	-0-	2	1	144	2	Y	-0-					15
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	4	1	375	2	Y	-0-					15
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	7	1	559	2	Y	-0-					15
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	5	1	504	2	Y	-0-					15
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	8	1	550	2	Y	-0-					15
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	7	1	551	2	Y	-0-					15

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					5
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					5
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					5
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	Y	-0-					5
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					5
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	7	1	583	2	Y	-0-					12
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	7	1	558	2	Y	-0-					12
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	5	1	430	2	Y	-0-					12
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	4	1	434	2	Y	-0-					12
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	6	1	429	2	Y	-0-					12
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	6	1	461	2	Y	-0-					12

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	7	1	655	2	Y	-0-					19
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	6	1	501	2	Y	-0-					19
07	403	N	264	-0-	-139	-0-	3	1	261	2	Y	-0-					19
08	403	N	257	-0-	-146	-0-	3	1	254	2	Y	-0-					19
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	5	1	418	2	Y	-0-					19
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	6	1	426	2	Y	-0-					19

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
05	558	N	426	-0-	-132	-0-	13	1	413	2	Y	-0-					5
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	16	1	452	2	Y	-0-					5
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	28	1	698	2	Y	-0-					5
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	46	1	1432	2	Y	-0-					5
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	38	1	821	2	Y	-0-					5
10	527	N	309	-0-	-218	-0-	13	1	296	2	Y	-0-					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	29	1	943	2	Y	-0-					5
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	34	1	950	2	Y	-0-					5
07	589	N	512	-0-	-77	-0-	20	1	492	2	Y	-0-					5
08	961	N	463	-0-	-498	-0-	14	1	449	2	Y	-0-					5
09	990	N	556	-0-	-434	-0-	24	1	532	2	Y	-0-					5
*10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	58	1	1269	2	Y	-0-					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	42	1	1341	2	Y	-0-					16
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	34	1	942	2	Y	-0-					16
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	38	1	945	2	Y	-0-					16
08	837	N	354	-0-	-483	-0-	11	1	343	2	Y	-0-					16
09	810	N	499	-0-	-311	-0-	22	1	477	2	Y	-0-					16
10	837	N	511	-0-	-326	-0-	22	1	489	2	Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					15
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					15
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1	1	8			15
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					15
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					15
*10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	Y	1					16

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					9
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					9
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					9
08	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2			Y	-0-					9
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					9
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					9

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2076	2	4	9	N	4	2	8			83
06	2100	N	1554	-0-	-546	-0-	1554	2			N	-0-					83
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					83
08	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	2031	2	1	9	N	1	1	8			83
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					83
*10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2116	2	4	9	N	4					87

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	1521	-0-	-91	-0-	1519	2	2	9	N	2	2	8			67
06	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					67
07	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2149	2	1	9	N	1	1	8			67
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1583	2	2	9	N	2	2	8			67
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					67
10	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	1452	2	9	9	N	8	1	8			74

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
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					18
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					18
07	775	N	169	-0-	-606	-0-	169	2			Y	-0-					18
08	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	2			Y	-0-					18
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					18
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	Y	2					20

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
05	2325	X	986	-0-	-1339	-0-	986	2			Y	-0-					36
06	2040	X	1069	-0-	-971	-0-	1069	2			Y	-0-					36
07	2108	X	1440	-0-	-668	-0-	1440	2			Y	-0-					36
08	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					36
09	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					36
*10	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1449	2	3	9	Y	3					39

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
05	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					52
06	1770	X	1392	-0-	-378	-0-	1392	2			Y	-0-					52
07	1829	X	1721	-0-	-108	-0-	1721	2			Y	-0-					52
08	1829	X	1422	-0-	-407	-0-	1422	2			Y	-0-					52
09	1590	X	1065	-0-	-525	-0-	1065	2			Y	-0-					52
10	1736	X	1188	-0-	-548	-0-	1186	2	2	9	Y	2					54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					10
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					10
10	0	N	-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
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					23
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					23
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					23
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					23
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					23
10	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	1058	2	2	9	Y	2					25

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
05	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	1198	2			Y	-0-					39
06	1260	N	627	-0-	-633	-0-	627	2			Y	-0-					39
07	1023	N	541	-0-	-482	-0-	541	2			Y	-0-					39
08	1209	N	671	-0-	-538	-0-	671	2			Y	-0-					39
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					39
*10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	2	2	9	Y	2					41

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
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			Y	-0-					16
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					16
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			Y	-0-					16
08	4588	X	4061	-0-	-527	-0-	4061	2			Y	-0-					16
09	4440	X	4209	-0-	-231	-0-	4209	2			Y	-0-					16
10	4929	X	3716	-0-	-1213	-0-	3716	2			Y	-0-					16

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
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					15
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					15
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					15
08	1736	X	1565	-0-	-171	-0-	1565	2			Y	-0-					15
09	2130	X	1136	-0-	-994	-0-	1136	2			Y	-0-					15
10	2201	X	1313	-0-	-888	-0-	1313	2			Y	-0-					15

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
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					26
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					26
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					26
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					26
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					26
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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
05	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			Y	-0-					13
06	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	2			Y	-0-					13
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					13
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					13
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					13
10	620	N	403	-0-	-217	-0-	402	2	1	9	Y	1					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
05	279	N	111	-0-	-168	-0-	111	2			Y	-0-					1
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					1
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					1
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					1
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					1
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					1

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

05	10323	X	9177	-0-	-1146	-0-	9177	2			N	-0-					216
06	9630	X	8153	-0-	-1477	-0-	8087	2	66	9	N	60					276
07	9083	X	8279	-0-	-804	-0-	8277	2	2	9	N	2					278
08	9176	X	8014	-0-	-1162	-0-	8014	2			N	-0-					278
09	8880	X	8032	-0-	-848	-0-	8032	2			N	-0-					278
10	9176	X	8680	-0-	-496	-0-	8679	2	1	9	N	1					279

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

05	155	N	41	-0-	-114	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					59
							7	3									
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	8	2	2	3	Y	-0-					59
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					59
							2	3									
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	Y	-0-					59
							32	3									
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					59
							33	3									
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					59
							36	3									

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	264	1	2066	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
06	480	N	260	-0-	-220	-0-	23	1	210	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	208	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
08	1860	N	279	-0-	-1581	-0-	24	1	198	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	34	1	280	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
*10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	94	1	846	2	Y	-0-					-0-
							115	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

05	310	N	237	-0-	-73	-0-	24	1	190	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
06	300	N	156	-0-	-144	-0-	14	1	126	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	258	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	184	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	27	1	247	2	Y	-0-					-0-
							34	3									

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
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	45	1	348	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	41	1	378	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	273	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	29	1	233	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	239	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	42	1	383	2	Y	-0-					-0-
							53	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	10	1	78	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	191	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	43	1	385	2	Y	-0-					-0-
							52	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	5	23	1			2
							40	3	6	9							
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					2
							40	3									
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					2
							35	3									
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	Y	-0-					2
							64	3									
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	Y	-0-					2
							34	3									
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	14	1	149	2	Y	-0-					2
							26	3									

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
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					40
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					40
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	N	1					41
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1	9	N	1					42
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	421	2	7	9	N	6					48
*10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	372	N	175	-0-	-197	-0-	10	1	136	2	N	-0-					20
							29	3									
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					20
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	7					27
							44	3	8	9							
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	301	2	N	-0-					27
							51	3									
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	240	2	N	-0-					27
							39	3									
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	19	1	202	2	N	-0-					27
							36	3									

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	245	-0-	-158	-0-	14	1	189	2	N	2					75
							40	3	2	9							
06	360	N	256	-0-	-104	-0-	17	1	196	2	N	-0-					75
							43	3									
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	N	15					90
							45	3	17	9							
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	N	13					103
							50	3	14	9							
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	359	2	N	4					107
							58	3	4	9							
*10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	38	1	400	2	N	-0-					107
							70	3									

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
05	620	N	461	-0-	-159	-0-	25	1	389	2	N	-0-					39
							47	3									
06	600	N	349	-0-	-251	-0-	21	1	293	2	N	-0-					39
							35	3									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	N	-0-					39
							70	3									
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	471	2	N	-0-					39
							48	3									
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	21	1	290	2	N	-0-					39
							29	3									
10	744	N	491	-0-	-253	-0-	33	1	416	2	N	-0-					39
							42	3									

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	604	2	N	-0-					30
							73	3									
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	639	2	N	-0-					30
							78	3									
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	46	1	814	2	N	-0-					30
							82	3									
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	47	1	727	2	N	-0-					30
							73	3									
09	750	N	574	-0-	-176	-0-	35	1	490	2	N	-0-					30
							49	3									
10	806	N	534	-0-	-272	-0-	35	1	453	2	N	-0-					30
							46	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	455	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	344	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	55	1	451	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	29	1	244	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	43	1	389	2	Y	-0-					-0-
							53	3									

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	28	2	N	-0-					102
							6	3									
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	33	2	N	-0-					102
							7	3									
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	16	2	N	11					113
							3	3	12	9							
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					113
							20	3									
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	N	-0-					113
							22	3									
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					113
							12	3									

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1003	-0-	-485	-0-	103	1	805	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
06	990	N	537	-0-	-453	-0-	47	1	434	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	131	1	1058	2	Y	-0-					-0-
							200	3									
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	87	1	706	2	Y	-0-					-0-
							199	3									
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	81	1	676	2	Y	-0-					-0-
							191	3									
10	1395	N	724	-0-	-671	-0-	64	1	580	2	Y	-0-					-0-
							80	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	150	1	1174	2	Y	-0-					-0-
							139	3									
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	181	1	1663	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	208	1	1684	2	Y	-0-					-0-
							319	3									
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	176	1	1433	2	Y	-0-					-0-
							405	3									
09	1410	N	1263	-0-	-147	-0-	108	1	900	2	Y	-0-					-0-
							255	3									
10	1457	N	994	-0-	-463	-0-	88	1	797	2	Y	-0-					-0-
							109	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					22
							17	3									
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					22
							17	3									
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					22
							17	3									
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					22
							18	3									
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					22
							17	3									
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					22
							24	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

05	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					27
							11	3									
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					27
							14	3									
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					27
							12	3									
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					27
							14	3									
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					27
							12	3									
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	1					28
							14	3	1	9							

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

05	589	N	456	-0-	-133	-0-	16	1	372	2	N	-0-					16
							68	3									
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	523	2	N	-0-					16
							97	3									
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	32	1	636	2	N	-0-					16
							95	3									
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	25	1	606	2	N	-0-					16
							91	3									
09	660	N	553	-0-	-107	-0-	25	1	459	2	N	-0-					16
							69	3									
10	775	N	620	-0-	-155	-0-	29	1	517	2	N	-0-					16
							74	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-					15
							39	3									
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	N	-0-					15
							41	3									
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	N	-0-					15
							48	3									
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	N	-0-					15
							37	3									
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	15	1	183	2	N	-0-					15
							30	3									
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	19	1	206	2	N	-0-					15
							36	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

05	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	60	1	801	2	N	-0-					73
							169	3									
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	76	1	894	2	N	-0-					73
							197	3									
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	66	1	982	2	N	-0-					73
							177	3									
08	1023	N	683	-0-	-340	-0-	41	1	548	2	N	-0-					73
							94	3									
09	1110	N	816	-0-	-294	-0-	53	1	656	2	N	-0-					73
							107	3									
10	1147	N	320	-0-	-827	-0-	24	1	252	2	N	-0-					73
							44	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	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

05	403	N	50	-0-	-353	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
06	540	N	322	-0-	-218	-0-	28	1	260	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
07	434	N	284	-0-	-150	-0-	27	1	216	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	46	1	372	2	Y	-0-					-0-
							105	3									
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	56	1	468	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	60	1	541	2	Y	-0-					-0-
							74	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	49	1	382	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	29	1	265	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	21	1	173	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
08	465	N	271	-0-	-194	-0-	24	1	193	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	49	1	409	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	239	2	Y	-0-					-0-
							33	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	96	1	1279	2	Y	33	72	1			12
							270	3	36	9							
06	1080	N	888	-0-	-192	-0-	58	1	681	2	Y	-0-					12
							149	3									
07	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	60	1	883	2	Y	-0-					12
							158	3									
08	1550	N	1208	-0-	-342	-0-	73	1	969	2	Y	-0-					12
							166	3									
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	73	1	903	2	Y	-0-					12
							147	3									
*10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	90	1	961	2	Y	-0-					12
							169	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	175	1	1370	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
06	1470	N	1163	-0-	-307	-0-	103	1	940	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	118	1	957	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
08	1674	N	788	-0-	-886	-0-	69	1	561	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
09	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	97	1	805	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
10	1271	N	911	-0-	-360	-0-	81	1	730	2	Y	-0-					-0-
							100	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	408	-0-	-1173	-0-	41	1	322	2	Y	6	13	1			4
							38	3	7	9							
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	137	1	1259	2	Y	28	24	1			8
							161	3	31	9							
07	1426	N	1124	-0-	-302	-0-	104	1	841	2	Y	18	11	1			15
							159	3	20	9							
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	77	1	627	2	Y	17	13	1			19
							177	3	19	9							
09	1590	N	1184	-0-	-406	-0-	100	1	831	2	Y	16	12	1			23
							235	3	18	9							
*10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	149	1	1348	2	Y	17	24	1			16
							185	3	19	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1323	-0-		-847	-0-	136	1	1062	2	Y	-0-					-0-
								125	3									
06	2232	N	2232	-0-		-0-	-0-	197	1	1805	2	Y	-0-					-0-
								230	3									
07	2022	N	2022	-0-		-0-	-0-	190	1	1540	2	Y	-0-					-0-
								292	3									
08	1333	N	1082	-0-		-251	-0-	94	1	770	2	Y	-0-					-0-
								218	3									
09	2100	N	1230	-0-		-870	-0-	105	1	876	2	Y	-0-					-0-
								249	3									
10	2015	N	1490	-0-		-525	-0-	132	1	1194	2	Y	-0-					-0-
								164	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3038	X	2132	-0-		-906	-0-	218	1	1706	2	Y	5	11	1			3
								202	3	6	9							
06	2940	X	2773	-0-		-167	-0-	242	1	2221	2	Y	24	20	1			7
								284	3	26	9							
07	3379	X	2600	-0-		-779	-0-	243	1	1967	2	Y	15	9	1			13
								373	3	17	9							
08	3379	X	2289	-0-		-1090	-0-	199	1	1618	2	Y	14	11	1			16
								457	3	15	9							
09	3270	X	1700	-0-		-1570	-0-	145	1	1201	2	Y	13	10	1			19
								340	3	14	9							
10	2852	X	2362	-0-		-490	-0-	208	1	1879	2	Y	16	21	1			14
								257	3	18	9							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	111	-0-		-2524	-0-	11	1	87	2	Y	3	6	1			2
								10	3	3	9							
06	3411	X	3411	-0-		-0-	-0-	299	1	2746	2	Y	14	12	1			4
								351	3	15	9							
07	2635	X	2512	-0-		-123	-0-	235	1	1907	2	Y	8	5	1			7
								361	3	9	9							
08	2794	X	2794	-0-		-0-	-0-	243	1	1982	2	Y	8	6	1			9
								560	3	9	9							
09	3120	X	2504	-0-		-616	-0-	214	1	1778	2	Y	8	6	1			11
								503	3	9	9							
10	3224	X	1071	-0-		-2153	-0-	94	1	850	2	Y	9	12	1			8
								117	3	10	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1023	N	791	-0-		-232	-0-	81 75	1 3	635	2	Y	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-		-0-	-0-	91 106	1 3	832	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1004	-0-		-19	-0-	94 145	1 3	765	2	Y	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-		-0-	-0-	72 165	1 3	583	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	501	-0-		-489	-0-	43 101	1 3	357	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	608	-0-		-384	-0-	54 67	1 3	487	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. GAS	(I) 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	1674	X	1313	-0-		-361	-0-	132 123	1 3	1034 24	2 9	Y	22	47	1			14
06	2010	N	1506	-0-		-504	-0-	123 144	1 3	1127 112	2 9	Y	102	86	1			30
07	1829	N	1362	-0-		-467	-0-	122 186	1 3	985 69	2 9	Y	63	39	1			54
08	1302	N	1164	-0-		-138	-0-	96 221	1 3	782 65	2 9	Y	59	46	1			67
09	1500	N	1001	-0-		-499	-0-	81 189	1 3	669 62	2 9	Y	56	42	1			81
*10	1747	N	1747	-0-		-0-	-0-	149 184	1 3	1345 69	2 9	Y	63	86	1			58

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2015	X	671	-0-		-1344	-0-	68 62	1 3	530 11	2 9	Y	10	21	1			6
06	1830	N	1446	-0-		-384	-0-	123 144	1 3	1129 50	2 9	Y	45	38	1			13
07	1550	N	803	-0-		-747	-0-	73 111	1 3	588 31	2 9	Y	28	17	1			24
08	1799	N	1799	-0-		-0-	-0-	155 356	1 3	1260 28	2 9	Y	25	20	1			29
09	1440	N	1219	-0-		-221	-0-	102 241	1 3	850 26	2 9	Y	24	18	1			35
*10	1825	N	1825	-0-		-0-	-0-	159 197	1 3	1438 31	2 9	Y	28	38	1			25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	620	N	254	-0-	-366	-0-	26	1	204	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
06	600	N	345	-0-	-255	-0-	30	1	279	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	46	1	373	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	62	1	513	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
*10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	60	1	545	2	Y	-0-					-0-
							75	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

05	1705	N	1371	-0-	-334	-0-	140	1	1095	2	Y	6	13	1			4
							129	3	7	9							
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	180	1	1652	2	Y	28	24	1			8
							211	3	31	9							
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	209	1	1690	2	Y	18	11	1			15
							320	3	20	9							
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	155	1	1265	2	Y	16	13	1			18
							358	3	18	9							
09	1590	N	1134	-0-	-456	-0-	96	1	795	2	Y	16	12	1			22
							225	3	18	9							
10	1643	N	1300	-0-	-343	-0-	114	1	1026	2	Y	18	24	1			16
							140	3	20	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

05	744	N	376	-0-	-368	-0-	13	1	304	2	Y	-0-					50
							59	3									
06	480	N	369	-0-	-111	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					50
							58	3									
07	403	N	225	-0-	-178	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					50
							29	3									
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	20	1	480	2	Y	-0-					50
							75	3									
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	554	2	Y	-0-					50
							87	3									
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	Y	5					55
							49	3	6	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

05	248	N	158	-0-	-90	-0-	8	1	133	2	N	-0-					22
							17	3									
06	180	N	82	-0-	-98	-0-	5	1	69	2	N	-0-					22
							8	3									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	N	-0-					22
							25	3									
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-					22
							17	3									
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	302	2	N	-0-					22
							30	3									
*10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	36	1	464	2	N	-0-					22
							47	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

05	1612	N	844	-0-	-768	-0-	40	1	692	2	N	7	97	1			13
							104	3	8	9							
06	1620	N	833	-0-	-787	-0-	49	1	682	2	N	-0-					13
							102	3									
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	324	1	1075	2	N	5					18
							164	3	6	9							
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1627	2	233	3	N	-0-					18
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	87	1	1273	2	N	-0-					18
							175	3									
10	1581	N	1387	-0-	-194	-0-	118	1	1154	2	N	-0-					18
							115	3									

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	8	17	1			5
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	53	1	487	2	Y	38	32	1			11
							62	3	42	9							
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	36	1	288	2	Y	23	14	1			20
							54	3	25	9							
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	48	1	388	2	Y	22	17	1			25
							109	3	24	9							
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	66	1	552	2	Y	21	16	1			30
							156	3	23	9							
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	26	1	232	2	Y	23	32	1			21
							32	3	25	9							

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	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

05	868	N	609	-0-	-259	-0-	21	1	493	2	Y	-0-	66	1			23
							95	3									
06	750	N	454	-0-	-296	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					23
							72	3									
07	806	N	587	-0-	-219	-0-	25	1	485	2	Y	-0-					23
							77	3									
08	620	N	352	-0-	-268	-0-	11	1	276	2	Y	19					42
							44	3	21	9							
09	450	N	222	-0-	-228	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					42
							29	3									
10	589	N	214	-0-	-375	-0-	10	1	176	2	Y	2					44
							26	3	2	9							

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

05	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	216	1	1692	2	Y	-0-					-0-
							200	3									
06	1470	N	1187	-0-	-283	-0-	105	1	960	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	103	1	836	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	176	1	1431	2	Y	-0-					-0-
							404	3									
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	159	1	1322	2	Y	-0-					-0-
							374	3									
*10	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	242	1	2187	2	Y	-0-					-0-
							300	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

05	1705	N	1055	-0-	-650	-0-	36	1	844	2	Y	11	117	1			31
							163	3	12	9							
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	64	1	1256	2	Y	9					40
							246	3	10	9							
07	1798	N	1116	-0-	-682	-0-	47	1	923	2	Y	-0-					40
							146	3									
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	85	1	2047	2	Y	19					59
							321	3	21	9							
09	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	55	1	1026	2	Y	4					62
							162	3	4	9							
10	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	48	1	857	2	Y	7					69
							129	3	8	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					41
							11	3									
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					41
							32	3									
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	4	1	87	2	Y	1					42
							14	3	1	9							
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					42
							15	3									
09	210	N	132	-0-	-78	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					42
							17	3									
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	1					43
							11	3	1	9							

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

05	2201	N	1818	-0-	-383	-0-	87	1	1494	2	N	12	89	1			13
							224	3	13	9							
06	2040	N	1801	-0-	-239	-0-	106	1	1475	2	N	-0-					13
							220	3									
07	2046	N	1686	-0-	-360	-0-	349	1	1160	2	N	-0-					13
							177	3									
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1627	2	233	3	N	-0-					13
09	1800	N	1671	-0-	-129	-0-	95	1	1386	2	N	-0-					13
							190	3									
*10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	157	1	1541	2	N	-0-					13
							154	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	35	1	816	2	Y	-0-					53
							157	3									
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	26	1	522	2	Y	15					68
							103	3	17	9							
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	Y	3					71
							98	3	3	9							
08	868	N	312	-0-	-556	-0-	11	1	260	2	Y	-0-					71
							41	3									
09	660	N	471	-0-	-189	-0-	21	1	388	2	Y	1					72
							61	3	1	9							
10	744	N	660	-0-	-84	-0-	31	1	546	2	Y	1					73
							82	3	1	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	414	2	Y	-0-					23
							80	3									
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	489	2	Y	-0-					23
							96	3									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	522	2	Y	-0-					23
							82	3									
08	527	N	236	-0-	-291	-0-	8	1	185	2	Y	13					36
							29	3	14	9							
09	600	N	105	-0-	-495	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					36
							13	3									
10	620	N	89	-0-	-531	-0-	4	1	72	2	Y	2					38
							11	3	2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	42	1	990	2	Y	5					64
							191	3	6	9							
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	54	1	1057	2	Y	16					80
							207	3	18	9							
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	61	1	1196	2	Y	-0-					80
							189	3									
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	50	1	1205	2	Y	-0-					80
							189	3									
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	63	1	1181	2	Y	8					88
							187	3	9	9							
*10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	87	1	1537	2	Y	1					89
							231	3	1	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	37	1	860	2	Y	-0-					81
							166	3									
06	1140	N	990	-0-	-150	-0-	40	1	794	2	Y	-0-					81
							156	3									
07	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	47	1	922	2	Y	20					101
							146	3	22	9							
08	1054	N	992	-0-	-62	-0-	34	1	828	2	Y	-0-					101
							130	3									
09	990	N	900	-0-	-90	-0-	40	1	743	2	Y	-0-					101
							117	3									
10	1116	N	931	-0-	-185	-0-	44	1	770	2	Y	2					103
							115	3	2	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	948	-0-	-385	-0-	33	1	767	2	Y	-0-	83	1			26
							148	3									
06	1200	N	612	-0-	-588	-0-	25	1	491	2	Y	-0-					26
							96	3									
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	100	1	1953	2	Y	11					37
							309	3	12	9							
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	65	1	1575	2	Y	-0-					37
							247	3									
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	71	1	1312	2	Y	7					44
							206	3	8	9							
*10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	105	1	1847	2	Y	7					51
							277	3	8	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1415	-0-	-259	-0-	81	1	1087	2	N	15					75
							230	3	17	9							
06	1350	N	1006	-0-	-344	-0-	64	1	756	2	N	18					93
							166	3	20	9							
07	1550	N	1177	-0-	-373	-0-	64	1	944	2	N	-0-					93
							169	3									
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	90	1	1185	2	N	22					115
							202	3	24	9							
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	86	1	1065	2	N	17					132
							173	3	19	9							
*10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	99	1	1054	2	N	5					137
							186	3	6	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	297	-0-		-44	-0-	17	1	231	2	N	-0-					125
								49	3									
06	210	N	115	-0-		-95	-0-	8	1	88	2	N	-0-	99	1			26
								19	3									
07	310	N	158	-0-		-152	-0-	8	1	127	2	N	-0-					26
								23	3									
08	310	N	241	-0-		-69	-0-	14	1	184	2	N	11					37
								31	3	12	9							
09	180	N	180	-0-		-0-	-0-	11	1	140	2	N	5					42
								23	3	6	9							
10	155	N	155	-0-		-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-					42
								22	3									

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	41	-0-		-83	-0-	2	1	35	2	N	-0-					16
								4	3									
06	60	N	14	-0-		-46	-0-	1	1	12	2	N	-0-					16
								1	3									
07	62	N	43	-0-		-19	-0-	2	1	37	2	N	-0-					16
								4	3									
08	172	N	172	-0-		-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					16
								14	3									
09	172	N	172	-0-		-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-					16
								14	3									
*10	148	N	148	-0-		-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-					16
								13	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1486	N	1486	-0-		-0-	-0-	72	1	1230	2	N	-0-					72
								184	3									
06	1410	N	1251	-0-		-159	-0-	74	1	1024	2	N	-0-					72
								153	3									
07	1364	N	1224	-0-		-140	-0-	254	1	842	2	N	-0-					72
								128	3									
08	1869	N	1869	-0-		-0-	-0-	1628	2	234	3	N	6					78
								7	9									
09	1546	N	1546	-0-		-0-	-0-	88	1	1282	2	N	-0-					78
								176	3									
*10	1529	N	1529	-0-		-0-	-0-	129	1	1266	2	N	7					85
								126	3	8	9							

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1291	-0-		-538	-0-	132	1	1030	2	Y	7	14	1			4
								121	3	8	9							
06	2332	N	2332	-0-		-0-	-0-	203	1	1858	2	Y	31	26	1			9
								237	3	34	9							
07	2256	N	2256	-0-		-0-	-0-	210	1	1703	2	Y	18	11	1			16
								323	3	20	9							
08	2076	N	2076	-0-		-0-	-0-	180	1	1463	2	Y	18	14	1			20
								413	3	20	9							
09	2130	N	2130	-0-		-0-	-0-	181	1	1505	2	Y	16	12	1			24
								426	3	18	9							
*10	2750	N	2750	-0-		-0-	-0-	242	1	2187	2	Y	19	26	1			17
								300	3	21	9							

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
05	1860	N	1288	-0-	-572	-0-	131	1	1028	2	Y	6	14	1			4
							122	3	7	9							
06	1800	N	1408	-0-	-392	-0-	121	1	1111	2	Y	31	26	1			9
							142	3	34	9							
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	189	1	1533	2	Y	19	12	1			16
							290	3	21	9							
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	147	1	1194	2	Y	18	14	1			20
							337	3	20	9							
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	134	1	1114	2	Y	17	13	1			24
							315	3	19	9							
*10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	190	1	1721	2	Y	19	26	1			17
							236	3	21	9							

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	156	1	1435	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	277	1	2244	2	Y	-0-					-0-
							425	3									
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	147	1	1200	2	Y	-0-					-0-
							339	3									
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	215	1	1787	2	Y	-0-					-0-
							506	3									
10	2449	N	1177	-0-	-1272	-0-	104	1	943	2	Y	-0-					-0-
							130	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	79	1	1850	2	Y	22	94	1			75
							357	3	24	9							
06	1440	N	1125	-0-	-315	-0-	46	1	900	2	Y	3					78
							176	3	3	9							
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	66	1	1295	2	Y	7					85
							205	3	8	9							
08	1550	N	1165	-0-	-385	-0-	40	1	972	2	Y	-0-					85
							153	3									
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	81	1	1511	2	Y	-0-					85
							239	3									
10	1550	N	1193	-0-	-357	-0-	55	1	977	2	Y	13					98
							147	3	14	9							

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	659	-0-	-54	-0-	38	1	505	2	N	8					55
							107	3	9	9							
06	690	N	528	-0-	-162	-0-	34	1	405	2	N	-0-					55
							89	3									
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	41	1	602	2	N	-0-					55
							108	3									
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	44	1	577	2	N	27					82
							98	3	30	9							
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	44	1	544	2	N	-0-					82
							89	3									
10	744	N	653	-0-	-91	-0-	48	1	514	2	N	-0-					82
							91	3									

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	49	1	767	2	N	1	96	1			18
							93	3	1	9							
06	930	N	590	-0-	-340	-0-	35	1	495	2	N	-0-					18
							60	3									
07	837	N	578	-0-	-259	-0-	29	1	499	2	N	-0-					18
							50	3									
08	899	N	768	-0-	-131	-0-	43	1	660	2	N	-0-					18
							65	3									
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	63	1	879	2	N	20					38
							88	3	22	9							
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	53	1	671	2	N	-0-					38
							68	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	44	1	1020	2	Y	-0-					19
							197	3									
06	1320	N	968	-0-	-352	-0-	39	1	776	2	Y	-0-					19
							153	3									
07	1147	N	981	-0-	-166	-0-	42	1	810	2	Y	1					20
							128	3	1	9							
08	1178	N	675	-0-	-503	-0-	23	1	549	2	Y	15					35
							86	3	17	9							
09	960	N	923	-0-	-37	-0-	41	1	762	2	Y	-0-					35
							120	3									
10	992	N	580	-0-	-412	-0-	27	1	480	2	Y	1					36
							72	3	1	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	42	2	N	-0-					57
							9	3									
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-					57
							17	3									
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					57
							5	3									
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	31	2	N	-0-					57
							6	3									
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	9	2	N	-0-					57
							1	3									
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	N	-0-					57
							21	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	781	-0-	-149	-0-	45	1	607	2	N	-0-	77	1			80
							129	3									
06	870	N	371	-0-	-499	-0-	24	1	283	2	N	2					82
							62	3	2	9							
07	558	N	412	-0-	-146	-0-	21	1	319	2	N	13					95
							58	3	14	9							
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	68	1	899	2	N	5					100
							153	3	6	9							
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	97	1	1210	2	N	-0-					100
							198	3									
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	51	1	544	2	N	20					120
							96	3	22	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	457	-0-	-101	-0-	16	1	373	2	N	-0-					103
							68	3									
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	N	-0-					103
							75	3									
07	589	N	448	-0-	-141	-0-	19	1	373	2	N	-0-					103
							56	3									
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	25	1	599	2	N	-0-					103
							90	3									
09	510	N	418	-0-	-92	-0-	18	1	347	2	N	-0-					103
							53	3									
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	430	2	N	-0-					103
							61	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	112	1	872	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	84	1	767	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
07	992	N	907	-0-	-85	-0-	85	1	691	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
08	930	N	647	-0-	-283	-0-	56	1	460	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
09	900	N	677	-0-	-223	-0-	58	1	482	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
10	899	N	818	-0-	-81	-0-	73	1	656	2	Y	-0-					-0-
							89	3									

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	889	-0-	-134	-0-	48	1	747	2	N	4	54	1			20
							90	3	4	9							
06	930	N	705	-0-	-225	-0-	42	1	591	2	N	-0-					20
							72	3									
07	868	N	670	-0-	-198	-0-	33	1	579	2	N	-0-					20
							58	3									
08	899	N	610	-0-	-289	-0-	34	1	524	2	N	-0-					20
							52	3									
09	720	N	641	-0-	-79	-0-	39	1	547	2	N	-0-					20
							55	3									
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	46	1	586	2	N	-0-					20
							59	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	309	-0-	-280	-0-	32	1	248	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	52	1	474	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
07	589	N	383	-0-	-206	-0-	36	1	292	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	62	1	509	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
09	600	N	288	-0-	-312	-0-	25	1	205	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	48	1	432	2	Y	-0-					-0-
							59	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	79	1	1349	2	N	-0-					53
							201	3									
06	1620	N	1193	-0-	-427	-0-	71	1	977	2	N	-0-					53
							145	3									
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	372	1	1234	2	N	2					55
							188	3	2	9							
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1628	2	234	3	N	-0-					55
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	76	1	1119	2	N	-0-					55
							154	3									
10	1798	N	1292	-0-	-506	-0-	109	1	1075	2	N	-0-					55
							108	3									

CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		6	-0-	6	6	5	2	1	3	Y	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					28

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	137	1	1074	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	71	1	649	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	103	1	834	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
08	775	N	634	-0-	-141	-0-	55	1	451	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	108	1	897	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
*10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	89	1	801	2	Y	-0-					-0-
							109	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3184	-0-	84	84	327	1	2555	2	Y	-0-					-0-
							302	3									
06	1800	N	1619	-0-	-181	-0-	143	1	1309	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	152	1	1234	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
08	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	279	1	2271	2	Y	-0-					-0-
							642	3									
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	354	1	2945	2	Y	-0-					-0-
							834	3									
*10	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	385	1	3482	2	Y	-0-					-0-
							477	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	1995	-0-	-702	-0-	205	1	1601	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
06	2490	X	1766	-0-	-724	-0-	156	1	1428	2	Y	-0-					-0-
							182	3									
07	2573	X	2086	-0-	-487	-0-	196	1	1589	2	Y	-0-					-0-
							301	3									
08	2046	X	974	-0-	-1072	-0-	85	1	693	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	204	1	1693	2	Y	-0-					-0-
							479	3									
*10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	195	1	1762	2	Y	-0-					-0-
							241	3									

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	13	28	1			8
06	3000	N	3765	-0-	765	765	326	1	2990	2	Y	61	51	1			18
							382	3	67	9							
07	2748	N	1983	-0-	-765	-0-	183	1	1479	2	Y	37	23	1			32
							280	3	41	9							
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	183	1	1492	2	Y	34	27	1			39
							422	3	37	9							
09	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	217	1	1805	2	Y	34	25	1			48
							511	3	37	9							
10	2263	X	1753	-0-	-510	-0-	152	1	1372	2	Y	37	51	1			34
							188	3	41	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	207	-0-	-909	-0-	7	1	169	2	N	-0-					90
							31	3									
06	990	N	193	-0-	-797	-0-	9	1	156	2	N	-0-					90
							28	3									
07	713	N	161	-0-	-552	-0-	7	1	129	2	N	5					95
							19	3	6	9							
08	217	N	40	-0-	-177	-0-	1	1	34	2	N	-0-					95
							5	3									
09	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					95
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	59	1	1396	2	N	20					50
							257	3	22	9							
06	1920	N	1103	-0-	-817	-0-	48	1	881	2	N	10					60
							163	3	11	9							
07	1829	N	801	-0-	-1028	-0-	34	1	662	2	N	6					66
							98	3	7	9							
08	1736	N	988	-0-	-748	-0-	33	1	816	2	N	14					80
							124	3	15	9							
09	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	46	1	863	2	N	-0-					80
							131	3									
*10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	79	1	1408	2	N	-0-					80
							201	3									

DPMP ENERGY LLC 227740
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

05	3875	X	3460	-0-	-415	-0-	3460	2			N	-0-					67
06	3750	X	3281	-0-	-469	-0-	3281	2			N	-0-					67
07	3875	X	3751	-0-	-124	-0-	3751	2			N	-0-					67
08	3720	X	3396	-0-	-324	-0-	3396	2			N	-0-					67
*09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					67
*10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					67

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

05	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-					116
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1185	2	2	9	N	2					118
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1252	2	14	9	N	13					131
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1337	2	8	9	N	7					138
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					138
10	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1265	2	3	9	N	3					141

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

05	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	1129	2			N	-0-					31
06	1290	N	945	-0-	-345	-0-	945	2			N	-0-					31
07	1395	N	886	-0-	-509	-0-	886	2			N	-0-					31
08	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	2			N	-0-					31
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					31
10	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	2			N	-0-					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1625	-0-	-297	-0-	119 7	1 9	1499	2	N	6	6	1			17
06	1680	N	1606	-0-	-74	-0-	117	1	1489	2	N	-0-					17
07	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	166	1	1454	2	N	-0-					17
08	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	152	1	1434	2	N	-0-					17
09	1620	N	1475	-0-	-145	-0-	183	1	1292	2	N	-0-					17
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					17

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
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	64 7	1 9	356	2	Y	6					12
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	344	2	Y	1	7	1			6
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	111	1	523	2	Y	-0-					6
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	62 3	1 9	513	2	Y	3					9
*09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	73 4	1 9	550	2	Y	4	7	1			6
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	103	1	914	2	N	-0-					14
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	87	1	828	2	N	-0-					14
07	992	N	830	-0-	-162	-0-	56	1	774	2	N	-0-					14
08	1023	N	881	-0-	-142	-0-	55	1	826	2	N	-0-					14
09	930	N	879	-0-	-51	-0-	57	1	822	2	N	-0-					14
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	319	1	1770	2	Y	19					39
							21	9									
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	215	1	1370	2	Y	4	23	1	1	8	19
							4	9									
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	341	1	1603	2	Y	3	2	8			20
							3	9									
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	230	1	1913	2	Y	13	1	8			32
							14	9									
*09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	259	1	1936	2	Y	14	25	1	1	8	20
							15	9									
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					20

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	548	1	3037	2	Y	26					52
							29	9									
06	3300	X	3130	-0-	-170	-0-	423	1	2699	2	Y	7	31	1	2	8	26
							8	9									
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	809	1	3806	2	Y	4	3	8			27
							4	9									
08	3627	X	3159	-0-	-468	-0-	338	1	2802	2	Y	17	2	8			42
							19	9									
09	3510	X	2946	-0-	-564	-0-	24	1	2901	2	Y	19	32	1	2	8	27
							21	9									
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	363	1	2010	2	Y	14					28
							15	9									
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	424	1	2706	2	Y	3	16	1	1	8	14
							3	9									
07	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	822	1	3869	2	Y	2	1	8			15
							2	9									
08	2387	X	1561	-0-	-826	-0-	167	1	1383	2	Y	10	1	8			24
							11	9									
09	3120	X	1539	-0-	-1581	-0-	180	1	1348	2	Y	10	18	1	1	8	15
							11	9									
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					15

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	224	-0-	-86	-0-	34	1	188	2	Y	2					4
							2	9									
06	300	N	176	-0-	-124	-0-	24	1	152	2	Y	-0-	2	1			2
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	28	1	135	2	Y	-0-					2
08	217	N	132	-0-	-85	-0-	14	1	117	2	Y	1					3
							1	9									
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	14	1	103	2	Y	-0-	2	1			1
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	112	1 8 9	1413	2	N	7	5	1			42
06	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	102	1 3 9	1287	2	N	3					45
07	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	147	1 1 9	1287	2	N	1	1	8			45
08	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	138	1 4 9	1294	2	N	4	1	8			48
09	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	171	1 1 9	1203	2	N	1	1	8			48
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					48

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
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	162	1 11 9	2046	2	N	10	7	1			30
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	164	1 6 9	2081	2	N	5	2	8			33
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	234	1 7 9	2044	2	N	6	2	8			37
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	212	1 6 9	1988	2	N	5	2	8			40
*09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	260	1 2 9	1828	2	N	2	2	8			40
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					40

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
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	180	1 17 9	2285	2	N	15	9	1			68
06	3000	N	3022	-0-	22	22	219	1 22 9	2781	2	N	20	3	8			85
07	3091	N	3069	-0-	-22	-0-	314	1 7 9	2748	2	N	6	2	8			89
08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	283	1 20 9	2666	2	N	18	78	1	2	8	27
*09	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	309	1 1 9	2176	2	N	1	1	8			27
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	172	1 10 9	2173	2	N	9	9	1			30
06	2310	N	2272	-0-	-38	-0-	165	1 4 9	2103	2	N	4	2	8			32
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	245	1 2 9	2140	2	N	2	1	8			33
08	2356	N	2354	-0-	-2	-0-	226	1 6 9	2122	2	N	5	1	8			37
09	2280	N	2273	-0-	-7	-0-	283	1	1990	2	N	-0-					37
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	150	1	1907	2	N	8	8	1			27
							9	9									
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	121	1	1525	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	189	1	1648	2	N	2	2	8			27
							2	9									
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	185	1	1739	2	N	3	3	8			27
							3	9									
*09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	207	1	1451	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1011	-0-	-322	-0-	74	1	933	2	N	4	4	1			30
							4	9									
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	90	1	1136	2	N	-0-					30
07	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	119	1	1050	2	N	-0-					30
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	128	1	1195	2	N	-0-					30
09	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	140	1	980	2	N	-0-					30
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	702	-0-	-42	-0-	51	1	647	2	N	4	2	1			77
							4	9									
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	48	1	615	2	N	14	66	1			25
							15	9									
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	66	1	581	2	N	-0-					25
08	713	N	634	-0-	-79	-0-	61	1	573	2	N	-0-					25
09	690	N	564	-0-	-126	-0-	70	1	494	2	N	-0-					25
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					25

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	107	1	593	2	Y	11					20
							12	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	103	1	658	2	Y	4	12	1	1	8	11
							4	9									
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	191	1	897	2	Y	3	2	8			12
							3	9									
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	110	1	913	2	Y	13	1	8			24
							14	9									
*09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	152	1	1139	2	Y	14	19	1	1	8	18
							15	9									
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	3410	X	2734	-0-	-676	-0-	414	1	2297	2	Y	21					44
							23	9									
06	2520	X	2517	-0-	-3	-0-	340	1	2171	2	Y	5	26	1	1	8	22
							6	9									
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	547	1	2572	2	Y	3	2	8			23
							3	9									
08	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	314	1	2608	2	Y	16	2	8			37
							18	9									
*09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	351	1	2628	2	Y	16	29	1	1	8	23
							18	9									
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	220	1	1952	2	N	-0-					55
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	200	1	1910	2	N	-0-					55
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	147	1	2031	2	N	5					60
							6	9									
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	135	1	2036	2	N	7					67
							8	9									
*09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	145	1	2099	2	N	9	1	8			75
							10	9									
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					75

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	149	1	1321	2	N	20					65
							22	9									
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	139	1	1320	2	N	10					75
							11	9									
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	99	1	1358	2	N	15					90
							17	9									
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	90	1	1367	2	N	16	1	8			105
							18	9									
*09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	90	1	1312	2	N	13	91	1			27
							14	9									
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					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
05	4185	X	4005	-0-	-180	-0-	292	1	3695	2	N	16	13	1			65
							18	9									
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	276	1	3502	2	N	7	2	8			70
							8	9									
07	3782	X	3502	-0-	-280	-0-	359	1	3139	2	N	4	2	8			72
							4	9									
08	3999	X	3186	-0-	-813	-0-	306	1	2874	2	N	5	2	8			75
							6	9									
09	3870	X	3130	-0-	-740	-0-	390	1	2739	2	N	1	1	8			75
							1	9									
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					75

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
05	4464	X	3882	-0-	-582	-0-	283	1	3579	2	N	18	15	1			45
							20	9									
06	3990	X	3813	-0-	-177	-0-	278	1	3531	2	N	4	1	8			48
							4	9									
07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	454	1	3972	2	N	5	1	8			52
							6	9									
08	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	440	1	4136	2	N	4	1	8			55
							4	9									
*09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	551	1	3875	2	N	1	1	8			55
							1	9									
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					55

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
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	110	1	979	2	N	-0-					30
06	1050	N	991	-0-	-59	-0-	94	1	897	2	N	-0-					30
07	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	72	1	978	2	N	2					32
							2	9									
08	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	64	1	967	2	N	1					33
							1	9									
09	990	N	975	-0-	-15	-0-	63	1	912	2	N	-0-					33
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					33

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
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	291	1	3688	2	N	17	14	1			75
							19	9									
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	288	1	3647	2	N	15	1	8			89
							17	9									
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	413	1	3613	2	N	2	2	8			89
							2	9									
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	393	1	3693	2	N	7	1	8			95
							8	9									
09	3960	X	3758	-0-	-202	-0-	467	1	3280	2	N	10	77	1	1	8	27
							11	9									
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	326	1	4121	2	N	21	15	1			84
							23	9									
06	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	312	1	3963	2	N	14	3	8			95
							15	9									
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	479	1	4195	2	N	7	3	8			99
							8	9									
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	414	1	3890	2	N	8	2	8			105
							9	9									
*09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	530	1	3730	2	N	12	88	1	2	8	27
							13	9									
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1921	-0-	-280	-0-	140	1	1772	2	N	8	8	1			60
							9	9									
06	2130	X	1765	-0-	-365	-0-	129	1	1630	2	N	5	2	8			63
							6	9									
07	2201	X	2034	-0-	-167	-0-	209	1	1824	2	N	1	1	8			63
							1	9									
08	2108	X	1969	-0-	-139	-0-	189	1	1774	2	N	5	1	8			67
							6	9									
09	2040	X	1872	-0-	-168	-0-	233	1	1638	2	N	1	1	8			67
							1	9									
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					67

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
05	2573	X	2096	-0-	-477	-0-	319	1	1768	2	N	8					60
							9	9									
06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	318	1	2029	2	N	5	2	8			63
							6	9									
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	472	1	2221	2	N	2	2	8			63
							2	9									
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	311	1	2581	2	N	2	2	8			63
							2	9									
*09	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	278	1	2076	2	N	4	2	8			65
							4	9									
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					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
05	4619	X	4286	-0-	-333	-0-	655	1	3631	2	N	-0-					27
06	4470	X	4118	-0-	-352	-0-	558	1	3559	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	4495	X	4263	-0-	-232	-0-	747	1	3515	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	466	1	3868	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	4170	X	4054	-0-	-116	-0-	478	1	3575	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
05	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	412	1	2282	2	N	-0-					63
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	355	1	2263	2	N	6	2	8			67
							7	9									
07	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	441	1	2073	2	N	2	2	8			67
							2	9									
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	309	1	2570	2	N	2	2	8			67
							2	9									
09	2640	X	1814	-0-	-826	-0-	214	1	1598	2	N	2	2	8			67
							2	9									
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					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
05	3596	X	3109	-0-	-487	-0-	475	1	2634	2	N	-0-					30
06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	331	1	2111	2	N	2	2	8			30
							2	9									
07	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	461	1	2172	2	N	2	2	8			30
							2	9									
08	3100	X	3060	-0-	-40	-0-	329	1	2730	2	N	1	1	8			30
							1	9									
09	3000	X	2820	-0-	-180	-0-	332	1	2486	2	N	2	2	8			30
							2	9									
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					30

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
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	626	1	3473	2	N	-0-					27
06	3450	X	3437	-0-	-13	-0-	465	1	2970	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	3844	X	3447	-0-	-397	-0-	604	1	2841	2	N	2	2	8			27
							2	9									
08	4092	X	3855	-0-	-237	-0-	414	1	3439	2	N	2	2	8			27
							2	9									
09	3960	X	3708	-0-	-252	-0-	437	1	3270	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					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
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	144	1	1275	2	N	-0-					28
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	131	1	1253	2	N	-0-					28
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	96	1	1319	2	N	-0-					28
08	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	87	1	1315	2	N	-0-					28
09	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	86	1	1246	2	N	-0-					28
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					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
05	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	178	1	2264	2	N	11	9	1			35
							12	9									
06	2400	N	2269	-0-	-131	-0-	166	1	2099	2	N	4	1	8			38
							4	9									
07	2449	N	2390	-0-	-59	-0-	244	1	2140	2	N	5	1	8			42
							6	9									
08	2449	N	2369	-0-	-80	-0-	227	1	2138	2	N	4	1	8			45
							4	9									
09	2280	N	2249	-0-	-31	-0-	280	1	1968	2	N	1	1	8			45
							1	9									
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	186	1	2353	2	N	18	10	1			85
							20	9									
06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	208	1	2632	2	N	1	1	8			85
							1	9									
07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	319	1	2796	2	N	14	71	1	1	8	27
							15	9									
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	270	1	2542	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	407	1	2861	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					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
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	482	1	2669	2	N	-0-					27
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	397	1	2535	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	2604	X	2427	-0-	-177	-0-	425	1	1999	2	N	3	3	8			27
							3	9									
08	3162	X	1821	-0-	-1341	-0-	196	1	1623	2	N	2	2	8			27
							2	9									
09	3060	X	1781	-0-	-1279	-0-	210	1	1569	2	N	2	2	8			27
							2	9									
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					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
05	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	459	1	2543	2	N	-0-					27
06	3090	X	2834	-0-	-256	-0-	383	1	2449	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	3193	X	2976	-0-	-217	-0-	521	1	2453	2	N	2	2	8			27
							2	9									
08	3007	X	2855	-0-	-152	-0-	306	1	2547	2	N	2	1	8			28
							2	9									
09	2910	X	2572	-0-	-338	-0-	303	1	2267	2	N	2	2	8			28
							2	9									
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					28

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
05	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	227	1	2014	2	N	-0-					32
06	2190	N	2156	-0-	-34	-0-	204	1	1952	2	N	-0-					32
07	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	151	1	2069	2	N	3					35
							3	9									
08	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	137	1	2075	2	N	5					40
							6	9									
09	2160	N	2081	-0-	-79	-0-	134	1	1944	2	N	3					43
							3	9									
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	160	1	1422	2	N	63	66	1			27
							69	9									
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	176	1	1687	2	N	-0-					27
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	128	1	1767	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	123	1	1866	2	N	-0-					27
*09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	124	1	1799	2	N	-0-					27
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					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
05	961	N	846	-0-	-115	-0-	86	1	760	2	N	-0-					28
06	930	N	866	-0-	-64	-0-	81	1	779	2	N	5					33
							6	9									
07	899	N	806	-0-	-93	-0-	55	1	751	2	N	-0-					33
08	837	N	789	-0-	-48	-0-	49	1	740	2	N	-0-					33
09	870	N	727	-0-	-143	-0-	47	1	680	2	N	-0-					33
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					33

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
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	180	1	1596	2	N	11					78
							12	9									
06	2160	N	1660	-0-	-500	-0-	157	1	1501	2	N	2					80
							2	9									
07	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	115	1	1585	2	N	39	94	1			25
							43	9									
08	1798	N	1274	-0-	-524	-0-	79	1	1195	2	N	-0-					25
09	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	99	1	1442	2	N	-0-					25
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					25

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
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	243	1	2162	2	N	9					62
							10	9									
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	213	1	2040	2	N	24	59	1			27
							26	9									
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	147	1	2023	2	N	-0-					27
08	2294	N	2018	-0-	-276	-0-	125	1	1893	2	N	-0-					27
09	2220	N	1325	-0-	-895	-0-	85	1	1240	2	N	-0-					27
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					27

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
05	4712	X	4470	-0-	-242	-0-	325	1	4116	2	N	26	16	1			119
							29	9									
06	4560	X	4539	-0-	-21	-0-	331	1	4204	2	N	4	94	1	2	8	27
							4	9									
07	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	491	1	4294	2	N	2	2	8			27
							2	9									
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	461	1	4334	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*09	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	567	1	3987	2	N	8	2	8			33
							9	9									
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					33

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
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	271	1	3431	2	N	14	13	1			28
							15	9									
06	3540	X	3312	-0-	-228	-0-	242	1	3063	2	N	6	2	8			32
							7	9									
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	389	1	3401	2	N	5	2	8			35
							6	9									
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	358	1	3367	2	N	8	1	8			42
							9	9									
*09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	460	1	3238	2	N	1	1	8			42
							1	9									
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					42

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	219	1	2766	2	N	9	9	1			55
							10	9									
06	2580	X	1654	-0-	-926	-0-	121	1	1529	2	N	4	1	8			58
							4	9									
07	2666	X	2030	-0-	-636	-0-	208	1	1820	2	N	2	2	8			58
							2	9									
08	3007	X	1771	-0-	-1236	-0-	170	1	1597	2	N	4	2	8			60
							4	9									
09	2910	X	2236	-0-	-674	-0-	278	1	1957	2	N	1	1	8			60
							1	9									
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					60

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	140	1	1762	2	N	14	7	1			102
							15	9									
06	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	132	1	1676	2	N	2	77	1	2	8	25
							2	9									
07	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	191	1	1668	2	N	1	1	8			25
							1	9									
08	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	176	1	1657	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	217	1	1532	2	N	1	1	8			25
							1	9									
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					25

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	316	1	1752	2	N	-0-					67
06	2010	N	1992	-0-	-18	-0-	270	1	1720	2	N	2	2	8			67
							2	9									
07	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	356	1	1677	2	N	3	2	8			68
							3	9									
08	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	216	1	1793	2	N	2	2	8			68
							2	9									
09	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	228	1	1708	2	N	2	2	8			68
							2	9									
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					68

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
05	2573	N	2498	-0-	-75	-0-	182	1	2304	2	N	11	9	1			52
							12	9									
06	2430	N	2378	-0-	-52	-0-	174	1	2200	2	N	4	1	8			55
							4	9									
07	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	247	1	2166	2	N	4	1	8			58
							4	9									
08	2511	N	2357	-0-	-154	-0-	226	1	2124	2	N	6	1	8			63
							7	9									
09	2370	N	2242	-0-	-128	-0-	279	1	1962	2	N	1	1	8			63
							1	9									
10	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					63

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
05	3472	X	3228	-0-	-244	-0-	493	1	2733	2	N	2					72
							2	9									
06	3360	X	3131	-0-	-229	-0-	424	1	2703	2	N	4	1	8			75
							4	9									
07	3317	X	3143	-0-	-174	-0-	550	1	2592	2	N	1	1	8			75
							1	9									
08	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	338	1	2808	2	N	4	1	8			78
							4	9									
09	3180	X	3017	-0-	-163	-0-	356	1	2658	2	N	3	1	8			80
							3	9									
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					80

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
05	3348	X	3091	-0-	-257	-0-	472	1	2617	2	N	2					75
							2	9									
06	3240	X	2698	-0-	-542	-0-	365	1	2329	2	N	4	1	8			78
							4	9									
07	3348	X	2831	-0-	-517	-0-	495	1	2330	2	N	5	1	8			82
							6	9									
08	3131	X	3025	-0-	-106	-0-	323	1	2680	2	N	20	2	8			100
							22	9									
09	3030	X	2860	-0-	-170	-0-	337	1	2517	2	N	5	77	1	1	8	27
							6	9									
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					27

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
05	992	N	936	-0-	-56	-0-	95	1	841	2	N	-0-					27
06	1050	N	943	-0-	-107	-0-	89	1	854	2	N	-0-					27
07	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	68	1	937	2	N	-0-					27
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	64	1	969	2	N	-0-					27
*09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	64	1	930	2	N	-0-					27
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1746	2	17	9	N	15					42
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1712	2	10	9	N	9					51
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1492	2	2	9	N	2					53
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1837	2	11	9	N	10					63
09	1710	N	1541	-0-	-169	-0-	1534	2	7	9	N	6					69
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					69

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
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	51	4	25	9	N	23					158
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	49	4	37	9	N	34					192
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-	157	1			35
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	4			N	-0-					35
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	4			N	-0-					35
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					35

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
05	465	N	112	-0-	-353	-0-	112	2			Y	-0-					10
06	360	N	130	-0-	-230	-0-	130	2			Y	-0-					10
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	86	2	6	9	Y	5					15
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					15
09	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2			Y	-0-					15
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					15

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
05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2609	2	2	9	Y	2					18
06	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					18
07	2666	X	1914	-0-	-752	-0-	1907	2	7	9	Y	6					24
08	2666	X	1992	-0-	-674	-0-	1973	2	19	9	Y	17					41
09	2580	X	1383	-0-	-1197	-0-	1383	2			Y	-0-					41
10	2604	X	1086	-0-	-1518	-0-	1085	2	1	9	Y	1					42

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
05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					317
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					317
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					317
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					317
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					317
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					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
05	1240	N	804	-0-	-436	-0-	786	2	18	9	Y	16					46
06	1230	N	766	-0-	-464	-0-	742	2	24	9	Y	22	46	1			22
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	911	2	23	9	Y	21					43
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1017	2	14	9	Y	13	39	1			17
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1028	2	29	9	Y	26					43
*10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	903	-0-	-1422	-0-	903	2			Y	-0-					39
06	1950	X	826	-0-	-1124	-0-	826	2			Y	-0-					39
07	1457	X	900	-0-	-557	-0-	893	2	7	9	Y	6					45
08	1240	X	789	-0-	-451	-0-	789	2			Y	-0-					45
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					45
10	899	X	831	-0-	-68	-0-	831	2			Y	-0-					45

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
05	806	X	768	-0-	-38	-0-	768	2			Y	-0-					40
06	930	X	792	-0-	-138	-0-	792	2			Y	-0-					40
07	961	X	702	-0-	-259	-0-	696	2	6	9	Y	5					45
08	961	X	738	-0-	-223	-0-	738	2			Y	-0-					45
09	780	X	231	-0-	-549	-0-	231	2			Y	-0-					45
10	806	X	792	-0-	-14	-0-	792	2			Y	-0-					45

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
05	1674	X	1095	-0-	-579	-0-	1093	2	2	9	Y	2					18
06	1620	X	1112	-0-	-508	-0-	1112	2			Y	-0-					18
07	1364	X	1145	-0-	-219	-0-	1138	2	7	9	Y	6					24
08	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1059	2	19	9	Y	17					41
09	1110	N	946	-0-	-164	-0-	946	2			Y	-0-					41
10	1147	N	722	-0-	-425	-0-	721	2	1	9	Y	1					42

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
05	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1806	2	18	9	Y	16					46
06	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2091	2	24	9	Y	22	46	1			22
07	2759	X	2579	-0-	-180	-0-	2556	2	23	9	Y	21					43
08	2759	X	2231	-0-	-528	-0-	2217	2	14	9	Y	13	39	1			17
09	2670	X	1430	-0-	-1240	-0-	1401	2	29	9	Y	26					43
10	2573	X	2342	-0-	-231	-0-	2342	2			Y	-0-					43

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
05	4092	X	3391	-0-	-701	-0-	3373	2	18	9	Y	16					46
06	3750	X	2801	-0-	-949	-0-	2777	2	24	9	Y	22	46	1			22
07	3689	X	2644	-0-	-1045	-0-	2621	2	23	9	Y	21					43
08	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2225	2	14	9	Y	13	39	1			17
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3328	2	29	9	Y	26					43
*10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					43

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
05	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1892	2	2	9	Y	2					18
06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					18
07	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1978	2	7	9	Y	6					24
08	1891	X	1492	-0-	-399	-0-	1473	2	19	9	Y	17					41
09	2010	X	995	-0-	-1015	-0-	995	2			Y	-0-					41
10	2077	X	661	-0-	-1416	-0-	660	2	1	9	Y	1					42

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
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					21
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					21
07	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	3034	2	9	9	Y	8					29
08	3224	X	2838	-0-	-386	-0-	2838	2			Y	-0-					29
09	3120	X	1421	-0-	-1699	-0-	1421	2			Y	-0-					29
10	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	3140	2			Y	-0-					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	1149	-0-	-463	-0-	1149	2			Y	-0-					10
06	1560	X	1085	-0-	-475	-0-	1085	2			Y	-0-					10
07	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1619	2	6	9	Y	5					15
08	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					15
09	1170	X	584	-0-	-586	-0-	584	2			Y	-0-					15
10	1612	X	764	-0-	-848	-0-	764	2			Y	-0-					15

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
05	1674	X	1536	-0-	-138	-0-	1534	2	2	9	Y	2					18
06	1710	X	1404	-0-	-306	-0-	1404	2			Y	-0-					18
07	1767	X	1500	-0-	-267	-0-	1493	2	7	9	Y	6					24
08	1767	X	1351	-0-	-416	-0-	1332	2	19	9	Y	17					41
09	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					41
*10	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2000	2	1	9	Y	1					42

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
05	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1127	2	18	9	Y	16					46
06	930	X	842	-0-	-88	-0-	818	2	24	9	Y	22	46	1			22
07	1054	X	757	-0-	-297	-0-	734	2	23	9	Y	21					43
08	1147	X	603	-0-	-544	-0-	589	2	14	9	Y	13	17	1			39
09	1110	X	616	-0-	-494	-0-	612	2	4	9	Y	4					43
10	1147	X	715	-0-	-432	-0-	715	2			Y	-0-					43

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	50	1	134	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	46	1	105	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	310	N	30	-0-	-280	-0-	9	1	21	2	Y	-0-					-0-
*08	186	N	164	-0-	-22	-0-	42	1	121	2	Y	1					1
							1	9									
*09	150	N	132	-0-	-18	-0-	6	1	125	2	Y	1					2
							1	9									
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	135	2	Y	1					3
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	44	1	1292	2	Y	-0-					
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					137
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	10	1	772	2	Y	2					139
							2	9									
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	48	1	1310	2	Y	-0-					139
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					139
*10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	40	1	1209	2	Y	-0-					139

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	62	1	4274	2	N	15	3	8			99
							17	9									
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	60	1	3677	2	N	6					105
							7	9									
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	56	1	3452	2	N	19					124
							21	9									
08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	62	1	4172	2	N	1	1	8			124
							1	9									
09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	60	1	3538	2	N	-0-					124
*10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	62	1	4070	2	N	1	1	8			124
							1	9									

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	45	1	465	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	47	1	373	2	N	-0-					-0-

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
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	62	1	1910	2	N	-0-					50
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	60	1	876	2	N	-0-					50
07	1085	N	193	-0-	-892	-0-	4	1	167	2	N	20					70
							22	9									
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	62	1	2200	2	N	3					73
							3	9									
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	60	1	1931	2	N	-0-					73
*10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	62	1	1385	2	N	-0-					73

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
05	2077	N	1759	-0-	-318	-0-	62	1	1658	2	N	35	2	8			200
							39	9									
06	1740	N	1239	-0-	-501	-0-	60	1	1178	2	N	1	1	8			200
							1	9									
07	1488	N	711	-0-	-777	-0-	24	1	687	2	N	-0-					200
08	1767	N	1257	-0-	-510	-0-	62	1	1194	2	N	1	1	8			200
							1	9									
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	60	1	1498	2	N	10	1	8			209
							11	9									
*10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	62	1	1284	2	N	-0-	179	1			30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	62	1	2111	2	N	1	1	8			92
							1	9									
06	2040	N	1839	-0-	-201	-0-	60	1	1779	2	N	-0-					92
07	2046	N	1391	-0-	-655	-0-	28	1	1361	2	N	2					94
							2	9									
08	2108	N	1113	-0-	-995	-0-	62	1	1051	2	N	-0-					94
09	1830	N	1514	-0-	-316	-0-	60	1	1454	2	N	-0-					94
10	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	62	1	1158	2	N	1	1	8			94
							1	9									

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	1166	-0-	-322	-0-	62	1	1104	2	N	-0-					27
06	1440	X	1211	-0-	-229	-0-	60	1	1137	2	N	13					40
							14	9									
07	1488	X	1009	-0-	-479	-0-	22	1	959	2	N	25					65
							28	9									
08	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	62	1	2174	2	N	-0-					65
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	60	1	2054	2	N	5					70
							6	9									
*10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	62	1	2118	2	N	-0-					70

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
05	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	62	1	2247	2	N	-0-					27
06	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	60	1	1995	2	N	-0-					27
07	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	56	1	2119	2	N	-0-					27
08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	62	1	2421	2	N	-0-					27
09	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	60	1	2309	2	N	-0-					27
*10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	62	1	2649	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
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	62	1	2098	2	N	20					104
							22	9									
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	60	1	1616	2	N	5					109
							6	9									
07	2263	N	2019	-0-	-244	-0-	56	1	1946	2	N	15					124
							17	9									
08	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	62	1	2033	2	N	11					135
							12	9									
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	60	1	1832	2	N	10					145
							11	9									
*10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	62	1	2154	2	N	5					150
							6	9									

LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	62	1	2327	2	N	-0-					52
06	1980	N	1722	-0-	-258	-0-	60	1	1660	2	N	2	1	8			53
							2	9									
07	1829	N	1420	-0-	-409	-0-	32	1	1384	2	N	4					57
							4	9									
08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	62	1	2591	2	N	3					60
							3	9									
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	60	1	2555	2	N	-0-					60
*10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	62	1	2292	2	N	2					62
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	8	1	448	2	N	-0-					71
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	26	1	939	2	N	-0-					71
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					71
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	30	1	1911	2	N	7					78
							8	9									
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	40	1	1421	2	N	-0-					78
*10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	16	1	448	2	N	-0-					78

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

05	2232	X	1484	-0-	-748	-0-	62	1	1422	2	N	-0-					56
06	1920	X	1571	-0-	-349	-0-	60	1	1511	2	N	-0-					56
07	1891	X	994	-0-	-897	-0-	22	1	972	2	N	-0-					56
08	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	62	1	1634	2	N	-0-					56
09	1560	N	1230	-0-	-330	-0-	60	1	1170	2	N	-0-					56
*10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	62	1	1136	2	N	-0-					56

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	62	1	2820	2	N	24					84
							26	9									
06	2040	X	953	-0-	-1087	-0-	30	1	923	2	N	-0-					84
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					84
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					84
09	2040	X	2007	-0-	-33	-0-	24	1	1983	2	N	-0-					84
*10	3100	N	3629	-0-	529	529	62	1	3567	2	N	-0-					84

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	54	1	848	2	N	-0-					35
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	2	N	-0-					35
07	1023	N	531	-0-	-492	-0-	10	1	521	2	N	-0-					35
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	62	1	1041	2	N	-0-					35
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	32	1	581	2	N	-0-					35
*10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	36	1	842	2	N	-0-					35

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

05	3100	N	3681	-0-	581	581	62	1	3619	2	N	-0-					79
06	3000	N	2524	-0-	-476	105	60	1	2464	2	N	-0-					79
07	1860	N	614	-0-	-1246	-0-	16	1	482	2	N	105	163	1			21
							116	9									
08	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	54	1	2240	2	N	-0-					21
09	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	60	1	2398	2	N	-0-					21
*10	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	62	1	1976	2	N	-0-					21

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	62	1	2424	2	N	11	1	8			35
							12	9									
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	48	1	1851	2	N	3	1	8			37
							3	9									
07	1054	N	374	-0-	-680	-0-	4	1	370	2	N	-0-					37
08	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	62	1	2967	2	N	-0-					37
09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	60	1	2796	2	N	3					40
							3	9									
*10	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	62	1	2786	2	N	1	1	8			40
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	126	1			-0-
10	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

05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	62	1	1847	2	N	-0-					10
06	1680	N	1077	-0-	-603	-0-	48	1	1029	2	N	-0-					10
07	1736	N	671	-0-	-1065	-0-	10	1	661	2	N	-0-					10
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	62	1	2719	2	N	-0-					10
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	60	1	2091	2	N	-0-					10
*10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	62	1	1507	2	N	-0-					10

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

05	465	N	304	-0-	-161	-0-	6	1	298	2	Y	-0-					75
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	20	1	553	2	Y	-0-					75
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	257	2	Y	-0-					75
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	8	1	325	2	Y	-0-					75

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

05	1798	N	517	-0-	-1281	-0-	10	1	507	2	N	-0-					115
06	1620	N	1093	-0-	-527	-0-	40	1	987	2	N	60					175
							66	9									
07	1302	N	503	-0-	-799	-0-	6	1	497	2	N	-0-					175
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	62	1	2656	2	N	-0-					175
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	60	1	1941	2	N	-0-					175
*10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	62	1	2195	2	N	-0-					175

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

05	868	N	507	-0-	-361	-0-	6	1	501	2	N	-0-					155
06	840	N	782	-0-	-58	-0-	12	1	770	2	N	-0-					155
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	12	1	797	2	N	-0-					155
08	496	N	322	-0-	-174	-0-	10	1	312	2	N	-0-					155
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	12	1	805	2	N	-0-					155
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					155

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	480	N	403	-0-	-77	-0-	8	1	395	2	N	-0-					192
07	496	N	395	-0-	-101	-0-	6	1	389	2	N	-0-					192
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	45	1			147
10	403	N	261	-0-	-142	-0-	6	1	255	2	N	-0-					147

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	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

05	2790	N	2741	-0-	-49	-0-	91	1	2650	2	Y	-0-					-0-
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	87	1	2447	2	Y	-0-					-0-
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	75	1	2525	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	80	1	2389	2	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2502	-0-	-18	-0-	106	1	2396	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	90	1	2453	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

05	1271	N	983	-0-	-288	-0-	62	1	921	2	N	-0-					22
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	60	1	757	2	N	-0-					22
07	1178	N	311	-0-	-867	-0-	16	1	295	2	N	-0-					22
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	60	1	1531	2	N	-0-					22
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	60	1	1497	2	N	-0-					22
*10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	62	1	1424	2	N	-0-					22

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

05	1891	N	915	-0-	-976	-0-	62	1	800	2	N	48					88
							53	9									
06	1200	N	654	-0-	-546	-0-	40	1	568	2	N	42					130
							46	9									
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	30	1	725	2	N	41					171
							45	9									
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	62	1	1504	2	N	23	166	1			28
							25	9									
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	60	1	988	2	N	-0-					28
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	62	1	800	2	N	103					131
							113	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
05	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	62	1	1248	2	N	-0-					85
06	1230	N	891	-0-	-339	-0-	48	1	832	2	N	10					95
							11	9									
07	1302	N	231	-0-	-1071	-0-	4	1	227	2	N	-0-					95
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	62	1	1321	2	N	4					99
							4	9									
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	60	1	1160	2	N	4					103
							4	9									
*10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1175	2	N	3					106
							3	9									

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
05	3720	X	3704	-0-	-16	-0-	123	1	3581	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3477	-0-	-123	-0-	120	1	3357	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	103	1	3454	2	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3468	-0-	-562	-0-	112	1	3356	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3407	-0-	-493	-0-	144	1	3263	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3617	-0-	-72	-0-	129	1	3488	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	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
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	62	1	3010	2	N	-0-					21
06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	60	1	2627	2	N	-0-					21
07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	62	1	2516	2	N	-0-					21
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	62	1	2969	2	N	-0-					21
09	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	60	1	2697	2	N	-0-					21
10	2356	X	2227	-0-	-129	-0-	62	1	2165	2	N	-0-					21

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
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	62	1	1553	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	50	1	1124	2	N	-0-					27
07	1705	N	208	-0-	-1497	-0-	8	1	200	2	N	-0-					27
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	48	1	1750	2	N	8					35
							9	9									
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	60	1	1481	2	N	8					43
							9	9									
*10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	62	1	1661	2	N	52	1	8			94
							57	9									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	62	1	1643	2	N	-0-					139
06	1440	N	473	-0-	-967	-0-	16	1	457	2	N	-0-					139
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					139
08	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	16	1	1492	2	N	-0-					139
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	56	1	1911	2	N	-0-					139
*10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	62	1	1837	2	N	-0-					139

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	1608	-0-	-748	-0-	58	1	1550	2	N	-0-					28
06	1890	N	1551	-0-	-339	-0-	60	1	1490	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	1860	N	381	-0-	-1479	-0-	16	1	365	2	N	-0-					28
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	36	1	1788	2	N	-0-					28
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	60	1	2349	2	N	-0-					28
*10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	62	1	1805	2	N	-0-					28

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	30	1	891	2	N	2	2	8			19
							2	9									
06	1020	N	700	-0-	-320	-0-	30	1	670	2	N	-0-					19
07	1116	N	331	-0-	-785	-0-	10	1	321	2	N	-0-					19
08	3100	N	3672	-0-	572	572	62	1	3596	2	N	13					32
							14	9									
09	1687	N	1115	-0-	-572	-0-	36	1	1079	2	N	-0-					32
*10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	34	1	1550	2	N	-0-					32

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 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
05	2480	X	2276	-0-	-204	-0-	76	1	2200	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2266	-0-	-134	-0-	78	1	2188	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2225	-0-	-255	-0-	65	1	2160	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	2307	-0-	-80	-0-	74	1	2233	2	Y	-0-					-0-
09	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	113	1	2542	2	Y	-0-					-0-
10	2356	X	2350	-0-	-6	-0-	84	1	2266	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	63	1	1838	2	Y	-0-					-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	68	1	1888	2	Y	-0-					-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	56	1	1894	2	Y	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	62	1	1866	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1853	-0-	-97	-0-	79	1	1774	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1757	-0-	-196	-0-	63	1	1694	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2444	-0-	-98	-0-	24	1	2420	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2009	-0-	-451	-0-	20	1	1989	2	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2165	-0-	-346	-0-	22	1	2143	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2069	-0-	-380	-0-	21	1	2048	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1859	-0-	-151	-0-	19	1	1840	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2133	-0-	-37	-0-	21	1	2112	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	789	-0-	-203	-0-	8	1	781	2	Y	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	10	1	945	2	Y	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	8	1	837	2	Y	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	8	1	799	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	811	-0-	-149	-0-	8	1	803	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	725	-0-	-112	-0-	7	1	718	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

05	310	N	228	-0-	-82	-0-	12	1	216	3	Y	-0-					18
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					18
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					18
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	Y	25					43
							28	9									
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	Y	4	15	1			32
							4	9									
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	281	3	Y	8					40
							9	9									

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	92	-0-	-208	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	12	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	3	Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	3	Y	-0-					-0-
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	62	1	1087	3	Y	-0-					23
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	61	1	964	3	Y	-0-					23
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	53	1	1013	3	Y	-0-					23
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	64	1	1087	3	Y	-0-					23
09	990	N	831	-0-	-159	-0-	51	1	780	3	Y	-0-					23
*10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	81	1	1138	3	Y	-0-					23

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

05	1023	N	959	-0-	-64	-0-	43	1	916	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	907	-0-	-173	-0-	41	1	866	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	922	-0-	-101	-0-	42	1	880	2	N	-0-					-0-
08	961	N	747	-0-	-214	-0-	34	1	713	2	N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	43	1	917	2	N	-0-					-0-
*10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	43	1	910	2	N	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	42	1	889	2	N	-0-					-0-
06	960	N	901	-0-	-59	-0-	41	1	860	2	N	-0-					-0-
07	992	N	958	-0-	-34	-0-	43	1	915	2	N	-0-					-0-
08	930	N	654	-0-	-276	-0-	29	1	625	2	N	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	58	1	1241	2	N	-0-					-0-
10	961	N	926	-0-	-35	-0-	42	1	884	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
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	44	1	764	3	Y	-0-					87
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	55	1	858	3	Y	-0-					87
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	41	1	782	3	Y	-0-					87
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	677	3	Y	-0-					87
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	41	1	627	3	Y	-0-					87
10	713	N	546	-0-	-167	-0-	37	1	509	3	Y	-0-					87

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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					37
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					37
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					37
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					37
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					37
10	10	N	-0-	-0-	-10	-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
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	53	1	929	3	Y	-0-					56
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	47	1	741	3	Y	-0-					56
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	41	1	779	3	Y	-0-					56
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	49	1	833	3	Y	-0-					56
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	60	1	914	3	Y	-0-	52	1			4
*10	806	N	804	-0-	-2	-0-	54	1	750	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
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	56	1	978	3	Y	-0-					58
06	1050	N	840	-0-	-210	-0-	50	1	790	3	Y	-0-					58
07	992	N	910	-0-	-82	-0-	45	1	865	3	Y	-0-					58
08	930	N	885	-0-	-45	-0-	49	1	836	3	Y	-0-					58
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	56	1	850	3	Y	-0-	49	1			9
10	899	N	885	-0-	-14	-0-	59	1	826	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
05	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	55	1	962	3	Y	-0-					135
06	1140	N	787	-0-	-353	-0-	47	1	740	3	Y	-0-					135
07	1116	N	909	-0-	-207	-0-	45	1	864	3	Y	-0-					135
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	49	1	827	3	Y	-0-					135
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	52	1	799	3	Y	-0-					135
10	868	N	794	-0-	-74	-0-	53	1	741	3	Y	-0-					135

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
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	74	1	1297	3	Y	-0-					102
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	71	1	1130	3	Y	-0-					102
07	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	64	1	1228	3	Y	-0-					102
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	79	1	1335	3	Y	5					107
							6	9									
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	81	1	1235	3	Y	13					120
							14	9									
*10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	92	1	1284	3	Y	18					138
							20	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
05	651	N	550	-0-	-101	-0-	30	1	520	3	Y	-0-					62
06	600	N	465	-0-	-135	-0-	28	1	437	3	Y	-0-					62
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	580	3	Y	2					64
							2	9									
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	541	3	Y	2					66
							2	9									
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	44	1	671	3	Y	5					71
							6	9									
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	36	1	506	3	Y	-0-					71

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
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	17	1	290	3	Y	-0-					43
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	16	1	258	3	Y	-0-					43
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	14	1	264	3	Y	-0-					43
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	3	Y	-0-					43
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	Y	-0-					43
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	3	Y	-0-					43

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
05	682	N	526	-0-	-156	-0-	28	1	498	3	Y	-0-					74
06	540	N	419	-0-	-121	-0-	25	1	394	3	Y	-0-					74
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	20	1	395	3	Y	-0-					74
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	538	3	Y	-0-					74
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	551	3	Y	-0-					74
*10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	58	1	809	3	Y	-0-					74

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
05	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	58	1	1008	3	Y	-0-					71
06	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	61	1	972	3	Y	-0-					71
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	61	1	1189	3	Y	-0-					71
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	69	1	1182	3	Y	-0-					71
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	70	1	1068	3	Y	-0-	61	1			10
*10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	79	1	1112	3	Y	-0-					10

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
05	868	N	844	-0-	-24	-0-	45	1	793	3	Y	5					159
							6	9									
06	840	N	623	-0-	-217	-0-	37	1	585	3	Y	1					160
							1	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	37	1	717	3	Y	-0-					160
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	45	1	770	3	Y	2					162
							2	9									
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	46	1	694	3	Y	3					165
							3	9									
*10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	54	1	759	3	Y	2					167
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	779	-0-	-27	-0-	777	2	2	9	N	2					459
06	750	N	703	-0-	-47	-0-	702	2	1	9	N	1					460
07	837	N	674	-0-	-163	-0-	672	2	2	9	N	2					462
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1					463
09	690	N	604	-0-	-86	-0-	603	2	1	9	N	1					464
*10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	794	2	4	9	N	4	139	1			329

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
08	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
09	540	X	204	-0-	-336	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	144	1	653	2	N	660					660
							726	9									
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					660
07	1395	N	351	-0-	-1044	-0-	144	1	207	2	N	-0-					660
08	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	144	1	1309	2	N	8	179	1			489
							9	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					489
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					489

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	196	-0-	-1292	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	537	-0-	-663	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	834	-0-	-251	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
08	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
09	1050	X	359	-0-	-691	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
10	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	540	X	18	-0-	-522	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	18	-0-	-522	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
08	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	540	X	28	-0-	-512	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	142	-0-	-757	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	537	-0-	-333	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
09	750	X	306	-0-	-444	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1363	-0-	-218	-0-	67 1	1 9	1295	2	Y	1	1	1			-0-
06	1530	N	1336	-0-	-194	-0-	61 1	1 9	1274	2	Y	1	1	1			-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	65 1	1 9	1359	2	Y	1	1	1			-0-
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	63	1	1300	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	60 1	1 9	1281	2	Y	1	1	1			-0-
10	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	59	1	1248	2	Y	-0-					-0-

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3065	-0-	-159	-0-	152 1	1 9	2912	2	Y	1	1	1			1
06	3060	X	2888	-0-	-172	-0-	133	1	2755	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	130 1	1 9	2737	2	Y	1	1	1			-0-
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	141	1	2899	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2908	-0-	-62	-0-	131 2	1 9	2775	2	Y	2	1	1			1
10	3069	X	2957	-0-	-112	-0-	133	1	2824	2	Y	-0-					1

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2752	-0-	-410	-0-	136 2	1 9	2614	2	Y	2	2	1			1
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	142 2	1 9	2965	2	Y	2	2	1			1
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	146 2	1 9	3054	2	Y	2	3	1			-0-
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	146 3	1 9	2986	2	Y	3	1	1			2
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	147 2	1 9	3129	2	Y	2	3	1			1
*10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	152 1	1 9	3211	2	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	501	-0-	-57	-0-	123	1	355	2	N	21					90
							23	9									
06	540	N	417	-0-	-123	-0-	112	1	305	2	N	-0-					90
07	496	N	396	-0-	-100	-0-	106	1	290	2	N	-0-					90
08	496	N	430	-0-	-66	-0-	118	1	312	2	N	-0-					90
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	123	1	301	2	N	-0-					90
*10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	135	1	365	2	N	-0-					90

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	154	-0-	-63	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	87	-0-	-93	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	150	1	2895	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	144	1	2981	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	149	1	3121	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	154	1	3149	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	147	1	3123	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	154	1	3253	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2652	-0-	-76	-0-	130	1	2520	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2430	N	2360	-0-	-70	-0-	108	1	2250	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2790	N	2455	-0-	-335	-0-	112	1	2341	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	129	1	2641	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	116	1	2473	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2449	N	2349	-0-	-100	-0-	106	1	2242	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	54	1	1037	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	45	1	935	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	1147	N	950	-0-	-197	-0-	43	1	907	2	Y	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	53	1	1068	2	Y	-0-					-0-
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	63	1	1328	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	955	-0-	-6	-0-	43	1	912	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 #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	70	1	1351	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	56	1	1163	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	49	1	1022	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	48	1	986	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	63	1	1340	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	53	1	1117	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3034	-0-	-221	-0-	150	1	2882	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3150	X	2902	-0-	-248	-0-	133	1	2767	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	145	1	3040	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	150	1	3083	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	145	1	3074	2	Y	5	3	1	2	8	1
							6	9									
*10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	144	1	3055	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	906	2	Y	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	44	1	908	2	Y	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	46	1	959	2	Y	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	47	1	962	2	Y	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	657	-0-	-56	-0-	30	1	627	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	198	1	3816	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	3870	X	3840	-0-	-30	-0-	176	1	3661	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3999	X	3913	-0-	-86	-0-	178	1	3731	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
08	4092	X	3785	-0-	-307	-0-	176	1	3606	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*09	3930	X	3621	-0-	-309	-0-	163	1	3452	2	Y	5	3	1	2	8	2
							6	9									
10	4030	X	3570	-0-	-460	-0-	161	1	3408	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	1426	N	1052	-0-	-374	-0-	52	1	999	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1620	N	879	-0-	-741	-0-	41	1	838	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	61	1	1276	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	64	1	1311	2	Y	-0-					-0-
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	93	1	1980	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	112	1	2369	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	92	1	1773	2	Y	-0-					-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	81	1	1688	2	Y	-0-					-0-
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	72	1	1542	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1860	N	1224	-0-	-636	-0-	57	1	1167	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	76	1	1622	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	67	1	1417	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	587	-0-	-95	-0-	29	1	556	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	26	1	532	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	27	1	558	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	27	1	552	2	Y	1					1
							1	9									
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	25	1	538	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	26	1	553	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	156	1	649	2	N	-0-					58
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	164	1	601	2	Y	-0-					58
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	159	1	601	2	Y	-0-					58
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	148	1	596	2	Y	-0-					58
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	150	1	573	2	Y	-0-					58
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	154	1	605	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	253	-0-	-119	-0-	11	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	18	1	392	2	Y	-0-					-0-
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	966	-0-	-88	-0-	48	1	918	2	Y	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	43	1	888	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	929	-0-	-32	-0-	42	1	887	2	Y	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	45	1	927	2	Y	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	43	1	908	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3672	-0-	572	572	166	1	3506	2	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 #: 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
05	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	55	1	1027	2	Y	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	59	1	1219	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1056	-0-	-215	-0-	49	1	1007	2	Y	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	65	1	1334	2	Y	-0-					-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	56	1	1195	2	Y	-0-					-0-
*10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	49	1	1036	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	78	1	408	2	Y	4					9
							4	9									
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	59	1	246	2	Y	-0-					9
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	68	1	329	2	Y	-0-					9
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	70	1	352	2	Y	-0-					9
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	58	1	266	2	Y	1					10
							1	9									
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	68	1	344	2	Y	-0-					10

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	T. A.		64	-0-	64	398	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	472	X	74	-0-	-398	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	184	X	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	105	-0-	-174	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	210	X	94	-0-	-116	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	217	X	137	-0-	-80	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	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 #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3224	X	3012	-0-	-212	-0-	148	1	2861	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	3120	X	2892	-0-	-228	-0-	133	1	2756	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	142	1	2970	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	143	1	2928	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	134	1	2847	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	3100	X	3066	-0-	-34	-0-	138	1	2927	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

05	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	56	1	1085	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	51	1	1057	2	Y	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	53	1	1119	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	53	1	1089	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	49	1	1051	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	50	1	1049	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	73	1	1379	2	Y	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	47	1	981	2	Y	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	48	1	1008	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	328	-0-	-602	-0-	15	1	313	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	525	-0-	-375	-0-	23	1	502	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	7	-0-	-923	-0-	7	2			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
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	79	1	1526	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	69	1	1436	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	74	1	1551	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	71	1	1454	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1500	N	1280	-0-	-220	-0-	57	1	1221	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1612	N	1322	-0-	-290	-0-	59	1	1262	2	Y	1	1	1			1
							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
05	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	134	1	2588	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2760	X	2669	-0-	-91	-0-	122	1	2546	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	125	1	2615	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2728	N	2701	-0-	-27	-0-	126	1	2573	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2670	N	2307	-0-	-363	-0-	104	1	2203	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2728	N	2127	-0-	-601	-0-	96	1	2030	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
05	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	58	1	1122	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	51	1	1051	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	53	1	1119	2	Y	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	55	1	1138	2	Y	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	52	1	1101	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	52	1	1095	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
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	131	1	2510	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	122	1	2537	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2728	N	2684	-0-	-44	-0-	122	1	2561	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	125	1	2543	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	120	1	2557	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	122	1	2586	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	61	1	1155	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1080	N	919	-0-	-161	-0-	42	1	876	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	58	1	1193	2	Y	-0-					-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	54	1	1149	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	55	1	1169	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	2872	-0-	-507	-0-	142	1	2729	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3270	X	2803	-0-	-467	-0-	129	1	2674	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3379	X	3021	-0-	-358	-0-	137	1	2883	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	139	1	2846	2	Y	-0-					-0-
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	128	1	2709	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3007	X	2872	-0-	-135	-0-	129	1	2743	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	79	1	1506	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	78	1	1620	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	77	1	1624	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	80	1	1635	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	75	1	1600	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	71	1	1505	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3304	-0-	-323	-0-	163	1	3139	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3300	X	3155	-0-	-145	-0-	145	1	3008	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3379	X	3201	-0-	-178	-0-	146	1	3053	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	147	1	3017	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
09	3240	X	3104	-0-	-136	-0-	139	1	2962	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
*10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	151	1	3196	2	Y	1	1	1			1
							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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	2654	-0-	-849	-0-	133	1	2519	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	168	1	3492	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3503	X	3287	-0-	-216	-0-	150	1	3136	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3038	X	3037	-0-	-1	-0-	142	1	2892	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	3660	X	3025	-0-	-635	-0-	136	1	2887	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	3782	X	3740	-0-	-42	-0-	169	1	3570	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	2244	-0-	-1569	-0-	250	1	1994	2	Y	-0-	1	1			4
06	3690	X	1644	-0-	-2046	-0-	181	1	1462	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	3813	X	3129	-0-	-684	-0-	355	1	2750	2	Y	22	2	1			24
							24	9									
08	2356	X	2190	-0-	-166	-0-	259	1	1929	2	Y	2	1	1			25
							2	9									
09	2280	X	1307	-0-	-973	-0-	163	1	1132	2	Y	11	32	1			4
							12	9									
10	2356	X	1146	-0-	-1210	-0-	145	1	1000	2	Y	1					5
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	199	1	3821	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	174	1	3620	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	182	1	3824	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	176	1	3617	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	3900	X	3607	-0-	-293	-0-	162	1	3443	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	4030	X	3707	-0-	-323	-0-	167	1	3539	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	63	1	1178	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	43	1	889	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1023	N	896	-0-	-127	-0-	41	1	855	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	838	-0-	-309	-0-	39	1	799	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	764	-0-	-166	-0-	34	1	730	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	82	-0-	-817	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	54	1	1043	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	49	1	1019	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	50	1	1049	2	Y	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	51	1	1043	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	46	1	984	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	46	1	979	2	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 #: 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
05	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	50	1	964	2	Y	-0-					21
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	45	1	925	2	Y	1					22
							1	9									
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	986	2	Y	7					29
							8	9									
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	48	1	987	2	Y	3	2	8			30
							3	9									
*09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	44	1	941	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
10	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	46	1	974	2	Y	-0-					30

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
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	48	1	915	2	Y	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	43	1	899	2	Y	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	44	1	932	2	Y	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	45	1	921	2	Y	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	42	1	889	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	938	-0-	-23	-0-	42	1	896	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
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	169	-0-	-71	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	163	-0-	-85	-0-	7	1	156	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
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	22	-0-	-98	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1810	-0-	-360	-0-	89	1	1719	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1890	N	1731	-0-	-159	-0-	79	1	1651	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	91	1	1916	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	77	1	1582	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	76	1	1604	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	79	1	1667	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
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	144	1	2785	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	134	1	2789	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2821	X	2769	-0-	-52	-0-	126	1	2641	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	2945	N	2503	-0-	-442	-0-	116	1	2385	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2940	N	2425	-0-	-515	-0-	109	1	2314	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2759	N	2474	-0-	-285	-0-	111	1	2362	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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

05	2387	N	1871	-0-	-516	-0-	92	1	1778	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2100	N	1879	-0-	-221	-0-	86	1	1792	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	105	1	2209	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	91	1	1868	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	87	1	1841	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2325	N	1896	-0-	-429	-0-	85	1	1811	2	Y	-0-					1

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

05	186	N	154	-0-	-32	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
05	713	N	639	-0-	-74	-0-	32	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	28	1	587	2	Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	28	1	575	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	602	-0-	-28	-0-	27	1	575	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	28	1	603	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
05	T. A.		479	-0-	479	2636	22	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	3279	X	643	-0-	-2636	-0-	30	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	594	X	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	250	-0-	-215	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	26	1	557	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	356	-0-	-233	-0-	16	1	340	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
05	1054	N	988	-0-	-66	-0-	258	1	730	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	977	-0-	-133	-0-	265	1	712	2	N	-0-					-0-
07	992	N	955	-0-	-37	-0-	258	1	697	2	N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	281	1	723	2	N	-0-					-0-
09	990	N	956	-0-	-34	-0-	280	1	676	2	N	-0-					-0-
*10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	287	1	763	2	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	3627	X	3529	-0-	-98	-0-	174 1	1 9	3354	2	Y	1	2	1			1
06	3510	X	3395	-0-	-115	-0-	156 2	1 9	3237	2	Y	2	2	1			1
07	3565	X	3401	-0-	-164	-0-	155 1	1 9	3245	2	Y	1	2	1			-0-
08	3565	X	3505	-0-	-60	-0-	163 1	1 9	3341	2	Y	1	1	1			-0-
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	158 3	1 9	3364	2	Y	3	2	1			1
*10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	164 1	1 9	3471	2	Y	1	1	1			1

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
05	2170	N	1845	-0-	-325	-0-	88	1	1757	2	Y	-0-	1	1			2
06	2130	N	2040	-0-	-90	-0-	93	1	1947	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2635	N	1987	-0-	-648	-0-	90	1	1895	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	84	1	1715	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2040	N	1698	-0-	-342	-0-	76	1	1620	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1984	N	1686	-0-	-298	-0-	76	1	1610	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	104	1	2004	2	Y	-0-					21
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	92	1	1913	2	Y	1					22
							1	9									
07	2387	N	2170	-0-	-217	-0-	99	1	2063	2	Y	7					29
							8	9									
08	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	95	1	1947	2	Y	1					30
							1	9									
*09	2010	N	1852	-0-	-158	-0-	83	1	1768	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
10	2170	N	1899	-0-	-271	-0-	86	1	1813	2	Y	-0-					30

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
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	54	1	1028	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	44	1	905	2	Y	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	43	1	911	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1023	N	936	-0-	-87	-0-	44	1	892	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	895	-0-	-65	-0-	40	1	854	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	961	N	898	-0-	-63	-0-	40	1	858	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	238	1	1894	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	241	1	1948	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	190	1	1478	2	Y	20	1	1			20
							22	9									
08	1798	X	1467	-0-	-331	-0-	176	1	1290	2	Y	1					21
							1	9									
09	1740	X	1370	-0-	-370	-0-	172	1	1186	2	Y	11	28	1			4
							12	9									
10	1798	X	1564	-0-	-234	-0-	196	1	1368	2	Y	-0-					4

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
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	790	2	Y	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	Y	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	2	Y	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	583	2	Y	-0-					-0-
*10	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
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	138	1	394	2	Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	133	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	163	1	486	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	128	1	330	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	366	-0-	-114	-0-	107	1	259	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	385	-0-	-111	-0-	106	1	279	2	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
05	2759	X	2403	-0-	-356	-0-	118	1	2285	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2369	-0-	-301	-0-	109	1	2260	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2440	-0-	-164	-0-	111	1	2329	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	112	1	2291	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2317	-0-	-53	-0-	104	1	2213	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2401	-0-	-48	-0-	108	1	2293	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2119	-0-	-330	-0-	105	1	2013	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2310	N	2161	-0-	-149	-0-	99	1	2061	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	107	1	2224	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	104	1	2142	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	99	1	2102	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	120	1	2540	2	Y	1	1	1			1
							1	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
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	2	Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	2	Y	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	2	Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	2	Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	2	Y	-0-					-0-
*10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	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
05	3069	X	2526	-0-	-543	-0-	125	1	2399	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2970	X	2333	-0-	-637	-0-	107	1	2225	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3007	X	2481	-0-	-526	-0-	113	1	2366	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	126	1	2587	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	123	1	2618	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	116	1	2446	2	Y	3	2	1			2
							3	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
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	159	1	793	2	Y	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	155	1	763	2	Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	163	1	796	2	Y	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	159	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	150	1	762	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	913	-0-	-48	-0-	156	1	757	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

05	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	53	1	1023	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	55	1	1131	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	57	1	1192	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	51	1	1040	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1010	-0-	-190	-0-	45	1	963	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	54	1	1138	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

05	1984	N	1692	-0-	-292	-0-	281	1	1411	2	Y	-0-					9
06	1890	N	1591	-0-	-299	-0-	272	1	1319	2	Y	-0-					9
07	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	271	1	1323	2	Y	9					18
							10	9									
08	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	256	1	1299	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
*09	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	253	1	1282	2	Y	3	2	8			19
							3	9									
10	1612	N	1445	-0-	-167	-0-	247	1	1198	2	Y	-0-	19	1			-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

05	1364	N	979	-0-	-385	-0-	48	1	929	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	49	1	1013	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	52	1	1097	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	52	1	1079	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	55	1	1171	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	57	1	1199	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	101	1	502	2	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	102	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	106	1	517	2	Y	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	101	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	97	1	492	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	96	1	465	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	350	1	2694	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	298	1	2413	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	290	1	2296	2	Y	21	1	1			24
							23	9									
08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	283	1	2165	2	Y	1					25
							1	9									
09	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	284	1	1954	2	Y	10	31	1			4
							11	9									
*10	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	338	1	2409	2	Y	-0-					4

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3534	X	3302	-0-	-232	-0-	163	1	3135	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	3420	X	3224	-0-	-196	-0-	148	1	3069	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	151	1	3168	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	3565	X	3055	-0-	-510	-0-	142	1	2910	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	3390	X	3240	-0-	-150	-0-	146	1	3092	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	3317	X	3293	-0-	-24	-0-	148	1	3144	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	206	1	1025	2	Y	-0-					9
06	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	197	1	944	2	Y	-0-					9
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	205	1	1003	2	Y	9					18
							10	9									
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	214	1	1087	2	Y	-0-					18
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	210	1	1065	2	Y	1					19
							1	9									
*10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	221	1	1076	2	Y	8	24	1			3
							9	9									

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	97	1	1862	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1900	-0-	-20	-0-	87	1	1813	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	87	1	1832	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	85	1	1746	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1778	-0-	-112	-0-	80	1	1698	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	82	1	1727	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
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	113	1	2170	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2280	N	2168	-0-	-112	-0-	99	1	2067	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2356	N	2256	-0-	-100	-0-	103	1	2151	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	93	1	1911	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	86	1	1820	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	90	1	1905	2	Y	1	1	1			1
							1	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
05	3627	X	3445	-0-	-182	-0-	576	1	2869	2	Y	-0-					17
06	3450	X	3218	-0-	-232	-0-	554	1	2662	2	Y	2					19
							2	9									
07	3503	X	3362	-0-	-141	-0-	568	1	2776	2	Y	16					35
							18	9									
08	3503	X	3465	-0-	-38	-0-	570	1	2893	2	Y	2					37
							2	9									
09	3390	X	3306	-0-	-84	-0-	544	1	2761	2	Y	1					38
							1	9									
10	3441	X	3386	-0-	-55	-0-	574	1	2794	2	Y	16	48	1			6
							18	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
05	2697	N	2667	-0-	-30	-0-	132	1	2534	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2640	N	2551	-0-	-89	-0-	117	1	2433	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2759	N	2598	-0-	-161	-0-	118	1	2479	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2759	X	2619	-0-	-140	-0-	122	1	2497	2	Y	-0-					-0-
09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	121	1	2562	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2666	X	2535	-0-	-131	-0-	114	1	2421	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	142	1 2 9	2720	2	Y	2	2	1			1
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	122	1 2 9	2536	2	Y	2	2	1			1
07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	134	1 1 9	2820	2	Y	1	2	1			-0-
08	2883	N	2751	-0-	-132	-0-	128	1 2 9	2621	2	Y	2	1	1			1
09	2670	N	2553	-0-	-117	-0-	115	1 2 9	2436	2	Y	2	2	1			1
10	2945	N	2732	-0-	-213	-0-	123	1 1 9	2608	2	Y	1	1	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2730	-0-	-277	-0-	131	1 1 9	2598	2	Y	1	1	1			1
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	142	1 2 9	2961	2	Y	2	2	1			1
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	142	1 1 9	2974	2	Y	1	2	1			-0-
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	143	1 2 9	2925	2	Y	2	1	1			1
09	3120	X	2969	-0-	-151	-0-	133	1 2 9	2834	2	Y	2	2	1			1
10	3224	X	3030	-0-	-194	-0-	137	1 1 9	2892	2	Y	1	1	1			1

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	73	1 2 9	1398	2	Y	2	3	1			1
06	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	64	1 3 9	1328	2	Y	3	3	1			1
07	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	64	1 1 9	1348	2	Y	1	2	1			-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	1315	2	Y	2	1	1			1
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	60	1 2 9	1267	2	Y	2	2	1			1
10	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	60	1 1 9	1269	2	Y	1	1	1			1

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	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 #: 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
05	3007	X	1808	-0-	-1199	-0-	87	1 2 9	1719	2	Y	2	3	1			1
06	2850	X	1843	-0-	-1007	-0-	84	1 3 9	1756	2	Y	3	3	1			1
07	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	103	1 1 9	2157	2	Y	1	2	1			-0-
08	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	90	1 4 9	1856	2	Y	4	1	1			3
09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	100	1 2 9	2133	2	Y	2	4	1			1
10	2263	X	2073	-0-	-190	-0-	94	1	1979	2	Y	-0-					1

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	2902	-0-	-1004	-0-	143	1 2 9	2757	2	Y	2	2	1			1
06	3660	X	2857	-0-	-803	-0-	131	1 1 9	2725	2	Y	1	2	1			-0-
07	3782	X	3040	-0-	-742	-0-	138	1 1 9	2901	2	Y	1	1	1			-0-
08	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	138	1	2835	2	Y	-0-					-0-
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	134	1	2842	2	Y	-0-					-0-
*10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	135	1	2863	2	Y	-0-					-0-

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
05	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	116	1 2 9	2228	2	Y	2	3	1			1
06	2430	N	2283	-0-	-147	-0-	105	1 3 9	2175	2	Y	3	3	1			1
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	106	1 2 9	2221	2	Y	2	3	1			-0-
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	2368	2	Y	2	1	1			1
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	107	1 3 9	2274	2	Y	3	3	1			1
10	2325	N	2170	-0-	-155	-0-	98	1 1 9	2071	2	Y	1	1	1			1

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
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	125	1 2 9	2408	2	Y	2	2	1			1
06	2340	N	2125	-0-	-215	-0-	97	1 2 9	2026	2	Y	2	2	1			1
07	2604	N	2191	-0-	-413	-0-	100	1 1 9	2090	2	Y	1	2	1			-0-
08	2542	N	2193	-0-	-349	-0-	102	1 1 9	2090	2	Y	1	1	1			-0-
09	2130	N	2119	-0-	-11	-0-	95	1 2 9	2022	2	Y	2	2	1			-0-
10	2201	N	1886	-0-	-315	-0-	85	1 1 9	1800	2	Y	1	1	1			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
05	3255	X	2731	-0-	-524	-0-	135	1	2596	2	Y	-0-					21
06	3150	X	2694	-0-	-456	-0-	123	1	2570	2	Y	1					22
							1	9									
07	3038	X	3018	-0-	-20	-0-	137	1	2873	2	Y	7					29
							8	9									
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	143	1	2914	2	Y	1					30
							1	9									
*09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	132	1	2813	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
*10	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	134	1	2836	2	Y	-0-					30

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
05	3131	X	2951	-0-	-180	-0-	146	1	2802	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	141	1	2913	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	142	1	2974	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	3007	X	2957	-0-	-50	-0-	137	1	2816	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	3060	X	2004	-0-	-1056	-0-	90	1	1912	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	3162	X	1825	-0-	-1337	-0-	82	1	1741	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	2502	-0-	-2551	-0-	119	1	2383	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	2553	-0-	-1827	-0-	118	1	2435	2	Y	-0-					-0-
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	167	1	3498	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2466	-0-	-572	-0-	114	1	2352	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	1840	-0-	-1100	-0-	82	1	1758	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	2533	-0-	-1125	-0-	113	1	2420	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
05	3100	X	2840	-0-	-260	-0-	140	1	2697	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	3000	X	2972	-0-	-28	-0-	136	1	2833	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	2945	X	2939	-0-	-6	-0-	134	1	2802	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	142	1	2910	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	137	1	2915	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	142	1	3020	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	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
05	1891	N	1706	-0-	-185	-0-	84	1	1622	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1770	N	1597	-0-	-173	-0-	73	1	1523	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1798	N	1416	-0-	-382	-0-	64	1	1351	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	71	1	1458	2	Y	1					1
							1	9									
09	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	67	1	1430	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	63	1	1326	2	Y	-0-					-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
05	4651	X	4057	-0-	-594	-0-	199	1	3858	2	Y	-0-					-0-
06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	106	1	2216	2	Y	-0-					-0-
07	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	103	1	2201	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	167	1	3422	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	2160	X	1713	-0-	-447	-0-	77	1	1634	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	2232	X	1235	-0-	-997	-0-	56	1	1178	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	120	1	2317	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	104	1	2166	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	113	1	2361	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	114	1	2347	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	109	1	2318	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
10	2480	N	2324	-0-	-156	-0-	105	1	2218	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	128	1	2472	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2400	N	2183	-0-	-217	-0-	101	1	2079	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	104	1	2176	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
08	2604	N	2434	-0-	-170	-0-	113	1	2317	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	114	1	2422	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	117	1	2470	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

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
05	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	124	1	2387	2	Y	-0-					21
06	2580	N	2417	-0-	-163	-0-	111	1	2305	2	Y	1					22
							1	9									
07	2635	N	2451	-0-	-184	-0-	112	1	2331	2	Y	7					29
							8	9									
08	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	111	1	2279	2	Y	1					30
							1	9									
*09	2370	N	2159	-0-	-211	-0-	97	1	2061	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
10	2449	N	2249	-0-	-200	-0-	101	1	2148	2	Y	-0-					30

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
05	2976	X	2700	-0-	-276	-0-	133	1	2561	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
06	2730	X	2640	-0-	-90	-0-	121	1	2512	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
07	2821	X	2748	-0-	-73	-0-	125	1	2620	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	127	1	2602	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	121	1	2572	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	125	1	2653	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2558	-0-	-728	-0-	127	1	2431	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2262	-0-	-918	-0-	105	1	2157	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	1781	-0-	-1412	-0-	81	1	1700	2	Y	-0-					-0-
08	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	98	1	2013	2	Y	-0-					-0-
09	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	111	1	2357	2	Y	-0-					-0-
*10	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	108	1	2285	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	65	1	1256	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	57	1	1181	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	58	1	1223	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	56	1	1156	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	51	1	1073	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	134	1	2837	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2478	-0-	-1180	-0-	123	1	2352	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	3480	X	2199	-0-	-1281	-0-	100	1	2097	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3472	X	1138	-0-	-2334	-0-	51	1	1087	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	33	1	636	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	30	1	618	2	Y	2					6
							2	9									
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	30	1	639	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
08	682	N	676	-0-	-6	-0-	31	1	643	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	660	N	649	-0-	-11	-0-	29	1	616	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	30	1	631	2	Y	3					4
							3	9									

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
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	169	1	1347	2	Y	-0-					4
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	176	1	1421	2	Y	-0-					4
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	147	1	1144	2	Y	20					24
							22	9									
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	138	1	1009	2	Y	-0-					24
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	141	1	970	2	Y	10	30	1			4
							11	9									
*10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	158	1	1104	2	Y	-0-					4

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
05	3100	N	3789	-0-	689	1982	419	1	3369	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	3000	N	3615	-0-	615	2597	400	1	3214	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	5739	X	3142	-0-	-2597	-0-	356	1	2763	2	Y	21	1	1			24
							23	9									
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	434	1	3177	2	Y	1					25
							1	9									
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	436	1	3027	2	Y	11	32	1			4
							12	9									
*10	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	355	1	2497	2	Y	1					5
							1	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	155	1	2979	2	Y	-0-					22
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	132	1	2752	2	Y	-0-					22
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	140	1	2938	2	Y	-0-					22
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	154	1	3149	2	Y	-0-					22
09	3120	X	2897	-0-	-223	-0-	130	1	2767	2	Y	-0-					22
*10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	142	1	3008	2	Y	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	99	1	1901	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	75	1	1577	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	69	1	1452	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	95	1	1949	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	64	1	1361	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	46	1	973	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3393	-0-	-141	-0-	167	1	3224	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	3390	X	3385	-0-	-5	-0-	155	1	3227	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	157	1	3322	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	3472	X	3326	-0-	-146	-0-	154	1	3169	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	155	1	3298	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	3503	X	3404	-0-	-99	-0-	153	1	3250	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3191	-0-	-2	-0-	157	1	3032	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	149	1	3082	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	158	1	3309	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	165	1	3387	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	153	1	3261	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	154	1	3273	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	55	1	1063	2	Y	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	86	1	1788	2	Y	1					1
							1	9									
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	96	1	2015	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	101	1	2093	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	69	1	1474	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	2108	N	1581	-0-	-527	-0-	71	1	1509	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	62	1	1180	2	Y	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	53	1	1097	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	46	1	971	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	48	1	974	2	Y	-0-					-0-
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	86	1	1830	2	Y	-0-					-0-
*10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	58	1	1220	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

05	3100	N	3093	-0-	-7	158	153	1	2934	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	3000	N	2861	-0-	-139	19	131	1	2726	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	2930	X	2911	-0-	-19	-0-	132	1	2776	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	3286	X	2932	-0-	-354	-0-	136	1	2793	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	3180	X	2789	-0-	-391	-0-	125	1	2662	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	3100	X	2832	-0-	-268	-0-	128	1	2703	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

05	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	102	1	1971	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	90	1	1877	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	96	1	2022	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2077	N	1835	-0-	-242	-0-	85	1	1749	2	Y	1					1
							1	9									
09	1980	N	1674	-0-	-306	-0-	75	1	1598	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2108	N	1828	-0-	-280	-0-	83	1	1744	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	123	1	2399	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	3252	-0-	252	252	149	1	3102	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3100	N	3107	-0-	7	259	141	1	2965	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	2965	-0-	-135	124	137	1	2826	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2641	X	2517	-0-	-124	-0-	113	1	2403	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	128	1	2710	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
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
05	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	147	1	2823	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	131	1	2715	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	135	1	2826	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	139	1	2839	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	128	1	2727	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*10	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	132	1	2800	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	130	1	2504	2	Y	-0-					-0-
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	119	1	2467	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	104	1	2177	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	121	1	2472	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2374	-0-	-206	-0-	107	1	2267	2	Y	-0-					-0-
*10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	116	1	2459	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

05	4185	X	3852	-0-	-333	-0-	189	1	3662	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	3900	X	3714	-0-	-186	-0-	170	1	3538	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	4092	X	3854	-0-	-238	-0-	175	1	3676	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	3906	X	3802	-0-	-104	-0-	177	1	3621	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
09	3780	X	3621	-0-	-159	-0-	163	1	3454	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
10	3844	X	3453	-0-	-391	-0-	156	1	3296	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

05	2728	X	2575	-0-	-153	-0-	127	1	2448	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2477	-0-	-163	-0-	114	1	2363	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2496	-0-	-170	-0-	113	1	2383	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2223	-0-	-350	-0-	103	1	2120	2	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2269	-0-	-221	-0-	102	1	2167	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2060	-0-	-451	-0-	93	1	1967	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	11	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

05	3100	X	2568	-0-	-532	-0-	121	1	2446	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2940	X	2930	-0-	-10	-0-	135	1	2793	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	139	1	2916	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	3144	-0-	44	44	146	1	2998	2	Y	-0-					-0-
09	2972	N	2928	-0-	-44	-0-	132	1	2795	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3069	N	2888	-0-	-181	-0-	130	1	2757	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

05	1054	N	892	-0-	-162	-0-	44	1	848	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	778	-0-	-152	-0-	36	1	742	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	811	-0-	-119	-0-	37	1	774	2	Y	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	42	1	858	2	Y	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	41	1	880	2	Y	-0-					-0-
*10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	42	1	896	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

05	3131	X	2922	-0-	-209	-0-	144	1	2776	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
06	3030	X	2784	-0-	-246	-0-	127	1	2651	2	Y	5	2	1			18
							6	9									
07	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	120	1	2514	2	Y	1	2	1			17
							1	9									
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	138	1	2825	2	Y	11	1	1			27
							12	9									
09	2850	X	2815	-0-	-35	-0-	126	1	2683	2	Y	5	26	1			6
							6	9									
*10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	125	1	2641	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

05	2046	N	1861	-0-	-185	-0-	92	1	1767	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	79	1	1632	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	88	1	1839	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	94	1	1935	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	89	1	1894	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	94	1	1998	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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. (I) GAS 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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	96	1 2 9	1844	2	Y	2	2	1			1
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	86	1 2 9	1791	2	Y	2	2	1			1
07	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	87	1 2 9	1828	2	Y	2	3	1			-0-
08	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	88	1 2 9	1807	2	Y	2	1	1			1
09	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	84	1 2 9	1785	2	Y	2	2	1			1
10	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	85	1 1 9	1811	2	Y	1	1	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. (I) GAS 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	2573	X	2422	-0-	-151	-0-	120	1 2 9	2300	2	Y	2	3	1			1
06	2490	X	2157	-0-	-333	-0-	99	1 2 9	2056	2	Y	2	2	1			1
07	2573	X	2413	-0-	-160	-0-	110	1 2 9	2301	2	Y	2	3	1			-0-
08	2418	N	1851	-0-	-567	-0-	85	1 2 9	1764	2	Y	2	1	1			1
09	2160	N	1865	-0-	-295	-0-	83	1 3 9	1779	2	Y	3	3	1			1
*10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	113	1 1 9	2393	2	Y	1	1	1			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	65	1	1251	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	57	1 1 9	1195	2	Y	1	1	1			-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	63	1 1 9	1319	2	Y	1	1	1			-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	66	1	1354	2	Y	-0-					-0-
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	87	1 1 9	1841	2	Y	1	1	1			-0-
*10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	90	1	1907	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	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
05	6448	X	4151	-0-	-2297	-0-	209	1	3933	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
06	4770	X	2437	-0-	-2333	-0-	111	1	2319	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
07	4681	X	4419	-0-	-262	-0-	201	1	4210	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	4495	X	3939	-0-	-556	-0-	183	1	3749	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
09	4050	X	3640	-0-	-410	-0-	164	1	3472	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
10	4433	X	3529	-0-	-904	-0-	159	1	3368	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	60	1	1153	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	55	1	1134	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	52	1	1096	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	58	1	1182	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	53	1	1127	2	Y	-0-					-0-
*10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	52	1	1110	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2102	-0-	-99	-0-	104	1	1996	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2130	N	2037	-0-	-93	-0-	94	1	1941	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2201	N	1973	-0-	-228	-0-	90	1	1882	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2108	N	1769	-0-	-339	-0-	82	1	1685	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2040	N	1693	-0-	-347	-0-	76	1	1615	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1984	N	1351	-0-	-633	-0-	61	1	1289	2	Y	1	1	1			1
							1	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	2604	N	2364	-0-	-240	-0-	117 1 9	1	2246	2	Y	1	1	1			1
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	105	1	2174	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	109 1 9	1	2280	2	Y	1	1	1			-0-
08	2356	N	1935	-0-	-421	-0-	90	1	1845	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2047	-0-	-233	-0-	92 1 9	1	1954	2	Y	1	1	1			-0-
10	2387	N	2270	-0-	-117	-0-	102	1	2168	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	2	Y	-0-					1
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	47	1	973	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	46	1	955	2	Y	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	50	1	1032	2	Y	-0-					-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	45	1	958	2	Y	-0-					-0-
*10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	45	1	955	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
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	184	1	919	2	Y	-0-					9
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	182	1	861	2	Y	-0-					9
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	198	1	970	2	Y	9					18
							10	9									
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	210	1	1066	2	Y	-0-					18
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	188	1	952	2	Y	1					19
							1	9									
*10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	190	1	926	2	Y	8	24	1			3
							9	9									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	134	1	2583	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	122	1	2543	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	113	1	2283	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2542	X	1596	-0-	-946	-0-	74	1	1522	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	1650	-0-	-810	-0-	74	1	1576	2	Y	-0-					-0-
*10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	122	1	2597	2	Y	-0-					-0-

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
05	2015	X	1830	-0-	-185	-0-	90	1	1733	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
06	1920	X	1760	-0-	-160	-0-	80	1	1673	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	1953	X	1828	-0-	-125	-0-	83	1	1743	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	87	1	1776	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	83	1	1760	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	124	1	2642	2	Y	2	2	1			1
							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
05	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	64	1	1237	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	56	1	1151	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	58	1	1212	2	Y	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	62	1	1268	2	Y	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	59	1	1249	2	Y	-0-					-0-
*10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	58	1	1240	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	106	1	2062	2	Y	-0-					-0-
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	116	1	2420	2	Y	-0-					-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	112	1	2341	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	96	1	1966	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2021	-0-	-109	-0-	91	1	1930	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	91	1	1927	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
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	564	1	2389	2	Y	34					39
							37	9									
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	556	1	2155	2	Y	-0-					39
07	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	569	1	2290	2	Y	-0-					39
08	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	597	1	2376	2	Y	5					44
							6	9									
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	567	1	2256	2	Y	1					45
							1	9									
*10	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	595	1	2352	2	Y	1					46
							1	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	80	1	1553	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	71	1	1475	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	72	1	1507	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1424	-0-	-219	-0-	66	1	1358	2	Y	-0-					-0-
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	71	1	1507	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	67	1	1410	2	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
05	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	235	1	1171	2	Y	-0-					9
06	1440	N	1325	-0-	-115	-0-	232	1	1093	2	Y	-0-					9
07	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	236	1	1151	2	Y	9					18
							10	9									
08	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	227	1	1149	2	Y	-0-					18
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	222	1	1123	2	Y	1					19
							1	9									
10	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	232	1	1127	2	Y	8	24	1			3
							9	9									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	635	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	20	1	419	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	13	-0-	-347	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	85	1	1636	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	63	1	1313	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	65	1	1364	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	91	1	1872	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	93	1	1970	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	88	1	1871	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	37	1	720	2	Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	2	Y	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	39	1	811	2	Y	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	43	1	886	2	Y	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	42	1	889	2	Y	-0-					-0-
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	902	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
05	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	112	1	2150	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	1830	N	1383	-0-	-447	-0-	63	1	1317	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	101	1	2112	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	2263	N	1983	-0-	-280	-0-	92	1	1889	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	98	1	2090	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	101	1	2145	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	60	1	1163	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	57	1	1172	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	61	1	1291	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	61	1	1252	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	57	1	1200	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	55	1	1166	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
05	T. A.		198	-0-	198	1356	9	1	188	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	T. A.		380	-0-	380	1736	17	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		264	-0-	264	2000	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
08	2147	X	147	-0-	-2000	-0-	7	1	139	2	Y	1					1
							1	9									
09	420	X	192	-0-	-228	-0-	8	1	184	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	403	X	154	-0-	-249	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

05	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	133	1	2560	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2370	X	2189	-0-	-181	-0-	100	1	2086	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	152	1	3176	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	2697	X	2212	-0-	-485	-0-	104	1	2106	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	132	1	2797	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	3317	X	3121	-0-	-196	-0-	141	1	2979	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

05	2325	N	2166	-0-	-159	-0-	108	1	2056	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2400	N	2379	-0-	-21	-0-	110	1	2267	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	116	1	2444	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	115	1	2351	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2370	N	2323	-0-	-47	-0-	104	1	2217	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2573	N	2457	-0-	-116	-0-	111	1	2345	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

05	2976	X	2590	-0-	-386	-0-	129	1	2459	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2880	X	2625	-0-	-255	-0-	120	1	2504	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2635	N	2324	-0-	-311	-0-	106	1	2216	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	125	1	2541	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	2640	N	2119	-0-	-521	-0-	95	1	2022	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	124	1	2631	2	Y	1	1	1			1
							1	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
05	2294	X	2196	-0-	-98	-0-	108	1 2 9	2086	2	Y	2	2	1			1
06	2220	X	2134	-0-	-86	-0-	98	1	2036	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2294	X	2277	-0-	-17	-0-	104	1 2 9	2171	2	Y	2	2	1			-0-
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	2365	2	Y	2	1	1			1
09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	121	1 2 9	2582	2	Y	2	2	1			1
*10	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	124	1 1 9	2633	2	Y	1	1	1			1

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3023	-0-	-201	-0-	149	1 2 9	2872	2	Y	2	2	1			1
06	3120	X	3023	-0-	-97	-0-	139	1 2 9	2882	2	Y	2	2	1			1
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	147	1 4 9	3078	2	Y	4	5	1			-0-
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	150	1 6 9	3083	2	Y	5	2	1			3
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	137	1 4 9	2908	2	Y	4	5	1			2
10	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	136	1	2873	2	Y	-0-	1	1			1

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
05	2852	X	2645	-0-	-207	-0-	132	1 3 9	2510	2	Y	3	3	1			1
06	2880	X	2325	-0-	-555	-0-	107	1 3 9	2215	2	Y	3	3	1			1
07	2976	X	2744	-0-	-232	-0-	125	1 2 9	2617	2	Y	2	3	1			-0-
08	2635	N	2506	-0-	-129	-0-	116	1 2 9	2388	2	Y	2	1	1			1
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	112	1 2 9	2382	2	Y	2	2	1			1
10	2759	N	1810	-0-	-949	-0-	81	1 1 9	1728	2	Y	1	1	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	162	1 4 9	3096	2	Y	4	5	1			3
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	135	1 8 9	2787	2	Y	7	8	1			2
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	136	1 8 9	2833	2	Y	7	8	1			1
08	3255	X	3203	-0-	-52	-0-	149	1 7 9	3047	2	Y	6	3	1			4
09	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	132	1 7 9	2806	2	Y	6	7	1			3
10	3255	X	2941	-0-	-314	-0-	132	1 2 9	2807	2	Y	2	3	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

05	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	150	1	2881	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2880	N	2824	-0-	-56	-0-	130	1	2693	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2976	N	2679	-0-	-297	-0-	122	1	2556	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3038	N	2696	-0-	-342	-0-	125	1	2571	2	Y	-0-					-0-
09	2820	N	2575	-0-	-245	-0-	116	1	2457	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2666	N	2397	-0-	-269	-0-	108	1	2289	2	Y	-0-					1

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	75	1	1457	2	Y	1					1
							1	9									
06	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	66	1	1372	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	68	1	1436	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	68	1	1400	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	65	1	1380	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1297	-0-	-222	-0-	58	1	1239	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

05	2790	N	2408	-0-	-382	-0-	120	1	2288	2	Y	-0-					21
06	2670	N	2533	-0-	-137	-0-	116	1	2416	2	Y	1					22
							1	9									
07	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	110	1	2318	2	Y	7					29
							8	9									
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	120	1	2462	2	Y	1					30
							1	9									
09	2520	N	2468	-0-	-52	-0-	111	1	2357	2	Y	-0-					30
*10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	115	1	2432	2	Y	-0-					30

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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. GAS	(I) 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	1674	N	1674	-0-		-0-	-0-	84	1	1589	2	Y	1	1	1			15
								1	9									
06	1664	N	1664	-0-		-0-	-0-	76	1	1585	2	Y	3	1	1			17
								3	9									
07	2199	N	2199	-0-		-0-	-0-	100	1	2098	2	Y	1	1	1			17
								1	9									
08	2165	N	2165	-0-		-0-	-0-	100	1	2054	2	Y	10	1	1			26
								11	9									
09	2153	N	2153	-0-		-0-	-0-	97	1	2052	2	Y	4	24	1			6
								4	9									
*10	2033	N	2033	-0-		-0-	-0-	92	1	1940	2	Y	1	1	1			6
								1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3906	X	2975	-0-		-931	-0-	146	1	2826	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
06	3780	X	3137	-0-		-643	-0-	143	1	2991	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
07	3813	X	2240	-0-		-1573	-0-	102	1	2134	2	Y	4	5	1			-0-
								4	9									
08	3720	X	2415	-0-		-1305	-0-	112	1	2299	2	Y	4	2	1			2
								4	9									
09	3376	X	3376	-0-		-0-	-0-	152	1	3223	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
*10	3320	X	3320	-0-		-0-	-0-	150	1	3170	2	Y	-0-					1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1616	N	1616	-0-		-0-	-0-	84	1	1530	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	2522	N	2522	-0-		-0-	-0-	116	1	2404	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
07	2635	N	2090	-0-		-545	-0-	95	1	1994	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
08	1955	N	1955	-0-		-0-	-0-	90	1	1862	2	Y	3	1	1			2
								3	9									
09	2520	N	1853	-0-		-667	-0-	83	1	1768	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
10	2077	N	2065	-0-		-12	-0-	93	1	1971	2	Y	1	1	1			1
								1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	1651	-0-	-1356	-0-	87	1	1563	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2940	X	785	-0-	-2155	-0-	36	1	749	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3038	X	813	-0-	-2225	-0-	37	1	776	2	Y	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	43	1	882	2	Y	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	39	1	833	2	Y	-0-					-0-
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	726	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	140	1	2661	2	Y	-0-					1
06	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	94	1	1961	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2914	X	2330	-0-	-584	-0-	106	1	2224	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	1583	-0-	-1331	-0-	74	1	1509	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	1734	-0-	-1056	-0-	78	1	1656	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2763	-0-	-27	-0-	125	1	2638	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	126	-0-	-122	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	183	1	3524	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	168	1	3500	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	171	1	3577	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	180	1	3711	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	3660	X	3364	-0-	-296	-0-	151	1	3211	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3782	X	3325	-0-	-457	-0-	150	1	3174	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	55	1	1032	2	Y	-0-					1
06	810	N	583	-0-	-227	-0-	27	1	556	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	837	N	710	-0-	-127	-0-	32	1	678	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	605	-0-	-108	-0-	28	1	577	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	481	-0-	-89	-0-	22	1	459	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	57	-0-	-656	-0-	3	1	54	2	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 #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

05	775	N	568	-0-	-207	-0-	28	1	540	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	31	1	644	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	32	1	678	2	Y	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	30	1	637	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	372	-0-	-341	-0-	16	1	356	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

05	1922	N	1593	-0-	-329	-0-	79	1	1513	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	71	1	1484	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	75	1	1579	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	75	1	1538	2	Y	1					1
							1	9									
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	71	1	1502	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	77	1	1620	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

05	2573	N	2427	-0-	-146	-0-	120	1	2307	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2336	-0-	-4	-0-	108	1	2228	2	Y	-0-					-0-
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	119	1	2493	2	Y	-0-					-0-
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	121	1	2484	2	Y	-0-					-0-
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	109	1	2326	2	Y	-0-					-0-
*10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	116	1	2456	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

05	651	N	570	-0-	-81	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	33	1	685	2	Y	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	Y	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	518	-0-	-71	-0-	23	1	495	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	110	1	2114	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	2340	N	1996	-0-	-344	-0-	92	1	1900	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	111	1	2332	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	114	1	2337	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	105	1	2234	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	108	1	2297	2	Y	-0-	1	1			1

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
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	123	1	2354	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	115	1	2400	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	114	1	2398	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	121	1	2483	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	115	1	2453	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	114	1	2416	2	Y	-0-	1	1			1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

05	3007	X	2990	-0-	-17	-0-	332	1	2656	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
06	3030	X	2900	-0-	-130	-0-	320	1	2580	2	Y	-0-	1	1			4
07	3131	X	2538	-0-	-593	-0-	288	1	2227	2	Y	21	1	1			24
							23	9									
08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	307	1	2243	2	Y	1					25
							1	9									
09	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	273	1	1895	2	Y	10	31	1			4
							11	9									
*10	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	337	1	2340	2	Y	-0-					4

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	120	1	2310	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2460	N	2131	-0-	-329	-0-	98	1	2031	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	117	1	2454	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2449	N	2246	-0-	-203	-0-	105	1	2139	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	113	1	2393	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2573	N	1870	-0-	-703	-0-	84	1	1783	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

05	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	112	1	2150	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2190	N	2181	-0-	-9	-0-	100	1	2080	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	102	1	2143	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	104	1	2129	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	2171	-0-	-19	-0-	98	1	2073	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	99	1	2100	2	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 #: 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
05	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	108	1	2110	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2160	N	2074	-0-	-86	-0-	95	1	1978	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2232	N	2160	-0-	-72	-0-	98	1	2061	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	98	1	2008	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	92	1	1951	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	94	1	1986	2	Y	-0-					-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
05	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	167	1	3215	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3360	X	3164	-0-	-196	-0-	145	1	3017	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	159	1	3336	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	3472	X	3458	-0-	-14	-0-	161	1	3295	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	151	1	3203	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3472	X	3307	-0-	-165	-0-	149	1	3157	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
05	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	97	1	1853	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2010	N	1892	-0-	-118	-0-	87	1	1804	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	92	1	1919	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	86	1	1764	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	82	1	1750	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	89	1	1886	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
05	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	79	1	1515	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1421	-0-	-199	-0-	65	1	1356	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1410	-0-	-264	-0-	64	1	1345	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	64	1	1319	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1410	N	1335	-0-	-75	-0-	60	1	1273	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	56	1	1190	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	73	1	1409	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	65	1	1354	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	65	1	1365	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	67	1	1364	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	60	1	1283	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	67	1	1429	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2117	-0-	-456	-0-	104	1	2011	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2460	X	2007	-0-	-453	-0-	92	1	1912	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2573	X	2149	-0-	-424	-0-	98	1	2051	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	96	1	1959	2	Y	1					1
							1	9									
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	108	1	2293	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*10	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	134	1	2836	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

05	3410	X	2810	-0-	-600	-0-	139	1	2670	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	3120	X	2603	-0-	-517	-0-	120	1	2481	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	164	1	3433	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	165	1	3380	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	152	1	3229	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	149	1	3149	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	258	-0-	-192	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2280	-0-	2280	2280	103	1	2177	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3502	-0-	3502	5782	164	1	3338	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3768	-0-	3768	9550	169	1	3593	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
*10	12974	X	3424	-0-	-9550	-0-	154	1	3269	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	66	1	1269	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1440	N	1258	-0-	-182	-0-	58	1	1200	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	60	1	1278	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	60	1	1229	2	Y	1					1
							1	9									
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	60	1	1262	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	119	1	2284	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	107	1	2225	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	110	1	2303	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	110	1	2254	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	102	1	2172	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	104	1	2198	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3098	X	2987	-0-	-111	-0-	146	1	2841	2	Y	-0-					20
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	148	1	3063	2	Y	-0-					20
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	150	1	3149	2	Y	-0-					20
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	159	1	3248	2	Y	-0-					20
09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	143	1	3030	2	Y	-0-					20
*10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	146	1	3097	2	Y	-0-					20

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2489	-0-	-208	-0-	124	1	2364	2	Y	1	2	1			15
							1	9									
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	119	1	2462	2	Y	5	2	1			18
							6	9									
07	2790	N	2615	-0-	-175	-0-	119	1	2495	2	Y	1	2	1			17
							1	9									
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	124	1	2550	2	Y	11	1	1			27
							12	9									
*09	2580	N	2386	-0-	-194	-0-	107	1	2272	2	Y	6	26	1	1	8	6
							7	9									
10	2604	N	2502	-0-	-102	-0-	113	1	2388	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	955	-0-	-316	-0-	107	1	848	2	Y	-0-					38
06	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	135	1	1189	2	Y	-0-					38
07	1581	X	1303	-0-	-278	-0-	136	1	1167	2	Y	-0-					38
08	1581	X	962	-0-	-619	-0-	124	1	838	2	Y	-0-					38
09	1530	X	748	-0-	-782	-0-	88	1	609	2	Y	46					84
							51	9									
10	1364	X	773	-0-	-591	-0-	94	1	679	2	Y	-0-	76	1			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
05	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	177	1	1023	2	Y	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	160	1	1091	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1086	-0-	-402	-0-	154	1	932	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	853	-0-	-356	-0-	135	1	718	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	889	-0-	-371	-0-	115	1	680	2	Y	85	43	1			42
							94	9									
10	1085	N	212	-0-	-873	-0-	29	1	183	2	Y	-0-					42

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
05	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	274	1	1368	2	Y	-0-					9
06	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	285	1	1360	2	Y	-0-					9
07	1829	N	1645	-0-	-184	-0-	277	1	1358	2	Y	9					18
							10	9									
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	278	1	1415	2	Y	-0-					18
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	281	1	1424	2	Y	1					19
							1	9									
*10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	286	1	1392	2	Y	8	24	1			3
							9	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
05	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	102	1	1976	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	93	1	1928	2	Y	4	2	1			17
							4	9									
07	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	89	1	1866	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
08	2077	N	1817	-0-	-260	-0-	84	1	1722	2	Y	10	1	1			26
							11	9									
09	2040	N	1634	-0-	-406	-0-	73	1	1557	2	Y	4	25	1			5
							4	9									
10	1953	N	1574	-0-	-379	-0-	71	1	1503	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	89	1	1713	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	79	1	1646	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	82	1	1715	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	85	1	1734	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	78	1	1653	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	80	1	1704	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2315	-0-	-103	-0-	114	1	2198	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	2280	N	2264	-0-	-16	-0-	104	1	2158	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	116	1	2427	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	119	1	2431	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	112	1	2369	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	106	1	2239	2	Y	1	1	1			1
							1	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
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	124	1	2363	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
06	2520	N	2090	-0-	-430	-0-	95	1	1989	2	Y	5	2	1			18
							6	9									
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	115	1	2417	2	Y	1	2	1			17
							1	9									
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	119	1	2445	2	Y	11	1	1			27
							12	9									
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	112	1	2378	2	Y	4	25	1			6
							4	9									
*10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	114	1	2426	2	Y	1	1	1			6
							1	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
05	2759	X	2040	-0-	-719	-0-	101	1	1938	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2670	X	1865	-0-	-805	-0-	86	1	1779	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2759	X	2189	-0-	-570	-0-	100	1	2088	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2046	N	1770	-0-	-276	-0-	83	1	1687	2	Y	-0-					-0-
*09	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	83	1	1764	2	Y	3	1	1	2	8	-0-
							3	9									
*10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	100	1	2115	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 #: 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
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	810	N	512	-0-	-298	-0-	24	1	487	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	33	1	703	2	Y	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	44	1	896	2	Y	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	38	1	814	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	605	-0-	-77	-0-	27	1	578	2	Y	-0-					-0-

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
05	2449	X	1647	-0-	-802	-0-	81	1	1565	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2340	X	1043	-0-	-1297	-0-	48	1	993	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2325	X	1192	-0-	-1133	-0-	54	1	1138	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	93	1	1908	2	Y	1					1
							1	9									
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	70	1	1493	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	80	1	1698	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	140	1	2686	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	154	1	3205	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3658	X	2227	-0-	-1431	-0-	101	1	2125	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3627	X	2209	-0-	-1418	-0-	103	1	2104	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	3510	X	2097	-0-	-1413	-0-	94	1	2002	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	3472	X	2194	-0-	-1278	-0-	99	1	2094	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	13	1	273	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		309	-0-	309	309	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	309					Y	-0-					-0-
08	309	X	-0-	-0-	-309	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

05	2883	X	2286	-0-	-597	-0-	113	1	2172	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	2790	X	2575	-0-	-215	-0-	118	1	2455	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	123	1	2577	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	113	1	2317	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	133	1	2817	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	116	1	2447	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

05	2201	N	1697	-0-	-504	-0-	244	1	1453	2	Y	-0-					88
06	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	217	1	1466	2	Y	-0-					88
07	2077	N	1741	-0-	-336	-0-	242	1	1499	2	Y	-0-					88
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	279	1	1484	2	Y	-0-					88
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	187	1	1110	2	Y	85	131	1			42
							94	9									
*10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	178	1	1113	2	Y	-0-					42

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3255	X	2787	-0-	-468	-0-	138	1	2649	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2487	-0-	-513	-0-	114	1	2373	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2998	-0-	-40	-0-	137	1	2861	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2652	-0-	-386	-0-	123	1	2529	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	124	1	2638	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	128	1	2719	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
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	63	1	1224	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	65	1	1345	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	66	1	1386	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1401	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	70	1	1486	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
*10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	83	1	1765	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	336	X	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	Y	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1395	X	811	-0-	-584	-0-	42	1	769	2	Y	-0-					-0-
06	1320	X	905	-0-	-415	-0-	41	1	864	2	Y	-0-					-0-
07	1364	X	448	-0-	-916	-0-	20	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	340	-0-	-249	-0-	16	1	324	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	366	-0-	-204	-0-	16	1	350	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

05	279	N	174	-0-	-105	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	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
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	90	1	1711	2	Y	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	78	1	1621	2	Y	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	80	1	1709	2	Y	-0-					-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	92	1	1885	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	85	1	1802	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	83	1	1757	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2203	-0-	-215	-0-	108	1	2085	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
06	2220	N	2030	-0-	-190	-0-	93	1	1933	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	97	1	2040	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	102	1	2081	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	93	1	1984	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	95	1	2013	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	136	1	2623	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	86	1	1787	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	114	1	2394	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	118	1	2430	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	111	1	2355	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	111	1	2361	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	43	1	825	2	Y	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	775	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	665	-0-	-203	-0-	31	1	633	2	Y	1					1
							1	9									
09	810	N	682	-0-	-128	-0-	31	1	651	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	837	N	583	-0-	-254	-0-	26	1	557	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 #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2524	-0-	-80	-0-	422	1	2102	2	Y	-0-					9
06	2460	N	2398	-0-	-62	-0-	415	1	1983	2	Y	-0-					9
07	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	409	1	2002	2	Y	9					18
							10	9									
08	2542	N	2392	-0-	-150	-0-	394	1	1998	2	Y	-0-					18
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	401	1	2031	2	Y	1					19
							1	9									
*10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	418	1	2032	2	Y	8	24	1			3
							9	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4900	X	3583	-0-	-1317	-0-	170	1	3267	2	Y	133	173	1			37
							146	9									
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	150	1	3105	2	Y	116					153
							128	9									
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	143	1	2992	2	Y	88	173	1			68
							97	9									
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	144	1	2971	2	Y	188	172	1	2	8	82
							207	9									
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	152	1	3240	2	Y	103					185
							113	9									
10	3565	X	3207	-0-	-358	-0-	141	1	2983	2	Y	75	172	1			88
							83	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
05	2418	X	2083	-0-	-335	-0-	307	1	1776	2	Y	-0-					42
06	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	280	1	1839	2	Y	-0-					42
07	2232	X	2137	-0-	-95	-0-	301	1	1836	2	Y	-0-					42
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	328	1	1703	2	Y	-0-					42
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	374	1	2257	2	Y	68					110
							75	9									
*10	3100	N	3127	-0-	27	27	425	1	2702	2	Y	-0-	102	1			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
05	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	150	1	2891	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3090	X	2931	-0-	-159	-0-	135	1	2794	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	138	1	2906	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	140	1	2862	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	3030	X	2866	-0-	-164	-0-	129	1	2735	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	133	1	2812	2	Y	-0-	1	1			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	682	N	329	-0-	-353	-0-	16	1	313	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	309	-0-	-291	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	226	-0-	-301	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	184	-0-	-157	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	165	-0-	-135	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	79	-0-	79	189	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
10	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
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	75	-0-	-80	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	80	-0-	-323	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	34	-0-	-416	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-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
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
05	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	58	1	1095	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3600	-0-	600	600	164	1	3436	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2733	-0-	-367	233	124	1	2609	2	Y	-0-					-0-
08	2302	X	2069	-0-	-233	-0-	97	1	1972	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	1632	-0-	-1968	-0-	73	1	1559	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	1217	-0-	-2503	-0-	55	1	1162	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1023	N	841	-0-	-182	-0-	42	1	799	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	977	-0-	-283	-0-	45	1	932	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	50	1	1035	2	Y	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	48	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	54	1	1141	2	Y	-0-					-0-
*10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	57	1	1202	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	70	1	1323	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	65	1	1351	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	66	1	1394	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	70	1	1445	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	67	1	1432	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	67	1	1429	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

05	3534	X	3222	-0-	-312	-0-	538	1	2684	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	2846	-0-	-544	-0-	486	1	2360	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	544	1	2662	2	Y	-0-					-0-
08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	566	1	2872	2	Y	-0-					-0-
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	533	1	2701	2	Y	-0-					-0-
*10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	557	1	2708	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 #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

05	3131	X	2665	-0-	-466	-0-	132	1	2532	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3030	X	2556	-0-	-474	-0-	117	1	2437	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2945	X	2640	-0-	-305	-0-	120	1	2519	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	133	1	2719	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	120	1	2544	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	132	1	2804	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	4340	X	4005	-0-	-335	-0-	199	1	3804	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4200	X	3723	-0-	-477	-0-	171	1	3551	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4340	X	3990	-0-	-350	-0-	182	1	3806	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3999	X	3824	-0-	-175	-0-	178	1	3644	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	3870	X	3617	-0-	-253	-0-	163	1	3453	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	3999	X	3199	-0-	-800	-0-	144	1	3054	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

05	2945	X	2810	-0-	-135	-0-	138	1	2672	2	Y	-0-					67
06	2850	X	2776	-0-	-74	-0-	126	1	2625	2	Y	23					90
							25	9									
07	2852	X	2838	-0-	-14	-0-	129	1	2708	2	Y	1	86	1			5
							1	9									
08	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	132	1	2708	2	Y	-0-					5
09	2790	N	2704	-0-	-86	-0-	122	1	2582	2	Y	-0-					5
10	2852	N	2733	-0-	-119	-0-	123	1	2610	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	120	1	2311	2	Y	-0-					-0-
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	107	1	2226	2	Y	-0-					-0-
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	118	1	2479	2	Y	-0-					-0-
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	120	1	2465	2	Y	-0-					-0-
09	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	123	1	2605	2	Y	-0-					-0-
*10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	127	1	2696	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	85	1	1616	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	72	1	1492	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	68	1	1421	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1705	N	1437	-0-	-268	-0-	66	1	1371	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	65	1	1376	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	66	1	1407	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	365	1	1483	2	Y	-0-					-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	355	1	1428	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	361	1	1453	2	Y	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	364	1	1262	2	Y	-0-					-0-
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	360	1	1259	2	Y	-0-					-0-
*10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	372	1	2218	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

05	496	N	396	-0-	-100	-0-	70	1	326	2	N	-0-					33
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	61	1	269	2	Y	-0-					33
07	496	N	387	-0-	-109	-0-	73	1	314	2	Y	-0-					33
08	403	N	302	-0-	-101	-0-	53	1	249	2	Y	-0-					33
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	65	1	320	2	Y	-0-					33
10	372	N	295	-0-	-77	-0-	52	1	243	2	Y	-0-					33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

05	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	98	1	1895	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	88	1	1832	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	89	1	1870	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	91	1	1864	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	87	1	1847	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	88	1	1866	2	Y	1	1	1			1
							1	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
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	193	1	3707	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
06	3840	X	3499	-0-	-341	-0-	160	1	3333	2	Y	5	3	1			7
							6	9									
07	3968	X	3522	-0-	-446	-0-	160	1	3355	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	181	1	3714	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
09	3600	X	3138	-0-	-462	-0-	141	1	2991	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
10	3720	X	2926	-0-	-794	-0-	132	1	2790	2	Y	4	1	1			5
							4	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	179	-0-	-61	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	97	1	1857	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	83	1	1723	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	98	1	2065	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	98	1	2008	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	82	1	1736	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	87	1	1855	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

05	2914	N	2672	-0-	-242	-0-	132	1	2540	2	Y	-0-					-0-
06	2820	N	2743	-0-	-77	-0-	126	1	2617	2	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2695	-0-	-33	-0-	123	1	2572	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2647	-0-	-267	-0-	123	1	2524	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2563	-0-	-167	-0-	115	1	2448	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2635	-0-	-186	-0-	119	1	2516	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

05	2945	N	2568	-0-	-377	-0-	128	1	2437	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
06	2730	N	2460	-0-	-270	-0-	113	1	2344	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	2666	N	2468	-0-	-198	-0-	112	1	2350	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	124	1	2580	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	113	1	2402	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	117	1	2491	2	Y	1	1	1			1
							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
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	102	1	616	2	Y	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	120	1	818	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	83	1	525	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	135	-0-	-578	-0-	21	1	114	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	712	-0-	-218	-0-	101	1	611	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	518	-0-	-102	-0-	73	1	445	2	Y	-0-					-0-

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
05	1984	N	1516	-0-	-468	-0-	75	1	1437	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	2010	N	1919	-0-	-91	-0-	88	1	1825	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	94	1	1979	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	81	1	1682	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	93	1	1976	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	94	1	1997	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
05	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	100	1	1926	2	Y	-0-					-0-
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	89	1	1853	2	Y	-0-					-0-
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	92	1	1930	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	96	1	1957	2	Y	-0-					-0-
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	89	1	1897	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	90	1	1905	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
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	109	1	2095	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	99	1	2062	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	102	1	2139	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	102	1	2082	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
09	2160	N	2149	-0-	-11	-0-	96	1	2047	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	2232	N	2106	-0-	-126	-0-	95	1	2010	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2656	-0-	-165	-0-	131	1	2523	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2730	X	2327	-0-	-403	-0-	107	1	2218	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2790	X	2296	-0-	-494	-0-	104	1	2190	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	2666	N	2055	-0-	-611	-0-	96	1	1957	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	108	1	2295	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	107	1	2263	2	Y	1	1	1			1
							1	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
05	2759	N	2195	-0-	-564	-0-	108	1	2085	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2760	N	2348	-0-	-412	-0-	108	1	2237	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2759	N	2353	-0-	-406	-0-	107	1	2243	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	125	1	2557	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	117	1	2496	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	112	1	2381	2	Y	1	1	1			1
							1	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
05	2976	X	2538	-0-	-438	-0-	125	1	2413	2	Y	-0-					67
06	2700	X	2437	-0-	-263	-0-	111	1	2301	2	Y	23					90
							25	9									
07	2697	X	2543	-0-	-154	-0-	115	1	2427	2	Y	1	86	1			5
							1	9									
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	119	1	2445	2	Y	-0-					5
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	110	1	2336	2	Y	-0-					5
*10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	107	1	2272	2	Y	-0-					5

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
05	20894	X	19179	-0-	-1715	-0-	936	1	18002	2	Y	219	185	1			194
							241	9									
06	19800	X	18259	-0-	-1541	-0-	831	1	17267	2	Y	146	21	1			319
							161	9									
07	19995	X	18922	-0-	-1073	-0-	854	1	17908	2	Y	145	197	1			267
							160	9									
08	19251	X	18722	-0-	-529	-0-	864	1	17702	2	Y	142	180	1			229
							156	9									
09	18630	X	17926	-0-	-704	-0-	797	1	16932	2	Y	179	344	1			64
							197	9									
10	19189	X	18101	-0-	-1088	-0-	808	1	17139	2	Y	140	7	1			197
							154	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
05	18011	X	15695	-0-	-2316	-0-	775	1	14905	2	Y	14	17	1			7
							15	9									
06	17370	X	14890	-0-	-2480	-0-	683	1	14192	2	Y	14	16	1			5
							15	9									
07	17484	X	15282	-0-	-2202	-0-	686	1	14380	2	Y	196	17	1			184
							216	9									
08	16554	X	14581	-0-	-1973	-0-	673	1	13802	2	Y	96	166	1			114
							106	9									
09	15630	X	14290	-0-	-1340	-0-	633	1	13448	2	Y	190	195	1			109
							209	9									
10	15686	X	15077	-0-	-609	-0-	671	1	14215	2	Y	174	186	1			97
							191	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
05	181195	X	112076	-0-	-69119	-0-	501	1	111204	2	N	337	262	1			250
							371	9									
06	175350	X	100285	-0-	-75065	-0-	150	1	99799	2	N	305	438	1			117
							336	9									
07	181195	X	96602	-0-	-84593	-0-	155	1	96139	2	N	280	252	1			145
							308	9									
08	181195	X	90838	-0-	-90357	-0-	155	1	90387	2	N	269	202	1			212
							296	9									
09	175350	X	84550	-0-	-90800	-0-	150	1	84151	2	N	226	228	1			210
							249	9									
10	112065	X	82575	-0-	-29490	-0-	155	1	82204	2	N	196	204	1			202
							216	9									

FORBUS-MALONEY GU WELL #: 3H RRCID -> 286958 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.11053 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	94152	-0-	94152	663668	155	1	93792	2	N	186	225	1			130
							205	9									
06	0	W	84723	-0-	84723	748391	150	1	84378	2	N	177	224	1			83
							195	9									
07	0	W	82523	-0-	82523	830914	155	1	82178	2	N	173	46	1			210
							190	9									
08	0	W	76386	-0-	76386	907300	155	1	76035	2	N	178	194	1			194
							196	9									
09	0	W	68217	-0-	68217	975517	150	1	67923	2	N	131	193	1			132
							144	9									
*10	1041489	X	65972	-0-	-975517	-0-	155	1	65679	2	N	125	189	1			68
							138	9									

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	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

05	1488	N	1003	-0-	-485	-0-	1003	2			N	-0-					150
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1033	2	33	9	N	30					180
07	1488	N	1076	-0-	-412	-0-	1076	2			N	-0-	154	1			26
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					26
09	1080	N	619	-0-	-461	-0-	619	2			N	-0-					26
*10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1186	2	4	9	N	4					30

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

05	992	N	668	-0-	-324	-0-	668	2			N	-0-					8
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					8
07	1085	N	718	-0-	-367	-0-	718	2			N	-0-					8
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	759	2	2	9	N	2					10
09	690	N	413	-0-	-277	-0-	413	2			N	-0-					10
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	790	2	9	9	N	8					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	846	1	2307	2	N	-0-					65
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	931	1	1921	2	N	1	1	8			65
							1	9									
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	818	1	1824	2	N	1	1	8			65
							1	9									
08	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	805	1	1962	2	N	-0-					65
09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	802	1	2137	2	N	-0-					65
*10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	813	1	1917	2	N	1	1	8			65
							1	9									

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					110
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					110
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					110
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					110
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					110
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					110

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	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

05	1054	N	718	-0-	-336	-0-	111	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	694	-0-	-536	-0-	136	1	558	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	161	-0-	-645	-0-	36	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	253	-0-	-429	-0-	53	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	59	-0-	-601	-0-	13	1	46	2	Y	-0-					-0-
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	78	1	256	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	275	1	801	2	Y	-0-					1
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	264	1	759	2	Y	5					6
							6	9									
07	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	285	1	799	2	Y	-0-					6
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	285	1	819	2	Y	-0-					6
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	273	1	753	2	Y	10					16
							11	9									
10	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	241	1	775	2	Y	4					20
							4	9									

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	798	-0-	-101	-0-	163	1	635	2	Y	-0-					23
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	179	1	703	2	Y	-0-					23
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	202	1	792	2	Y	-0-					23
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	147	1	1036	2	Y	-0-					23
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	25	1	1206	2	Y	-0-					23
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	24	1	1206	2	Y	-0-					23

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1371	-0-	-644	-0-	86	1	1284	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
06	2130	N	1064	-0-	-1066	-0-	64	1	999	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
07	2108	N	1381	-0-	-727	-0-	77	1	1304	2	Y	-0-					16
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	89	1	1449	2	Y	-0-					16
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	68	1	1493	2	Y	-0-					16
10	1395	N	677	-0-	-718	-0-	26	1	651	2	Y	-0-					16

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	992	N	262	-0-	-730	-0-	254	2	8	9	N	7	61	1			19
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					19
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					19
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					19
09	570	N	200	-0-	-370	-0-	200	2			N	-0-					19
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	2325	X	1870	-0-	-455	-0-	132	1	1737	2	N	1	1	8			124
							1	9									
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	137	1	1756	2	N	1	1	8			124
							1	9									
07	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	132	1	1651	2	N	-0-					124
08	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	133	1	1664	2	N	1	1	8			124
							1	9									
09	1890	N	1738	-0-	-152	-0-	129	1	1609	2	N	-0-					124
*10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	145	1	1741	2	N	1	1	8			124
							1	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					8
10	0	X	-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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

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
05	465	N	410	-0-	-55	-0-	102	1	299	2	Y	8					61
							9	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	102	1	294	2	Y	-0-					61
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	109	1	306	2	Y	8					69
							9	9									
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	111	1	318	2	Y	-0-					69
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	108	1	298	2	Y	-0-					69
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	78	1	250	2	Y	3					72
							3	9									

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1837	-0-	-240	-0-	376	1	1461	2	Y	-0-					-0-
06	1980	X	1786	-0-	-194	-0-	363	1	1423	2	Y	-0-					-0-
07	2046	X	1776	-0-	-270	-0-	362	1	1414	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1536	-0-	-293	-0-	190	1	1346	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1479	-0-	-321	-0-	29	1	1450	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	33	1	1628	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	1054	-0-	-1829	-0-	66	1	988	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2194	-0-	-596	-0-	132	1	2059	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	2883	X	1963	-0-	-920	-0-	110	1	1853	2	Y	-0-					-0-
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	144	1	2340	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	65	1	1435	2	Y	-0-					-0-
*10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	83	1	2102	2	Y	-0-					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					32
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					32
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					32
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					32
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	5	1	553	2	Y	-0-					32
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					32

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					25
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					25
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					25
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					25
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	Y	-0-					25
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					25

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1379	-0-	-636	-0-	75	1	1127	2	Y	161	188	1			60
							177	9									
06	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	92	1	1436	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	85	1	1435	2	Y	-0-					60
08	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	77	1	1244	2	Y	-0-					60
09	1530	N	1062	-0-	-468	-0-	46	1	1016	2	Y	-0-					60
10	1519	N	918	-0-	-601	-0-	35	1	883	2	Y	-0-					60

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	556	-0-	-95	-0-	72	1	484	2	Y	-0-					136
06	990	N	276	-0-	-714	-0-	39	1	237	2	Y	-0-					136
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	108	1	481	2	Y	-0-					136
08	558	N	479	-0-	-79	-0-	100	1	378	2	Y	1	1	8			136
							1	9									
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	130	1	435	2	Y	-0-					136
*10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	142	1	519	2	Y	-0-					136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	218	1	1839	2	Y	4	4	8			63
							4	9									
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	219	1	1808	2	Y	4	4	8			63
							4	9									
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	218	1	1798	2	Y	3	3	8			63
							3	9									
08	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	209	1	1777	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
09	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	213	1	1787	2	Y	3	3	8			63
							3	9									
10	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	216	1	1762	2	Y	4	4	8			63
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	102	1	861	2	Y	-0-					28
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	107	1	883	2	Y	-0-					28
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	106	1	876	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	164	1	1396	2	Y	-0-					28
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	126	1	1057	2	Y	-0-					28
*10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	199	1	1625	2	Y	-0-					28

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	180	1	2376	2	Y	-0-					10
06	2100	N	1969	-0-	-131	-0-	143	1	1826	2	Y	-0-					10
07	2077	N	1736	-0-	-341	-0-	128	1	1608	2	Y	-0-					10
08	2325	N	2059	-0-	-266	-0-	152	1	1907	2	Y	-0-					10
09	1980	N	1713	-0-	-267	-0-	127	1	1586	2	Y	-0-					10
*10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	146	1	1746	2	Y	-0-					10

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	110	1	1647	2	Y	126	15	1	3	8	108
							139	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	108	1	4	8	-0-
07	2108	N	1945	-0-	-163	-0-	109	1	1836	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	97	1	1579	2	Y	-0-					-0-
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	86	1	1890	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1953	N	130	-0-	-1823	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	105	1	1231	2	N	2	2	8			101
							2	9									
06	1440	N	1247	-0-	-193	-0-	115	1	1132	2	N	-0-					101
07	1674	N	1227	-0-	-447	-0-	155	1	1072	2	N	-0-					101
08	1333	N	991	-0-	-342	-0-	85	1	906	2	N	-0-					101
09	1260	N	733	-0-	-527	-0-	733	2			N	-0-					101
10	1240	N	991	-0-	-249	-0-	991	2			N	-0-					101

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	314	1	1335	2	Y	-0-					2
06	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	271	1	1188	2	Y	-0-					2
07	1705	N	1486	-0-	-219	-0-	307	1	1179	2	Y	-0-					2
08	1643	N	1494	-0-	-149	-0-	296	1	1198	2	Y	-0-					2
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	308	1	1184	2	Y	-0-					2
*10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	337	1	1263	2	Y	-0-					2

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

05	899	X	680	-0-	-219	-0-	39	1	579	2	Y	56	7	1	3	8	46
							62	9									
06	960	X	743	-0-	-217	-0-	41	1	640	2	Y	56	76	1			26
							62	9									
07	992	X	342	-0-	-650	-0-	19	1	323	2	Y	-0-					26
08	992	X	323	-0-	-669	-0-	19	1	304	2	Y	-0-					26
09	750	X	382	-0-	-368	-0-	17	1	365	2	Y	-0-	26	1			-0-
10	775	X	634	-0-	-141	-0-	24	1	610	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	327	1	1391	2	Y	-0-					112
06	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	283	1	1239	2	Y	-0-					112
07	1767	N	1529	-0-	-238	-0-	316	1	1213	2	Y	-0-					112
08	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	310	1	1251	2	Y	-0-					112
09	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	308	1	1186	2	Y	-0-					112
10	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	319	1	1199	2	Y	-0-					112

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	267	1	2247	2	Y	-0-					33
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	276	1	2276	2	Y	-0-					33
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	285	1	2345	2	Y	-0-					33
08	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	308	1	2628	2	Y	3	3	8			33
							3	9									
09	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	239	1	2003	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
10	2418	N	2359	-0-	-59	-0-	257	1	2100	2	Y	2	2	8			33
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	154	1			-0-
06	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	174	1	2717	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	113	1	1904	2	Y	-0-					-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	112	1	1817	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	787	-0-	-1013	-0-	22	1	494	2	Y	246	159	1			87
							271	9									
10	1860	N	1023	-0-	-837	-0-	39	1	984	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	671	-0-	-290	-0-	42	1	629	2	N	-0-					82
06	870	N	614	-0-	-256	-0-	36	1	564	2	N	13	69	1	1	8	25
							14	9									
07	775	N	669	-0-	-106	-0-	37	1	632	2	N	-0-					25
08	682	N	588	-0-	-94	-0-	34	1	554	2	N	-0-					25
09	600	N	293	-0-	-307	-0-	13	1	280	2	N	-0-					25
10	682	N	475	-0-	-207	-0-	18	1	456	2	N	1	1	8			25
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	X	1378	-0-	-296	-0-	179	1	1199	2	Y	-0-					2
06	1620	X	684	-0-	-936	-0-	97	1	587	2	Y	-0-					2
07	1550	X	1507	-0-	-43	-0-	277	1	1230	2	Y	-0-					2
08	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	250	1	948	2	Y	-0-					2
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	276	1	929	2	Y	-0-					2
10	1519	N	1109	-0-	-410	-0-	238	1	871	2	Y	-0-					2

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	82	1	1220	2	N	-0-					125
06	1500	N	1262	-0-	-238	-0-	76	1	1186	2	N	-0-					125
07	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	84	1	1422	2	N	39					164
							43	9									
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	94	1	1526	2	N	-0-					164
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	70	1	1542	2	N	2	2	8			164
							2	9									
10	1550	N	737	-0-	-813	-0-	28	1	709	2	N	-0-					164

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	837	N	549	-0-	-288	-0-	112	1	437	2	Y	-0-					4
06	660	N	430	-0-	-230	-0-	88	1	342	2	Y	-0-					4
07	744	N	427	-0-	-317	-0-	87	1	340	2	Y	-0-					4
08	558	N	164	-0-	-394	-0-	20	1	144	2	Y	-0-					4
09	420	N	98	-0-	-322	-0-	2	1	96	2	Y	-0-					4
10	434	N	242	-0-	-192	-0-	5	1	237	2	Y	-0-					4

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2019 - P/A 05/16/19

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	603	1	651	2	Y	-0-					19
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	634	1	706	2	Y	-0-					19
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	663	1	771	2	Y	-0-					19
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	699	1	588	2	Y	-0-					19
09	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	681	1	466	2	Y	-0-					19
10	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	733	1	577	2	Y	-0-					19

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		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
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	83	1	1236	2	N	3	3	8			41
							3	9									
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	81	1	1257	2	N	5	5	8			41
							6	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	63	1	1065	2	N	-0-					41
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	55	1	887	2	N	-0-					41
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	40	1	889	2	N	2	2	8			41
							2	9									
10	651	N	430	-0-	-221	-0-	16	1	414	2	N	-0-					41

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	90	1	1348	2	N	1	1	8			85
							1	9									
06	1560	N	1412	-0-	-148	-0-	85	1	1326	2	N	1	1	8			85
							1	9									
07	1457	N	1282	-0-	-175	-0-	72	1	1210	2	N	-0-					85
08	1426	N	1067	-0-	-359	-0-	62	1	1005	2	N	-0-					85
09	1410	N	540	-0-	-870	-0-	23	1	517	2	N	-0-					85
10	1271	N	836	-0-	-435	-0-	32	1	804	2	N	-0-					85

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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	162	1	2415	2	N	1	1	8			25
							1	9									
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	140	1	2193	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	2573	N	2371	-0-	-202	-0-	133	1	2238	2	N	-0-					25
08	2573	N	2400	-0-	-173	-0-	139	1	2261	2	N	-0-					25
09	2340	N	2214	-0-	-126	-0-	96	1	2118	2	N	-0-					25
10	2356	N	2069	-0-	-287	-0-	78	1	1990	2	N	1	1	8			25
							1	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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	47	144	1			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					29
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			Y	-0-					29
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					29
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					29
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					29
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					29

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	49	1	730	2	N	-0-					69
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	44	1	681	2	N	-0-					69
07	744	N	694	-0-	-50	-0-	39	1	655	2	N	-0-					69
08	744	N	516	-0-	-228	-0-	30	1	486	2	N	-0-					69
09	720	N	370	-0-	-350	-0-	16	1	354	2	N	-0-					69
10	682	N	291	-0-	-391	-0-	11	1	280	2	N	-0-					69

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	99	1	1481	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1119	-0-	-441	-0-	67	1	1052	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1117	-0-	-371	-0-	63	1	1054	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	86	1	1392	2	N	-0-					-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	61	1	1351	2	N	-0-					-0-
*10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	47	1	1188	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 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
05	775	N	478	-0-	-297	-0-	30	1	447	2	N	1	1	8			100
							1	9									
06	1050	N	644	-0-	-406	-0-	39	1	605	2	N	-0-					100
07	899	N	426	-0-	-473	-0-	24	1	402	2	N	-0-					100
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	26	1	420	2	N	-0-	100	5			-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	72	1	1072	2	N	-0-					45
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	N	-0-					45
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	N	-0-					45
08	682	N	243	-0-	-439	-0-	14	1	229	2	N	-0-					45
09	660	N	444	-0-	-216	-0-	19	1	425	2	N	-0-					45
10	558	N	13	-0-	-545	-0-	13	2			N	-0-					45

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	N	-0-					25
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	N	-0-					25
07	558	N	255	-0-	-303	-0-	14	1	241	2	N	-0-					25
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	N	-0-					25
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					25
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					25

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	60	1	897	2	N	-0-					27
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	52	1	816	2	N	-0-					27
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	46	1	781	2	N	-0-					27
08	837	N	796	-0-	-41	-0-	46	1	750	2	N	-0-					27
09	810	N	738	-0-	-72	-0-	32	1	706	2	N	-0-					27
10	837	N	442	-0-	-395	-0-	17	1	425	2	N	-0-					27

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		76	-0-	76	76	3	1	73	2	N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	1108	-0-	-132	-0-	69	1	1038	2	N	1	1	8			49
							1	9									
06	1200	X	1100	-0-	-100	-0-	66	1	1033	2	N	1	1	8			49
							1	9									
07	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	67	1	1122	2	N	-0-					49
08	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	72	1	1171	2	N	-0-					49
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	2	N	-0-					49
*10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	46	1	1171	2	N	-0-					49

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	74	1	1111	2	N	-0-					29
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	56	1	875	2	N	-0-					29
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	58	1	982	2	N	-0-					29
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	73	1	1183	2	N	-0-					29
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	89	1	1957	2	N	-0-					29
*10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	41	1	1055	2	N	-0-					29

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	42	1	633	2	N	-0-					52
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	600	2	N	-0-					52
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	36	1	610	2	N	-0-					52
08	682	N	591	-0-	-91	-0-	34	1	557	2	N	-0-					52
09	630	N	551	-0-	-79	-0-	24	1	527	2	N	-0-					52
10	651	N	465	-0-	-186	-0-	18	1	447	2	N	-0-					52

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	N	-0-					44
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	N	-0-					44
07	558	N	217	-0-	-341	-0-	12	1	205	2	N	-0-					44
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	2	N	-0-					44
09	570	N	511	-0-	-59	-0-	22	1	489	2	N	-0-					44
*10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	32	1	807	2	N	-0-					44

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-					24
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	-0-					24
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	2	N	-0-					24
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	69	1	1128	2	N	-0-					24
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	2	N	-0-					24
10	589	N	416	-0-	-173	-0-	16	1	400	2	N	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	59	1	884	2	Y	1	1	8			122
							1	9									
06	900	N	773	-0-	-127	-0-	47	1	725	2	Y	1	1	8			122
							1	9									
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	52	1	883	2	Y	-0-					122
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	56	1	904	2	Y	-0-					122
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	34	1	753	2	Y	-0-					122
10	930	N	689	-0-	-241	-0-	26	1	663	2	Y	-0-					122

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
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	80	1	1199	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1170	N	955	-0-	-215	-0-	57	1	897	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	56	1	946	2	Y	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	76	1	1234	2	Y	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	43	1	952	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	691	-0-	-301	-0-	26	1	664	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	811	-0-	-243	-0-	51	1	759	2	N	1	1	8			206
							1	9									
06	1050	N	760	-0-	-290	-0-	46	1	713	2	N	1	1	8			206
							1	9									
07	1054	N	636	-0-	-418	-0-	36	1	600	2	N	-0-					206
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	63	1	1027	2	N	-0-					206
09	750	N	717	-0-	-33	-0-	31	1	686	2	N	-0-					206
*10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	41	1	1031	2	N	-0-					206

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
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	38	1	566	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	628	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	46	1	780	2	Y	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	639	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	573	-0-	-87	-0-	25	1	548	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	382	-0-	-393	-0-	14	1	368	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
10	14B2 EXT		-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
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
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	79	1	1174	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	67	1	1049	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	58	1	983	2	N	-0-					27
08	1116	N	898	-0-	-218	-0-	52	1	846	2	N	-0-					27
09	1080	N	822	-0-	-258	-0-	36	1	786	2	N	-0-					27
10	1054	N	642	-0-	-412	-0-	24	1	618	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	65	1	971	2	N	-0-					55
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	65	1	1019	2	N	-0-					55
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	68	1	1147	2	N	-0-					55
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	42	1	689	2	N	-0-					55
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	37	1	824	2	N	-0-					55
10	713	N	575	-0-	-138	-0-	22	1	553	2	N	-0-					55

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	131	1	1956	2	N	1	1	8			35
							1	9									
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	120	1	1876	2	N	1	1	8			35
							1	9									
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	112	1	1887	2	N	-0-					35
08	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	115	1	1870	2	N	-0-					35
09	1980	N	1490	-0-	-490	-0-	65	1	1425	2	N	-0-					35
10	1984	N	1680	-0-	-304	-0-	64	1	1616	2	N	-0-					35

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3227	-0-	-121	-0-	202	1	3024	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
06	3240	X	2633	-0-	-607	-0-	158	1	2474	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
07	3255	X	2096	-0-	-1159	-0-	117	1	1979	2	Y	-0-					46
08	3255	X	2664	-0-	-591	-0-	154	1	2510	2	Y	-0-					46
09	3150	X	2522	-0-	-628	-0-	109	1	2413	2	Y	-0-					46
10	3224	X	2253	-0-	-971	-0-	85	1	2168	2	Y	-0-					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	545	-0-	-230	-0-	262	1	283	2	N	-0-					34
06	750	N	302	-0-	-448	-0-	143	1	159	2	N	-0-					34
07	775	N	300	-0-	-475	-0-	139	1	161	2	N	-0-					34
08	558	N	294	-0-	-264	-0-	159	1	134	2	N	1	1	8			34
							1	9									
09	300	N	140	-0-	-160	-0-	83	1	57	2	N	-0-					34
10	310	N	238	-0-	-72	-0-	133	1	105	2	N	-0-					34

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	152	1	2275	2	N	1	1	8			74
							1	9									
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	115	1	1801	2	N	1	1	8			74
							1	9									
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	110	1	1856	2	N	-0-					74
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	119	1	1936	2	N	-0-					74
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	67	1	1485	2	N	-0-					74
*10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	57	1	1459	2	N	1	1	8			74
							1	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	458	-0-	-286	-0-	62	1	396	2	N	-0-					26
06	1440	N	278	-0-	-1162	-0-	93	1	185	2	N	-0-					26
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	806	1	150	2	N	-0-					26
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	310	1	175	2	N	-0-					26
09	270	N	116	-0-	-154	-0-	31	1	85	2	N	-0-					26
10	961	N	641	-0-	-320	-0-	32	1	609	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
05	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					139
06	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					139
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	147	1	2202	2	N	3	3	8			23
							3	9									
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	138	1	2161	2	N	3	3	8			23
							3	9									
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	133	1	2246	2	N	-0-					23
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	139	1	2262	2	N	27	1	8			49
							30	9									
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	87	1	1918	2	N	3	3	8			49
							3	9									
10	2015	N	1812	-0-	-203	-0-	67	1	1713	2	N	29	1	8			77
							32	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	548	1 2 9	2172	2	Y	2	2	8			33
06	3240	X	1388	-0-	-1852	-0-	539	1 2 9	847	2	Y	2	2	8			33
07	3348	X	1547	-0-	-1801	-0-	545	1 2 9	1000	2	Y	2	2	8			33
08	3255	X	1717	-0-	-1538	-0-	531	1 2 9	1184	2	Y	2	2	8			33
09	3150	X	2274	-0-	-876	-0-	572	1 2 9	1700	2	Y	2	2	8			33
10	2728	X	2244	-0-	-484	-0-	570	1 1 9	1673	2	Y	1	1	8			33

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	837	N	828	-0-	-9	-0-	167	1	661	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	422	-0-	-298	-0-	164	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	451	-0-	-572	-0-	159	1	292	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	535	-0-	-302	-0-	166	1	369	2	Y	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	151	1 1 9	447	2	Y	1	1	8			-0-
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	159	1	468	2	Y	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	35	2	4	9	Y	4	4	8			41
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					41
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					41
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					41
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					41
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					41

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	2	N	-0-					31
06	660	N	555	-0-	-105	-0-	33	1	522	2	N	-0-					31
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	75	1	1262	2	N	-0-					31
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	46	1	743	2	N	-0-					31
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	-0-					31
10	1240	N	636	-0-	-604	-0-	24	1	612	2	N	-0-					31

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
05	2294	N	571	-0-	-1723	-0-	484	1	87	9	N	79					117
06	2100	N	662	-0-	-1438	-0-	660	1	2	9	N	2	2	8			117
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	572	1	19	9	N	17					134
08	558	N	397	-0-	-161	-0-	396	1	1	9	N	1	1	8			134
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					134
*10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	36	1	913	2	N	-0-					134

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	695	-0-	-80	-0-	49	1	643	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
06	720	N	613	-0-	-107	-0-	44	1	569	2	Y	-0-					32
07	744	N	666	-0-	-78	-0-	49	1	617	2	Y	-0-					32
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	49	1	608	2	Y	-0-					32
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	47	1	583	2	Y	-0-					32
*10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	51	1	612	2	Y	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	SHUT IN		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	125	-0-	-185	-0-	60	1	65	2	Y	-0-					67
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	57	1	64	2	Y	-0-					67
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	62	1	73	2	Y	-0-					67
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	65	1	55	2	Y	-0-					67
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	129	1	88	2	Y	-0-					67
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	58	1	45	2	Y	-0-					67

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	7	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	13	N	11	-0-	-2	-0-	6	1	5	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	97	1	1455	2	N	1	1	8			54
							1	9									
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	80	1	1248	2	N	1	1	8			54
							1	9									
07	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	73	1	1231	2	N	-0-					54
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	100	1	1628	2	N	-0-					54
09	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	56	1	1227	2	N	2	2	8			54
							2	9									
10	1302	N	265	-0-	-1037	-0-	10	1	255	2	N	-0-					54

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
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	73	1	1088	2	N	5	5	8			125
							6	9									
06	900	N	604	-0-	-296	-0-	36	1	565	2	N	3	3	8			125
							3	9									
07	930	N	264	-0-	-666	-0-	15	1	249	2	N	-0-					125
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	62	1	1003	2	N	-0-					125
09	600	N	368	-0-	-232	-0-	16	1	352	2	N	-0-					125
10	279	N	43	-0-	-236	-0-	2	1	41	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
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	2	N	-0-					82
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	N	-0-					82
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	19	1	319	2	N	-0-					82
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	19	1	309	2	N	-0-					82
09	360	N	222	-0-	-138	-0-	10	1	212	2	N	-0-					82
10	341	N	197	-0-	-144	-0-	7	1	190	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
05	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	133	1	1994	2	N	1	1	8			42
							1	9									
06	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	141	1	2206	2	N	1	1	8			42
							1	9									
07	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	153	1	2585	2	N	-0-					42
08	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	154	1	2503	2	N	1	1	8			42
							1	9									
09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	108	1	2379	2	N	4	4	8			42
							4	9									
*10	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	78	1	1995	2	N	1	1	8			42
							1	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	86	1	1280	2	N	1	1	8			49
							1	9									
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	78	1	1220	2	N	1	1	8			49
							1	9									
07	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	74	1	1253	2	N	-0-					49
08	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	78	1	1263	2	N	-0-					49
09	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	55	1	1212	2	N	-0-					49
10	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	44	1	1128	2	N	-0-					49

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
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	119	1	1786	2	N	1	1	8			104
							1	9									
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	158	1	2474	2	N	-0-					104
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	133	1	2234	2	N	-0-					104
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	144	1	2345	2	N	-0-					104
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	102	1	2246	2	N	-0-					104
*10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	59	1	1511	2	N	-0-					104

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
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	73	1	1086	2	N	-0-					82
06	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	68	1	1061	2	N	1	1	8			82
							1	9									
07	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	65	1	1091	2	N	-0-					82
08	1147	N	960	-0-	-187	-0-	56	1	904	2	N	-0-					82
09	1140	N	821	-0-	-319	-0-	36	1	785	2	N	-0-					82
10	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	40	1	1011	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
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	164	1	2452	2	N	2	2	8			85
							2	9									
06	2520	N	2339	-0-	-181	-0-	141	1	2197	2	N	1	1	8			85
							1	9									
07	2604	N	2534	-0-	-70	-0-	142	1	2392	2	N	-0-					85
08	2604	N	2373	-0-	-231	-0-	138	1	2235	2	N	-0-					85
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	103	1	2278	2	N	-0-					85
10	2542	N	2228	-0-	-314	-0-	84	1	2143	2	N	1	1	8			85
							1	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
05	1581	N	913	-0-	-668	-0-	64	1	848	2	N	1	1	8			87
							1	9									
06	1530	N	683	-0-	-847	-0-	50	1	633	2	N	-0-					87
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	109	1	1367	2	N	3	3	8			87
							3	9									
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	145	1	1810	2	N	5	5	8			87
							6	9									
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	132	1	1640	2	N	2	2	8			87
							2	9									
*10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	128	1	1535	2	N	2	2	8			87
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	2120	-0-	-236	-0-	2118	2	2	9	Y	2	2	8			109
06	2280	X	1649	-0-	-631	-0-	1647	2	2	9	Y	2	2	8			109
07	2356	X	2205	-0-	-151	-0-	2203	2	2	9	Y	2	2	8			109
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1966	2	2	9	Y	2	2	8			109
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1804	2	1	9	Y	1	1	8			109
10	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	2061	2	2	9	Y	2	2	8			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
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	65	1	977	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
06	750	N	609	-0-	-141	-0-	37	1	571	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	50	1	839	2	Y	-0-					44
08	1054	N	883	-0-	-171	-0-	51	1	832	2	Y	-0-					44
09	600	N	313	-0-	-287	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					44
10	899	N	306	-0-	-593	-0-	12	1	294	2	Y	-0-					44

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
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	52	1	779	2	N	-0-					94
06	840	N	767	-0-	-73	-0-	46	1	721	2	N	-0-					94
07	837	N	808	-0-	-29	-0-	45	1	763	2	N	-0-					94
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	46	1	742	2	N	-0-					94
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	35	1	777	2	N	-0-					94
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	29	1	737	2	N	-0-					94

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
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	51	1	755	2	N	-0-					47
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	43	1	667	2	N	-0-					47
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	40	1	671	2	N	-0-					47
08	806	N	447	-0-	-359	-0-	26	1	421	2	N	-0-					47
09	720	N	180	-0-	-540	-0-	8	1	172	2	N	-0-					47
10	713	N	24	-0-	-689	-0-	1	1	23	2	N	-0-					47

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	110	1	1124	2	N	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	119	1	1169	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	124	1	1138	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	108	1	1107	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	67	1	1094	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	68	1	1104	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

05	35		-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

05	2139	N	1501	-0-	-638	-0-	94	1	1406	2	N	1	1	8			25
							1	9									
06	2220	N	561	-0-	-1659	-0-	34	1	527	2	N	-0-					25
07	2325	N	1808	-0-	-517	-0-	101	1	1707	2	N	-0-					25
08	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	177	1	2872	2	N	-0-					25
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	96	1	2126	2	N	-0-					25
*10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	80	1	2028	2	N	-0-					25

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

05	2976	X	2236	-0-	-740	-0-	2232	2	4	9	Y	4	5	1	1	8	4
06	2880	X	2282	-0-	-598	-0-	2263	2	19	9	Y	17	19	1			2
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3482	2	15	9	Y	14	9	1			7
08	2852	X	2190	-0-	-662	-0-	2170	2	20	9	Y	18	21	1	1	8	3
09	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2305	2	35	9	Y	32	27	1	3	8	5
10	3255	X	3222	-0-	-33	-0-	3187	2	35	9	Y	32	16	1			21

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	96	1	984	2	N	1	1	8			73
							1	9									
06	1020	N	963	-0-	-57	-0-	89	1	874	2	N	-0-					73
07	961	N	954	-0-	-7	-0-	93	1	861	2	N	-0-	73	1			-0-
08	1085	N	878	-0-	-207	-0-	78	1	800	2	N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	71	1	1147	2	N	-0-					-0-
*10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	64	1	1046	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
05	1953	X	1614	-0-	-339	-0-	143	1	1464	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	1860	X	1674	-0-	-186	-0-	154	1	1514	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	1891	X	1783	-0-	-108	-0-	174	1	1606	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1891	X	1890	-0-	-1	-0-	167	1	1717	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	100	1	1629	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1798	X	1682	-0-	-116	-0-	97	1	1582	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

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
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					94
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					94
07	589	N	240	-0-	-349	-0-	240	2			N	-0-					94
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					94
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					94
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1	1	8			94

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
05	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	121	1	1239	2	N	1	1	8			115
							1	9									
06	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	127	1	1248	2	N	2	2	8			115
							2	9									
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	135	1	1238	2	N	-0-					115
08	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	118	1	1212	2	N	1	1	8			115
							1	9									
09	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	72	1	1170	2	N	1	1	8			115
							1	9									
10	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	69	1	1124	2	N	2	2	8			115
							2	9									

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	907	-0-	-85	-0-	81	1	825	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	83	1	818	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	982	-0-	-72	-0-	96	1	886	2	Y	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	96	1	982	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	61	1	993	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	67	1	1086	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	77	1	1145	2	N	1	1	8			155
							1	9									
06	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	70	1	1085	2	N	1	1	8			155
							1	9									
07	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	66	1	1117	2	N	-0-					155
08	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	68	1	1110	2	N	-0-					155
09	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	46	1	1014	2	N	-0-					155
10	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	39	1	992	2	N	-0-					155

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					65
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					65
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					65
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					65
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					65
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					65

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	N	-0-					26
06	480	N	167	-0-	-313	-0-	10	1	157	2	N	-0-					26
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	448	2	N	-0-					26
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	N	-0-					26
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	655	2	N	-0-					26
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	22	1	557	2	N	-0-					26

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
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					21
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					21
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					21
08	651	X	145	-0-	-506	-0-	145	2			Y	-0-					21
09	630	X	184	-0-	-446	-0-	184	2			Y	-0-					21
10	651	X	285	-0-	-366	-0-	285	2			Y	-0-					21

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	1971	-0-	-602	-0-	300	1	1667	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	321	1	1814	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2139	X	1720	-0-	-419	-0-	291	1	1426	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	409	1	2463	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
09	1950	N	1768	-0-	-182	-0-	357	1	1409	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	328	1	1641	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	247	1	418	2	N	-0-					26
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	473	1	921	2	N	1	1	8			26
							1	9									
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	479	1	871	2	N	-0-					26
08	651	N	570	-0-	-81	-0-	173	1	397	2	N	-0-					26
09	1380	N	638	-0-	-742	-0-	86	1	552	2	N	-0-					26
10	1364	N	644	-0-	-720	-0-	112	1	532	2	N	-0-					26

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	2	N	-0-					28
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	26	1	398	2	N	-0-					28
07	496	N	421	-0-	-75	-0-	24	1	397	2	N	-0-					28
08	496	N	387	-0-	-109	-0-	22	1	365	2	N	-0-					28
09	420	N	308	-0-	-112	-0-	13	1	295	2	N	-0-					28
10	434	N	296	-0-	-138	-0-	11	1	285	2	N	-0-					28

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	118	1	1769	2	N	1	1	8			45
							1	9									
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	107	1	1671	2	N	1	1	8			45
							1	9									
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	108	1	1818	2	N	-0-					45
08	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	103	1	1671	2	N	-0-					45
09	1770	N	1312	-0-	-458	-0-	57	1	1255	2	N	-0-					45
10	1922	N	1631	-0-	-291	-0-	62	1	1568	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	N	-0-					27
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	2	N	-0-					27
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	N	-0-					27
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	2	N	-0-					27
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	10	1	217	2	N	-0-					27
10	310	N	222	-0-	-88	-0-	8	1	214	2	N	-0-					27

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
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	183	1	1872	2	Y	-0-					-0-
06	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	257	1	2524	2	Y	-0-					-0-
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	241	1	2221	2	Y	-0-					-0-
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	220	1	2262	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2113	-0-	-287	-0-	123	1	1990	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2366	-0-	-83	-0-	137	1	2229	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
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	70	1	1051	2	N	2	2	8			107
							2	9									
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	126	1	1960	2	N	-0-					107
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	144	1	2431	2	N	-0-					107
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	132	1	2147	2	N	-0-					107
09	2100	N	1755	-0-	-345	-0-	76	1	1679	2	N	-0-					107
10	2263	N	1221	-0-	-1042	-0-	46	1	1175	2	N	-0-					107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	105	1	1569	2	N	1	1	8			155
							1	9									
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	93	1	1449	2	N	1	1	8			155
							1	9									
07	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	87	1	1472	2	N	-0-					155
08	1581	N	1317	-0-	-264	-0-	76	1	1241	2	N	-0-					155
09	1530	N	1163	-0-	-367	-0-	50	1	1113	2	N	-0-					155
10	1550	N	1289	-0-	-261	-0-	49	1	1239	2	N	1	1	8			155
							1	9									

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	310	-0-	-155	-0-	18	1	290	2	N	2	2	8			107
							2	9									
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	34	1	795	2	N	2	2	8			107
							2	9									
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	601	2	N	13	3	8			117
							14	9									
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	634	2	N	5	5	8			117
							6	9									
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	45	1	1076	2	N	3	3	8			117
							3	9									
*10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	52	1	1144	2	N	4	4	8			117
							4	9									

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3401	-0-	-40	-0-	200	1	3197	2	N	4	4	8			130
							4	9									
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	139	1	3190	2	N	3	3	8			130
							3	9									
07	3441	X	2949	-0-	-492	-0-	145	1	2801	2	N	3	3	8			130
							3	9									
08	3441	X	2844	-0-	-597	-0-	123	1	2719	2	N	2	2	8			130
							2	9									
09	3330	X	2948	-0-	-382	-0-	120	1	2826	2	N	2	2	8			130
							2	9									
10	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	134	1	2948	2	N	3	3	8			130
							3	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	110	1	1644	2	N	-0-					199
06	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	72	1	1120	2	N	-0-					199
07	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	91	1	1539	2	N	-0-					199
08	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	101	1	1644	2	N	-0-					199
09	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	47	1	1041	2	N	-0-					199
10	1643	N	868	-0-	-775	-0-	33	1	835	2	N	-0-					199

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
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					69
06	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	2			N	-0-					69
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					69
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					69
09	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					69
10	372	N	94	-0-	-278	-0-	94	2			N	-0-					69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	424	1	716	2	N	-0-					25
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	182	1	354	2	N	-0-					25
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	202	1	368	2	N	-0-					25
08	1147	N	652	-0-	-495	-0-	198	1	454	2	N	-0-					25
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					25
10	558	N	-0-	-0-	-558	-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
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2637	2	3	9	N	3	3	8			102
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2532	2	2	9	N	2	2	8			102
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2502	2	3	9	N	3	3	8			102
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2479	2	3	9	N	3	3	8			102
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2488	2	3	9	N	3	3	8			102
*10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2589	2	3	9	N	3	3	8			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
05	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	105	1	1070	2	N	-0-					25
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	118	1	1154	2	N	2	2	8			25
							2	9									
07	1643	N	1108	-0-	-535	-0-	108	1	998	2	N	2	2	8			25
							2	9									
08	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	99	1	1022	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	68	1	1101	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	82	1	1329	2	N	3	3	8			25
							3	9									

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
05	806	X	648	-0-	-158	-0-	4	1	644	2	Y	-0-					127
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					127
07	838	X	838	-0-	-0-	-0-	4	1	834	2	Y	-0-					127
08	651	X	130	-0-	-521	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					127
09	630	X	123	-0-	-507	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					127
10	837	X	103	-0-	-734	-0-	2	1	101	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
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	124	1	1851	2	N	2	2	8			119
							2	9									
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	107	1	1673	2	N	1	1	8			119
							1	9									
07	1891	N	1554	-0-	-337	-0-	87	1	1467	2	N	-0-					119
08	1984	N	1791	-0-	-193	-0-	104	1	1686	2	N	1	1	8			119
							1	9									
09	1770	N	1461	-0-	-309	-0-	63	1	1396	2	N	2	2	8			119
							2	9									
*10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	59	1	1498	2	N	1	1	8			119
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	530	-0-	-338	-0-	33	1	497	2	N	-0-					27
06	750	N	387	-0-	-363	-0-	23	1	364	2	N	-0-					27
07	713	N	406	-0-	-307	-0-	23	1	383	2	N	-0-					27
08	527	N	394	-0-	-133	-0-	23	1	371	2	N	-0-					27
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	N	-0-					27
10	403	N	192	-0-	-211	-0-	7	1	185	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	591	-0-	-122	-0-	35	1	555	2	N	1	1	8			122
							1	9									
06	930	N	859	-0-	-71	-0-	36	1	820	2	N	3	3	8			122
							3	9									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	62	1	1199	2	N	3	3	8			122
							3	9									
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	633	2	N	10	2	8			130
							11	9									
09	870	N	707	-0-	-163	-0-	29	1	675	2	N	3	3	8			130
							3	9									
10	961	N	844	-0-	-117	-0-	36	1	802	2	N	5	5	8			130
							6	9									

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

05	403	N	80	-0-	-323	-0-	79	2	1	9	N	1	1	8			27
06	300	N	106	-0-	-194	-0-	106	2			N	-0-					27
07	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-					27
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1	1	8			27
09	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					27
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

05	2542	X	2088	-0-	-454	-0-	2088	2			Y	-0-					75
06	2430	X	1755	-0-	-675	-0-	1755	2			Y	-0-					75
07	2511	X	1811	-0-	-700	-0-	1811	2			Y	-0-					75
08	2356	X	1401	-0-	-955	-0-	1401	2			Y	-0-					75
09	2010	X	1713	-0-	-297	-0-	1713	2			Y	-0-					75
10	2077	X	1140	-0-	-937	-0-	1140	2			Y	-0-					75

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

05	31	N	29	-0-	-2	-0-	11	1	18	2	N	-0-					120
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	2	N	-0-					120
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	2	N	-0-					120
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	2	N	-0-					120
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-					120
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					120

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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. GAS	(I) 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	1953	N	1719	-0-		-234	-0-	153	1	1565	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
06	1950	N	1777	-0-		-173	-0-	164	1	1612	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1795	N	1795	-0-		-0-	-0-	176	1	1618	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1748	N	1748	-0-		-0-	-0-	155	1	1592	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
09	1770	N	1635	-0-		-135	-0-	95	1	1539	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
10	1798	N	1590	-0-		-208	-0-	92	1	1497	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	850	N	850	-0-		-0-	-0-	76	1	773	2	N	1	1	8			34
								1	9									
06	844	N	844	-0-		-0-	-0-	78	1	765	2	N	1	1	8			34
								1	9									
07	899	N	766	-0-		-133	-0-	75	1	690	2	N	1	1	8			34
								1	9									
08	837	N	742	-0-		-95	-0-	66	1	676	2	N	-0-					34
09	840	N	725	-0-		-115	-0-	42	1	682	2	N	1	1	8			34
								1	9									
10	775	N	637	-0-		-138	-0-	37	1	600	2	N	-0-					34

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1014	-0-		-257	-0-	64	1	950	2	N	-0-					32
06	1110	N	637	-0-		-473	-0-	38	1	599	2	N	-0-					32
07	992	N	718	-0-		-274	-0-	40	1	678	2	N	-0-					32
08	1347	N	1347	-0-		-0-	-0-	78	1	1269	2	N	-0-					32
09	630	N	438	-0-		-192	-0-	19	1	419	2	N	-0-					32
*10	3100	N	3109	-0-		9	9	118	1	2991	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. GAS	(I) 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	5161	X	1923	-0-		-3238	-0-	120	1	1800	2	N	3	3	8			72
								3	9									
06	2250	X	1488	-0-		-762	-0-	89	1	1396	2	N	3	3	8			72
								3	9									
07	1453	X	1251	-0-		-202	-0-	69	1	1157	2	N	23					95
								25	9									
08	1364	X	1006	-0-		-358	-0-	58	1	947	2	N	1	1	8			95
								1	9									
09	1320	X	768	-0-		-552	-0-	33	1	735	2	N	-0-					95
10	1364	X	871	-0-		-493	-0-	33	1	837	2	N	1	1	8			95
								1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 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
05	2387	N	441	-0-	-1946	-0-	28	1	413	2	N	-0-					26
06	3000	N	4983	-0-	1983	1983	300	1	4681	2	N	2	2	8			26
							2	9									
07	3100	N	2890	-0-	-210	1773	162	1	2728	2	N	-0-					26
08	3100	N	2011	-0-	-1089	684	117	1	1894	2	N	-0-					26
09	3652	X	2968	-0-	-684	-0-	129	1	2837	2	N	2	2	8			26
							2	9									
*10	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	608	1	15472	2	N	-0-					26

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	164	1	1673	2	N	-0-					100
06	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	168	1	1647	2	N	1	1	8			100
							1	9									
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	177	1	1628	2	N	1	1	8			100
							1	9									
08	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	160	1	1646	2	N	2	2	8			100
							2	9									
09	1830	N	1698	-0-	-132	-0-	99	1	1598	2	N	1	1	8			100
							1	9									
10	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	93	1	1515	2	N	3	3	8			100
							3	9									

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-					27
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					27
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	27	5			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	75	1	1115	2	N	4	4	8			160
							4	9									
06	1080	X	942	-0-	-138	-0-	57	1	884	2	N	1	1	8			160
							1	9									
07	1116	X	907	-0-	-209	-0-	50	1	844	2	N	12					172
							13	9									
08	1116	X	735	-0-	-381	-0-	43	1	692	2	N	-0-					172
09	1080	X	685	-0-	-395	-0-	30	1	655	2	N	-0-					172
10	1116	X	881	-0-	-235	-0-	33	1	848	2	N	-0-					172

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
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	38	1	385	2	N	-0-					32
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	33	1	325	2	N	-0-					32
07	372	N	299	-0-	-73	-0-	29	1	270	2	N	-0-					32
08	434	N	273	-0-	-161	-0-	24	1	249	2	N	-0-					32
09	360	N	258	-0-	-102	-0-	15	1	243	2	N	-0-					32
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	16	1	260	2	N	-0-					32

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	1258	2			N	-0-					27
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					27
07	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			N	-0-					27
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					27
09	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	1379	2			N	-0-					27
*10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	1490	-0-	-1083	-0-	230	1	1260	2	N	-0-					104
06	2490	N	1859	-0-	-631	-0-	364	1	1495	2	N	-0-					104
07	1922	N	1548	-0-	-374	-0-	344	1	1204	2	N	-0-					104
08	1488	N	1141	-0-	-347	-0-	241	1	900	2	N	-0-					104
09	1860	N	1571	-0-	-289	-0-	338	1	1233	2	N	-0-					104
10	1550	N	1234	-0-	-316	-0-	287	1	947	2	N	-0-					104

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	250	1	1672	2	N	4	4	8			44
							4	9									
06	420	X	120	-0-	-300	-0-	17	1	103	2	N	-0-					44
07	434	X	83	-0-	-351	-0-	15	1	67	2	N	1	1	8			44
							1	9									
08	1922	X	76	-0-	-1846	-0-	16	1	60	2	N	-0-					44
09	1860	X	40	-0-	-1820	-0-	9	1	31	2	N	-0-					44
10	1922	X	73	-0-	-1849	-0-	16	1	57	2	N	-0-					44

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1423	-0-	-251	-0-	127	1	1296	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	133	1	1309	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1343	-0-	-269	-0-	132	1	1211	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	90	1	927	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	61	1	987	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	839	-0-	-246	-0-	48	1	791	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	168	1	2683	2	N	5	5	8			181
							6	9									
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	112	1	2584	2	N	2	2	8			181
							2	9									
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	115	1	2213	2	N	5	5	8			181
							6	9									
08	2821	N	2300	-0-	-521	-0-	100	1	2198	2	N	2	2	8			181
							2	9									
09	2700	N	2518	-0-	-182	-0-	102	1	2414	2	N	2	2	8			181
							2	9									
*10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	107	1	2355	2	N	3	3	8			181
							3	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

05	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					73
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	2	N	-0-					73
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	N	-0-					73
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					73
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	2	N	-0-					73
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	1	1	37	2	N	-0-					73

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	121	1	1804	2	N	1	1	8			189
							1	9									
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	104	1	1625	2	N	1	1	8			189
							1	9									
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	118	1	1989	2	N	-0-					189
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	117	1	1896	2	N	-0-					189
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	84	1	1846	2	N	-0-					189
10	2108	N	1827	-0-	-281	-0-	69	1	1757	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

05	775	N	139	-0-	-636	-0-	9	1	130	2	N	-0-					127
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	N	-0-					127
07	341	N	112	-0-	-229	-0-	6	1	106	2	N	-0-					127
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	2	N	-0-					127
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	25	1	557	2	N	-0-					127
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	2	N	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-		115	1	1791	2	N	4	4	8			-0-
								4	9									
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-		80	1	1357	2	N	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-		95	1	1536	2	N	-0-					-0-
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-		89	1	1958	2	N	4	4	8			-0-
								4	9									
*10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-		45	1	1144	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-		63	1	946	2	N	1	1	8			195
								1	9									
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-		56	1	875	2	N	1	1	8			195
								1	9									
07	1023	N	963	-0-	-60	-0-		54	1	909	2	N	-0-					195
08	1023	N	930	-0-	-93	-0-		54	1	876	2	N	-0-					195
09	930	N	922	-0-	-8	-0-		40	1	882	2	N	-0-					195
10	961	N	683	-0-	-278	-0-		26	1	656	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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36
10	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

05	961	N	803	-0-	-158	-0-		71	1	730	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-		83	1	811	2	N	4	4	8			-0-
								4	9									
07	620	N	452	-0-	-168	-0-		44	1	407	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	806	N	718	-0-	-88	-0-		63	1	648	2	N	6	6	8			-0-
								7	9									
09	900	N	365	-0-	-535	-0-		21	1	344	2	N	-0-					-0-
*10	862	N	862	-0-	-0-	-0-		50	1	810	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-		172	1	2575	2	N	3	3	8			162
								3	9									
06	2460	N	2261	-0-	-199	-0-		136	1	2123	2	N	2	96	1	2	8	66
								2	9									
07	2542	N	2421	-0-	-121	-0-		136	1	2285	2	N	-0-					66
08	2542	N	2514	-0-	-28	-0-		146	1	2368	2	N	-0-					66
09	2250	N	2049	-0-	-201	-0-		89	1	1958	2	N	2	2	8			66
								2	9									
10	2418	N	1731	-0-	-687	-0-		65	1	1665	2	N	1	1	8			66
								1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	20	1	298	2	N	1	1	8			67
							1	9									
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	N	1	1	8			67
							1	9									
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	32	1	536	2	N	-0-					67
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	N	-0-					67
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	N	-0-					67
*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	37	1	945	2	N	1	1	8			67
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	201	1	2998	2	N	1	1	8			191
							1	9									
06	3480	X	3089	-0-	-391	-0-	186	1	2902	2	N	1	1	8			191
							1	9									
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	218	1	3676	2	N	-0-					191
08	3596	X	3189	-0-	-407	-0-	184	1	2990	2	N	14					205
							15	9									
09	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	234	1	5162	2	N	3	180	1	3	8	25
							3	9									
10	3596	X	3078	-0-	-518	-0-	116	1	2961	2	N	1	1	8			25
							1	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1105	-0-	-910	-0-	69	1	1036	2	N	-0-					28
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	115	1	1799	2	N	2	2	8			28
							2	9									
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	98	1	1648	2	N	-0-					28
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	89	1	1440	2	N	-0-					28
09	1920	N	1374	-0-	-546	-0-	51	1	1123	2	N	182	183	1			27
							200	9									
10	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	60	1	1532	2	N	1	1	8			27
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	63	1	947	2	N	1	1	8			66
							1	9									
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	62	1	971	2	N	1	1	8			66
							1	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	63	1	1065	2	N	-0-					66
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	63	1	1032	2	N	-0-					66
09	1020	N	630	-0-	-390	-0-	27	1	603	2	N	-0-					66
10	1116	N	787	-0-	-329	-0-	30	1	756	2	N	1	1	8			66
							1	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					35
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					35
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					35
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					35
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					35
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	887	-0-	-74	-0-	56	1	831	2	N	-0-					74
06	870	N	779	-0-	-91	-0-	47	1	732	2	N	-0-					74
07	868	N	784	-0-	-84	-0-	44	1	740	2	N	-0-					74
08	899	N	737	-0-	-162	-0-	43	1	694	2	N	-0-					74
09	780	N	330	-0-	-450	-0-	14	1	316	2	N	-0-					74
*10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	70	1	1784	2	N	1	1	8			74
							1	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	53	1	790	2	N	-0-					202
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	12	1	182	2	N	-0-					202
07	527	N	205	-0-	-322	-0-	11	1	194	2	N	-0-					202
08	806	N	153	-0-	-653	-0-	9	1	144	2	N	-0-					202
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	600	2	N	-0-					202
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	2	N	-0-					202

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
05	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	84	1	1256	2	N	1	1	8			112
							1	9									
06	1560	N	1316	-0-	-244	-0-	79	1	1236	2	N	1	1	8			112
							1	9									
07	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	95	1	1600	2	N	-0-					112
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	110	1	1783	2	N	-0-					112
09	1320	N	1119	-0-	-201	-0-	49	1	1070	2	N	-0-					112
10	1705	N	953	-0-	-752	-0-	36	1	917	2	N	-0-					112

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
05	2449	X	1924	-0-	-525	-0-	114	1	1810	2	N	-0-					123
06	2130	X	1748	-0-	-382	-0-	73	1	1675	2	N	-0-					123
07	2170	X	1523	-0-	-647	-0-	75	1	1448	2	N	-0-					123
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	143	1	3143	2	N	-0-					123
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	130	1	3066	2	N	-0-					123
*10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	118	1	2606	2	N	1	1	8			123
							1	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1377	-0-	-266	-0-	82	1	1219	2	N	69	2	8			133
							76	9									
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	61	1	951	2	N	2	2	8			133
							2	9									
07	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	59	1	997	2	N	-0-					133
08	1364	N	407	-0-	-957	-0-	24	1	383	2	N	-0-					133
09	1020	N	313	-0-	-707	-0-	14	1	299	2	N	-0-					133
10	1054	N	425	-0-	-629	-0-	16	1	408	2	N	1	1	8			133
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	139	1	2074	2	N	-0-					134
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	134	1	2096	2	N	-0-					134
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	99	1	1673	2	N	-0-					134
08	1953	N	1179	-0-	-774	-0-	68	1	1111	2	N	-0-					134
09	1890	N	1398	-0-	-492	-0-	61	1	1337	2	N	-0-					134
10	1767	N	707	-0-	-1060	-0-	27	1	680	2	N	-0-					134

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	36	-0-	36	36	2	1	34	2	N	-0-					84

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-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
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-					127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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
05	2325	X	1932	-0-	-393	-0-	368	1	1564	2	Y	-0-					77
06	2010	X	1687	-0-	-323	-0-	313	1	1374	2	Y	-0-					77
07	2108	X	1743	-0-	-365	-0-	360	1	1383	2	Y	-0-					77
08	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	371	1	1502	2	Y	-0-					77
09	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	342	1	1315	2	Y	-0-					77
10	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	340	1	1277	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
05	4309	X	3761	-0-	-548	-0-	265	1	3494	2	N	2	2	8			148
							2	9									
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	310	1	3958	2	N	2	2	8			148
							2	9									
07	4092	X	3867	-0-	-225	-0-	286	1	3579	2	N	2	2	8			148
							2	9									
08	3844	X	3169	-0-	-675	-0-	235	1	2934	2	N	-0-					148
09	4260	X	2958	-0-	-1302	-0-	220	1	2738	2	N	-0-					148
10	4402	X	3296	-0-	-1106	-0-	254	1	3041	2	N	1	1	8			148
							1	9									

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
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	7	1	63	2	N	-0-					57
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					57
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					57
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	351	1	1951	2	Y	-0-					-0-
06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	309	1	1748	2	Y	-0-					-0-
07	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	360	1	1766	2	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1703	-0-	-157	-0-	242	1	1461	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1248	-0-	-552	-0-	252	1	996	2	Y	-0-					-0-
*10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	323	1	1615	2	Y	-0-					-0-

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

05	930	N	384	-0-	-546	-0-	23	1	361	2	N	-0-					117
06	3000	N	3516	-0-	516	516	146	1	3363	2	N	6	6	8			117
							7	9									
07	3100	N	2624	-0-	-476	40	130	1	2493	2	N	1	1	8			117
							1	9									
08	3100	N	3082	-0-	-18	22	134	1	2948	2	N	-0-					117
09	2837	X	2815	-0-	-22	-0-	114	1	2697	2	N	4	4	8			117
							4	9									
10	3627	X	2499	-0-	-1128	-0-	109	1	2388	2	N	2	2	8			117
							2	9									

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	238	168	1	3	8	226
06	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	299	1	4670	2	Y	185	182	1	3	8	226
							204	9									
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	288	1	4859	2	Y	-0-					226
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	285	1	4637	2	Y	1	1	8			226
							1	9									
09	5160	X	4326	-0-	-834	-0-	188	1	4136	2	Y	2	2	8			226
							2	9									
10	5332	X	4282	-0-	-1050	-0-	151	1	3845	2	Y	260	355	1	1	8	130
							286	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404

05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	126	1	1663	2	N	-0-					145
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	123	1	1571	2	N	-0-					145
07	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	121	1	1516	2	N	-0-					145
08	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	118	1	1477	2	N	1	1	8			145
							1	9									
09	1680	N	1527	-0-	-153	-0-	114	1	1413	2	N	-0-					145
10	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	118	1	1414	2	N	-0-					145

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

05	3968	X	2649	-0-	-1319	-0-	375	1	2273	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
06	3360	X	1365	-0-	-1995	-0-	273	1	1092	2	Y	-0-	115	5			-0-
07	3472	X	2322	-0-	-1150	-0-	377	1	1945	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2772	-0-	-49	-0-	409	1	2361	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2730	X	2729	-0-	-1	-0-	385	1	2342	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2635	X	2578	-0-	-57	-0-	396	1	2181	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	195	1	1637	2	N	-0-					165
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	199	1	1636	2	N	-0-					165
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	203	1	1669	2	N	-0-					165
08	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	188	1	1603	2	N	-0-					165
09	1830	N	1802	-0-	-28	-0-	192	1	1610	2	N	-0-					165
10	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	176	1	1440	2	N	-0-					165

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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	167	1	1704	2	Y	-0-					-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	171	1	1674	2	Y	-0-					-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	178	1	1636	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	153	1	1567	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	97	1	1565	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1604	-0-	-225	-0-	93	1	1511	2	Y	-0-					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	N	1	1	8			152
06	540	N	332	-0-	-208	-0-	331	2	1	9	N	1	1	8			152
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	249	2	2	9	N	2	2	8			152
08	558	N	28	-0-	-530	-0-	27	2	1	9	N	1	1	8			152
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	290	2	2	9	N	2	2	8			152
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					152

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	138	1	1411	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	142	1	1391	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	146	1	1340	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	125	1	1289	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1220	-0-	-310	-0-	71	1	1149	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1116	-0-	-372	-0-	64	1	1052	2	Y	-0-					-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2157	-0-	-881	-0-	2157	2			N	-0-					40
06	2940	X	2706	-0-	-234	-0-	2705	2	1	9	N	1	1	8			40
07	3038	X	2193	-0-	-845	-0-	2193	2			N	-0-					40
08	2728	X	1018	-0-	-1710	-0-	1018	2			N	-0-					40
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3356	2	1	9	N	1	1	8			40
*10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3223	2	2	9	N	2	2	8			40

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	74	1	1099	2	N	2	2	8			137
							2	9									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	N	2	2	8			137
							2	9									
07	1085	N	820	-0-	-265	-0-	46	1	774	2	N	-0-					137
08	1178	N	452	-0-	-726	-0-	26	1	425	2	N	1	1	8			137
							1	9									
09	990	N	498	-0-	-492	-0-	22	1	476	2	N	-0-					137
10	806	N	211	-0-	-595	-0-	8	1	203	2	N	-0-					137

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	779	1	3083	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
06	4590	X	1925	-0-	-2665	-0-	748	1	1177	2	Y	-0-					53
07	4743	X	2247	-0-	-2496	-0-	792	1	1455	2	Y	-0-					53
08	4402	X	2644	-0-	-1758	-0-	819	1	1825	2	Y	-0-					53
09	4260	X	2903	-0-	-1357	-0-	731	1	2172	2	Y	-0-					53
10	3875	X	3016	-0-	-859	-0-	766	1	2249	2	Y	1	1	8			53
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

05	2635	X	2356	-0-	-279	-0-	448	1	1908	2	Y	-0-					10
06	2400	X	2163	-0-	-237	-0-	402	1	1761	2	Y	-0-					10
07	2449	X	2295	-0-	-154	-0-	474	1	1821	2	Y	-0-					10
08	2449	X	2420	-0-	-29	-0-	480	1	1939	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
09	2370	X	2192	-0-	-178	-0-	452	1	1740	2	Y	-0-					10
10	2356	X	2189	-0-	-167	-0-	461	1	1728	2	Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	25	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	19	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	65	-0-	-152	-0-	23	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	9	-0-	-115	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	Y	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	2	Y	-0-					-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					27
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					27
07	279	N	98	-0-	-181	-0-	97	2	1	9	N	1	1	8			27
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	2	1	9	N	1	1	8			27
09	270	N	120	-0-	-150	-0-	120	2			N	-0-					27
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					27

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					9
06	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					9
07	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					9
08	2046	N	1771	-0-	-275	-0-	1771	2			Y	-0-					9
09	2160	N	1650	-0-	-510	-0-	1650	2			Y	-0-					9
10	2077	N	1819	-0-	-258	-0-	1819	2			Y	-0-					9

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3031	-0-	-1557	-0-	322	1	2709	2	Y	-0-					74
06	4440	X	2424	-0-	-2016	-0-	262	1	2162	2	Y	-0-					74
07	4588	X	2655	-0-	-1933	-0-	287	1	2368	2	Y	-0-					74
08	4557	X	2321	-0-	-2236	-0-	244	1	2077	2	Y	-0-					74
09	3630	X	2709	-0-	-921	-0-	289	1	2420	2	Y	-0-					74
10	3038	X	2539	-0-	-499	-0-	277	1	2262	2	Y	-0-					74

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	70	1	589	2	Y	-0-					38
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	73	1	601	2	Y	-0-					38
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	80	1	660	2	Y	-0-					38
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	77	1	654	2	Y	-0-					38
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	76	1	635	2	Y	-0-					38
10	744	N	637	-0-	-107	-0-	69	1	568	2	Y	-0-					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	2206	-0-	-26	-0-	156	1	2047	2	Y	3	3	8			78
							3	9									
06	2130	X	1371	-0-	-759	-0-	99	1	1271	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
07	2201	X	1317	-0-	-884	-0-	97	1	1218	2	Y	2	2	8			78
							2	9									
08	2201	X	1330	-0-	-871	-0-	98	1	1232	2	Y	-0-					78
09	2130	X	1228	-0-	-902	-0-	91	1	1137	2	Y	-0-					78
10	2201	X	1209	-0-	-992	-0-	93	1	1116	2	Y	-0-					78

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1633	-0-	-196	-0-	212	1	1418	2	N	3	3	8			148
							3	9									
06	1770	X	707	-0-	-1063	-0-	100	1	607	2	N	-0-					148
07	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	313	1	1392	2	N	3	3	8			148
							3	9									
08	1705	X	1440	-0-	-265	-0-	301	1	1138	2	N	1	1	8			148
							1	9									
09	1590	X	1200	-0-	-390	-0-	275	1	924	2	N	1	1	8			148
							1	9									
10	1705	X	1479	-0-	-226	-0-	317	1	1160	2	N	2	2	8			148
							2	9									

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	9543	-0-	-749	-0-	961	1	8520	2	N	56	3	8			214
							62	9									
06	9960	X	8837	-0-	-1123	-0-	930	1	7865	2	N	38	180	1	1	8	71
							42	9									
07	10292	X	8976	-0-	-1316	-0-	961	1	7971	2	N	40	1	8			110
							44	9									
08	9765	X	8394	-0-	-1371	-0-	961	1	7376	2	N	52					162
							57	9									
09	9330	X	8849	-0-	-481	-0-	930	1	7879	2	N	36	6	8			192
							40	9									
10	9548	X	9131	-0-	-417	-0-	961	1	8103	2	N	61	179	1	5	8	69
							67	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	177	1	1492	2	Y	-0-					67
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	184	1	1513	2	Y	-0-					67
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	185	1	1528	2	Y	-0-					67
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	174	1	1480	2	Y	-0-					67
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	176	1	1477	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
10	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	169	1	1383	2	Y	-0-					67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	9029	-0-	-643	-0-	2296	1	6689	2	N	40	2	8			127
							44	9									
06	9360	X	8973	-0-	-387	-0-	2304	1	6637	2	N	29	1	8			155
							32	9									
07	9672	X	8706	-0-	-966	-0-	2276	1	6387	2	N	39	2	8			192
							43	9									
08	9393	X	9174	-0-	-219	-0-	2363	1	6780	2	N	28	173	1	3	8	44
							31	9									
09	9060	X	8617	-0-	-443	-0-	2289	1	6308	2	N	18					62
							20	9									
10	9269	X	8040	-0-	-1229	-0-	1900	1	6103	2	N	34	2	8			94
							37	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

05	837	N	792	-0-	-45	-0-	112	1	679	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	720	N	429	-0-	-291	-0-	86	1	343	2	Y	-0-	6	5			-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	138	1	711	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	119	1	684	2	Y	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	103	1	628	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	808	-0-	-29	-0-	124	1	684	2	Y	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

05	3906	X	3379	-0-	-527	-0-	238	1	3138	2	N	3	3	8			44
							3	9									
06	3600	X	3039	-0-	-561	-0-	221	1	2817	2	N	1	1	8			44
							1	9									
07	3503	X	2866	-0-	-637	-0-	212	1	2654	2	N	-0-					44
08	3441	X	2966	-0-	-475	-0-	219	1	2745	2	N	2	2	8			44
							2	9									
09	3330	X	3237	-0-	-93	-0-	241	1	2993	2	N	3	3	8			44
							3	9									
10	3379	X	3144	-0-	-235	-0-	242	1	2900	2	N	2	2	8			44
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-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

05	1674	N	769	-0-	-905	-0-	54	1	712	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
06	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	81	1	1030	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
07	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	92	1	1159	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	59	1	737	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
09	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	82	1	1014	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
10	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	83	1	992	2	Y	5	5	8			18
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 11885 - 13973

05	11563	X	6181	-0-	-5382	-0-	6181	2			Y	-0-					34
06	11430	X	3398	-0-	-8032	-0-	3398	2			Y	-0-					34
07	11811	X	1089	-0-	-10722	-0-	1089	2			Y	-0-					34
08	11811	X	1018	-0-	-10793	-0-	1018	2			Y	-0-					34
09	7410	X	6458	-0-	-952	-0-	6458	2			Y	-0-					34
*10	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	311	1	7927	2	Y	3	3	8			34
							3	9									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 11210 - 13772

05	16802	X	16252	-0-	-550	-0-	16161	2	91	9	Y	83	115	1	2	8	34
06	16080	X	15363	-0-	-717	-0-	15284	2	79	9	Y	72	58	1	3	8	45
07	16771	X	15555	-0-	-1216	-0-	15465	2	90	9	Y	82	58	1			69
08	16771	X	14965	-0-	-1806	-0-	14885	2	80	9	Y	73	60	1	1	8	81
09	16230	X	14793	-0-	-1437	-0-	14719	2	74	9	Y	67	111	1	2	8	35
10	16244	X	14933	-0-	-1311	-0-	14861	2	72	9	Y	65	52	1	2	8	46

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10983 - 16905

05	38254	X	38093	-0-	-161	-0-	37898	2	195	9	Y	177	244	1	5	8	66
06	37500	X	36083	-0-	-1417	-0-	35920	2	163	9	Y	148	121	1	7	8	86
07	38750	X	36464	-0-	-2286	-0-	36277	2	187	9	Y	170	117	1	4	8	135
08	38750	X	35721	-0-	-3029	-0-	35545	2	176	9	Y	160	126	1	3	8	166
09	37290	X	34951	-0-	-2339	-0-	34776	2	175	9	Y	159	248	1	3	8	74
10	38099	X	35053	-0-	-3046	-0-	34892	2	161	9	Y	146	119	1	2	8	99

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 10518 - 16802

05	19344	X	18687	-0-	-657	-0-	1158	1	17309	2	N	200	180	1	17	8	137
							220	9									
06	18720	X	17193	-0-	-1527	-0-	1030	1	16079	2	N	76	167	1	16	8	30
							84	9									
07	18569	X	18042	-0-	-527	-0-	995	1	16766	2	N	255	181	1	10	8	94
							281	9									
08	18693	X	17636	-0-	-1057	-0-	1022	1	16608	2	N	5	5	8			94
							6	9									
09	18090	X	16238	-0-	-1852	-0-	697	1	15370	2	N	155	177	1	22	8	50
							171	9									
10	18693	X	15226	-0-	-3467	-0-	574	1	14597	2	N	50	10	8			90
							55	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	699	1	10451	2	Y	129	90	1	14	8	134
							142	9									
06	11310	X	10593	-0-	-717	-0-	635	1	9908	2	Y	45	96	1	13	8	70
							50	9									
07	12803	X	11263	-0-	-1540	-0-	627	1	10561	2	Y	68	93	1	8	8	37
							75	9									
08	12803	X	11058	-0-	-1745	-0-	636	1	10327	2	Y	86	92	1	6	8	25
							95	9									
09	12390	X	10197	-0-	-2193	-0-	437	1	9643	2	Y	106	78	1	16	8	37
							117	9									
*10	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	429	1	10906	2	Y	98	89	1	10	8	36
							108	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14198	X	13908	-0-	-290	-0-	865	1	12926	2	Y	106	78	1	11	8	116
							117	9									
06	13740	X	11902	-0-	-1838	-0-	714	1	11148	2	Y	36	81	1	11	8	60
							40	9									
07	14198	X	12827	-0-	-1371	-0-	714	1	12041	2	Y	65	84	1	8	8	33
							72	9									
08	14198	X	13193	-0-	-1005	-0-	759	1	12337	2	Y	88	90	1	7	8	24
							97	9									
09	13620	X	12909	-0-	-711	-0-	553	1	12202	2	Y	140	99	1	19	8	46
							154	9									
10	13919	X	11551	-0-	-2368	-0-	433	1	11018	2	Y	91	93	1	7	8	37
							100	9									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32891	X	32891	-0-	-0-	-0-	32676	2	215	9	Y	195	124	1	6	8	171
06	30680	X	30680	-0-	-0-	-0-	30405	2	275	9	Y	250	357	1	1	8	63
07	30902	X	30902	-0-	-0-	-0-	30700	2	202	9	Y	184	120	1	4	8	123
08	33697	X	30147	-0-	-3550	-0-	29952	2	195	9	Y	177	237	1	1	8	62
09	32340	X	29213	-0-	-3127	-0-	28980	2	233	9	Y	212	218	1	3	8	53
10	32891	X	28716	-0-	-4175	-0-	28525	2	191	9	Y	174	96	1	4	8	127

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20169	X	20169	-0-	-0-	-0-	20022	2	147	9	N	134	184	1	6	8	78
06	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	19075	2	129	9	N	117	2	8			193
07	19824	X	19824	-0-	-0-	-0-	19704	2	120	9	N	109	176	1	4	8	122
08	19277	X	19277	-0-	-0-	-0-	19159	2	118	9	N	107	5	8			224
09	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	17991	2	108	9	N	98	176	1			146
*10	18048	X	18048	-0-	-0-	-0-	17913	2	135	9	N	123	180	1	2	8	87

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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			135
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148614	X	117720	-0-	-30894	-0-	775	1	115530	2	N	1286	1245	1	68	8	168
							1415	9									
06	129210	X	105515	-0-	-23695	-0-	725	1	103579	2	N	1101	1067	1	53	8	149
							1211	9									
07	116560	X	97949	-0-	-18611	-0-	700	1	95881	2	N	1244	1249	1	27	8	117
							1368	9									
08	117707	X	95481	-0-	-22226	-0-	750	1	93754	2	N	888	893	1	23	8	89
							977	9									
09	113910	X	87399	-0-	-26511	-0-	750	1	85516	2	N	1030	903	1	79	8	137
							1133	9									
10	117707	X	83080	-0-	-34627	-0-	743	1	81296	2	N	946	877	1	29	8	177
							1041	9									

GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	400303	X	223522	-0-	-176781	-0-	310	1	221520	2	N	1538	1546	1	17	8	310
							1692	9									
06	286590	X	201009	-0-	-85581	-0-	290	1	199247	2	N	1338	1215	1			433
							1472	9									
07	281883	X	201015	-0-	-80868	-0-	310	1	199329	2	N	1251	1399	1			285
							1376	9									
08	262167	X	187856	-0-	-74311	-0-	310	1	186404	2	N	1038	1052	1	1	8	270
							1142	9									
09	232920	X	182548	-0-	-50372	-0-	300	1	181105	2	N	1039	903	1			406
							1143	9									
10	223510	X	192048	-0-	-31462	-0-	310	1	190560	2	N	1071	1104	1			373
							1178	9									

STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	339047	X	286355	-0-	-52692	-0-	720	1	282722	2	N	2648	2523	1	174	8	245
							2913	9									
06	328110	X	261427	-0-	-66683	-0-	683	1	258496	2	N	2044	2069	1	166	8	54
							2248	9									
07	339047	X	250202	-0-	-88845	-0-	701	1	246954	2	N	2315	2147	1	72	8	150
							2547	9									
08	339047	X	227218	-0-	-111829	-0-	701	1	224357	2	N	1964	1918	1	74	8	122
							2160	9									
09	298140	X	204242	-0-	-93898	-0-	672	1	201184	2	N	2169	1778	1	255	8	258
							2386	9									
10	286347	X	194595	-0-	-91752	-0-	694	1	192049	2	N	1684	1738	1	102	8	102
							1852	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					30
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					30
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					30
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					30
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					30
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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

05	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					95
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					95
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					95
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					95
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					95
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

05	1426	N	1114	-0-	-312	-0-	1114	2			N	-0-					5
06	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	1305	2			N	-0-					5
07	1178	N	997	-0-	-181	-0-	997	2			N	-0-					5
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					5
09	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	1235	2			N	-0-					5
*10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					5

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

05	2077	N	2060	-0-	-17	-0-	2027	2	33	9	Y	30	10	8							41
06	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	1689	2	12	9	Y	11	3	8							49
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1942	2	13	9	Y	12	1	8							60
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2052	2	20	9	Y	18	54	1	4	8					20
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1841	2	15	9	Y	14	2	8							32
10	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	1885	2	10	9	Y	9	2	8							39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1127	-0-	-423	-0-	25	1	1102	2	Y	-0-					71
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	33	1	1493	2	Y	-0-					71
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	39	1	1825	2	Y	-0-					71
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	30	1	1363	2	Y	-0-					71
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	35	1	1631	2	Y	-0-					71
10	1860	N	1566	-0-	-294	-0-	36	1	1530	2	Y	-0-					71

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

05	3100	X	1977	-0-	-1123	-0-	44	1	1892	2	Y	37	34	8			9
							41	9									
06	2700	X	1862	-0-	-838	-0-	40	1	1805	2	Y	15	15	8			9
							17	9									
07	2108	X	1685	-0-	-423	-0-	35	1	1640	2	Y	9	6	8			12
							10	9									
08	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	41	1	1824	2	Y	9	9	8			12
							10	9									
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	40	1	1863	2	Y	4	4	8			12
							4	9									
*10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	52	1	2227	2	Y	2	1	8			13
							2	9									

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

05	1426	N	810	-0-	-616	-0-	18	1	790	2	Y	2					9
							2	9									
06	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	24	1	1079	2	Y	-0-					9
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	23	1	1050	2	Y	1					10
							1	9									
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	27	1	1203	2	Y	-0-					10
09	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	23	1	1073	2	Y	1					11
							1	9									
*10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	25	1	1077	2	Y	-0-					11

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

05	775	N	123	-0-	-652	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					33
06	720	N	454	-0-	-266	-0-	10	1	444	2	Y	-0-					33
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	15	1	680	2	Y	-0-					33
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	11	1	493	2	Y	-0-					33
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	18	1	809	2	Y	-0-					33
*10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	18	1	780	2	Y	-0-					33

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1271	N	625	-0-	-646	-0-	14	1	611	2	Y	-0-					38
06	1020	N	419	-0-	-601	-0-	9	1	410	2	Y	-0-					38
07	775	N	748	-0-	-27	-0-	16	1	732	2	Y	-0-					38
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	17	1	747	2	Y	-0-					38
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	19	1	882	2	Y	-0-					38
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	18	1	787	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1767	N	466	-0-	-1301	-0-	10	1	456	2	Y	-0-					27
06	1470	N	1158	-0-	-312	-0-	25	1	1133	2	Y	-0-					27
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	34	1	1594	2	Y	-0-					27
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	33	1	1496	2	Y	-0-					27
*09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	34	1	1561	2	Y	-0-					27
10	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	35	1	1500	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1702	2	11	9	Y	10					21
06	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	1519	2	4	9	Y	4					25
07	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	1579	2	7	9	Y	6					31
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1710	2	8	9	Y	7	28	1			10
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1605	2	7	9	Y	6					16
10	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1570	2	3	9	Y	3					19

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

05	1891	X	1322	-0-	-569	-0-	1310	2	12	9	Y	11					32
06	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1224	2	4	9	Y	4					36
07	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1392	2	6	9	Y	5					41
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1790	2	8	9	Y	7	37	1			11
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1628	2	7	9	Y	6					17
10	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1336	2	3	9	Y	3					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3100	X	1382	-0-	-1718	-0-	31 8	1 9	1343	2	Y	7					30
06	3000	X	1526	-0-	-1474	-0-	33	1	1493	2	Y	-0-					30
07	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	53 8	1 9	2442	2	Y	7					37
08	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	55	1	2475	2	Y	-0-					37
09	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	52	1	2411	2	Y	-0-					37
*10	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	57 2	1 9	2472	2	Y	2					39

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
05	930	N	711	-0-	-219	-0-	16 2	1 9	693	2	Y	2					8
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	17	1	743	2	Y	-0-					8
07	837	N	818	-0-	-19	-0-	17 3	1 9	798	2	Y	3					11
08	990	X	990	-0-	-0-	-0-	22	1	968	2	Y	-0-					11
09	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	1412	2	Y	1					12
*10	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	24	1	1016	2	Y	-0-					12

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
05	2294	X	2096	-0-	-198	-0-	2075	2	21	9	Y	19					41
06	2130	X	1879	-0-	-251	-0-	1869	2	10	9	Y	9					50
07	2046	X	2014	-0-	-32	-0-	2002	2	12	9	Y	11					61
08	2108	X	2064	-0-	-44	-0-	2049	2	15	9	Y	14	55	1			20
09	2040	X	1877	-0-	-163	-0-	1864	2	13	9	Y	12					32
10	2108	X	1988	-0-	-120	-0-	1980	2	8	9	Y	7					39

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
05	1085	N	11	-0-	-1074	-0-	11	2			Y	-0-					23
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	15	1	653	2	Y	-0-					23
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	19	1	892	2	Y	-0-					23
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	13	1	596	2	Y	-0-					23
*09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	18	1	842	2	Y	-0-					23
10	868	N	603	-0-	-265	-0-	14	1	589	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	19	1	839	2	Y	1					3
							1	9									
06	930	N	824	-0-	-106	-0-	18	1	806	2	Y	-0-					3
07	961	N	881	-0-	-80	-0-	19	1	861	2	Y	1					4
							1	9									
08	868	N	803	-0-	-65	-0-	18	1	785	2	Y	-0-					4
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	20	1	905	2	Y	-0-					4
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	21	1	919	2	Y	-0-					4

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	66588	X	52689	-0-	-13899	-0-	2085	1	50439	2	N	150	28	8			255
							165	9									
06	61620	X	49222	-0-	-12398	-0-	2024	1	47053	2	N	132	178	1	15	8	194
							145	9									
07	57908	X	48488	-0-	-9420	-0-	2081	1	46274	2	N	121	175	1	5	8	135
							133	9									
08	56575	X	46753	-0-	-9822	-0-	2097	1	44509	2	N	134	171	1	13	8	85
							147	9									
09	51000	X	43637	-0-	-7363	-0-	2007	1	41468	2	N	147	5	8			227
							162	9									
10	52700	X	44149	-0-	-8551	-0-	2100	1	41882	2	N	152	177	1	8	8	194
							167	9									

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. (I) GAS 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	53821	X	53821	-0-	-0-	-0-	1207	1	52429	2	N	168	179	1	21	8	67
							185	9									
06	51045	X	51045	-0-	-0-	-0-	1114	1	49770	2	N	146	6	8			207
							161	9									
07	51077	X	51077	-0-	-0-	-0-	1073	1	49871	2	N	121	175	1	4	8	149
							133	9									
08	50160	X	50160	-0-	-0-	-0-	1091	1	48934	2	N	123	174	1	8	8	90
							135	9									
09	50164	X	50164	-0-	-0-	-0-	1060	1	48987	2	N	106	6	8			190
							117	9									
*10	46295	X	46295	-0-	-0-	-0-	1048	1	45125	2	N	111	179	1	8	8	114
							122	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. (I) GAS 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	102102	X	102102	-0-	-0-	-0-	6208	1	94092	2	N	1638	1378	1	255	8	177
							1802	9									
06	91343	X	91343	-0-	-0-	-0-	5937	1	84047	2	N	1235	1231	1	109	8	72
							1359	9									
07	98549	X	89297	-0-	-9252	-0-	6271	1	81714	2	N	1193	1065	1	38	8	162
							1312	9									
08	102114	X	83185	-0-	-18929	-0-	6291	1	75656	2	N	1125	1057	1	95	8	135
							1238	9									
09	98820	X	74247	-0-	-24573	-0-	5958	1	67213	2	N	978	883	1	33	8	197
							1076	9									
10	102114	X	72512	-0-	-29602	-0-	6213	1	65132	2	N	1061	1066	1	49	8	143
							1167	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 286070 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11052 - 19324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204879	X	178681	-0-	-26198	-0-	197	1	174983	2	N	3183	2763	1	328	8	215
							3501	9									
06	198270	X	152686	-0-	-45584	-0-	182	1	149346	2	N	2871	2807	1	141	8	138
							3158	9									
07	204879	X	141389	-0-	-63490	-0-	188	1	138540	2	N	2419	2260	1	45	8	252
							2661	9									
08	204879	X	124270	-0-	-80609	-0-	184	1	121745	2	N	2128	1876	1	104	8	400
							2341	9									
09	198270	X	106001	-0-	-92269	-0-	171	1	103697	2	N	1939	2037	1	37	8	265
							2133	9									
10	178684	X	100943	-0-	-77741	-0-	177	1	98713	2	N	1866	1901	1	58	8	172
							2053	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	Y	-0-	20
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	23	1	182	2	Y	4	24
							4	9					
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	42	1	385	2	Y	-0-	24
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	67	1	445	2	Y	-0-	24
*09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	74	1	447	2	Y	-0-	24
10	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	121	1	2502	2	Y	-0-	42
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	253	1	2018	2	Y	9	51
							10	9					
07	2728	N	2691	-0-	-37	-0-	262	1	2429	2	Y	-0-	51
08	2511	N	1243	-0-	-1268	-0-	162	1	1081	2	Y	-0-	51
09	2280	N	1121	-0-	-1159	-0-	159	1	962	2	Y	-0-	51
10	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT	51

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	80

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	724	2	Y	-0-	27
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	42	1	338	2	Y	6	33
							7	9					
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	55	1	510	2	Y	-0-	33
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	108	1	720	2	Y	-0-	33
*09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	98	1	591	2	Y	-0-	33
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT	33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	40	-0-	-270	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					19
06	380	X	380	-0-	-0-	-0-	42	1	332	2	Y	5					24
							6	9									
07	155	X	132	-0-	-23	-0-	13	1	119	2	Y	-0-					24
08	273	X	273	-0-	-0-	-0-	36	1	237	2	Y	-0-					24
09	390	X	204	-0-	-186	-0-	29	1	175	2	Y	-0-					24
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					24

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	218	-0-	-650	-0-	218	2			Y	-0-					4
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	435	2	Y	-0-					4
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	2	Y	-0-					4
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	46	1	382	2	Y	-0-					4
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	60	1	573	2	Y	-0-					4
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					4

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	174	-0-	-126	-0-	15	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	29	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	2	Y	-0-					-0-
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					4
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	159	1	1642	2	Y	-0-					4
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	144	1	1475	2	Y	-0-					4
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	163	1	1371	2	Y	-0-					4
*09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	145	1	1380	2	Y	-0-					4
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					18
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	144	1	1483	2	Y	-0-					18
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	166	1	1702	2	Y	-0-					18
08	1829	N	1330	-0-	-499	-0-	142	1	1188	2	Y	-0-					18
09	1620	N	1275	-0-	-345	-0-	121	1	1154	2	Y	-0-					18
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					83
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					83
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					83
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					83
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					83
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					83

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
05	DLQ G-10		66	-0-	66	228	66	2			Y	-0-					32
06	296	N	68	-0-	-228	-0-	68	2			Y	-0-					32
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					32
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					32
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					32
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					32

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	74	1	648	2	Y	-0-					30
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	78	1	630	2	Y	-0-					30
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	81	1	657	2	Y	-0-					30
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	68	1	657	2	Y	-0-					30
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	70	1	660	2	Y	-0-					30
10	716	N	658	-0-	-58	-0-	63	1	595	2	Y	-0-					30

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	133	1	1154	2	N	-0-					72
06	1260	N	1072	-0-	-188	-0-	118	1	954	2	N	-0-					72
07	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	122	1	989	2	N	-0-					72
08	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	105	1	1009	2	N	-0-					72
09	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	103	1	976	2	N	-0-					72
*10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	114	1	1078	2	N	-0-					72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 179167 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	47	1	405	2	N	-0-					13
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	47	1	378	2	N	-0-					13
07	465	N	361	-0-	-104	-0-	40	1	321	2	N	-0-					13
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	42	1	407	2	N	-0-					13
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	44	1	417	2	N	-0-					13
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	42	1	399	2	N	-0-					13

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	81	1	701	2	Y	-0-					12
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	64	1	515	2	Y	-0-					12
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	65	1	522	2	Y	-0-					12
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	51	1	489	2	Y	-0-					12
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	52	1	497	2	Y	-0-					12
*10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	159	1	1497	2	Y	-0-					12

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	239	1	1263	2	N	-0-					90
06	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	273	1	1454	2	N	-0-					90
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	258	1	1431	2	N	-0-					90
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	254	1	1378	2	N	9					99
							10	9									
09	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	264	1	1370	2	N	-0-					99
10	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	254	1	1268	2	N	-0-					99

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	28	1	247	2	N	-0-					78
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	38	1	306	2	N	-0-					78
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	32	1	259	2	N	-0-					78
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	455	2	N	-0-					78
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	25	1	239	2	N	-0-					78
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	44	1	414	2	N	-0-					78

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
05	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	116	1	1008	2	N	-0-					43
06	1020	N	959	-0-	-61	-0-	105	1	854	2	N	-0-					43
07	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	120	1	967	2	N	-0-					43
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	111	1	1062	2	N	-0-					43
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	103	1	978	2	N	-0-					43
10	1085	N	987	-0-	-98	-0-	95	1	892	2	N	-0-					43

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	918	-0-	-43	-0-	95	1	823	2	N	-0-					20
06	900	N	681	-0-	-219	-0-	75	1	606	2	N	-0-					20
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	75	1	610	2	N	-0-					20
08	930	N	704	-0-	-226	-0-	66	1	638	2	N	-0-					20
09	690	N	549	-0-	-141	-0-	52	1	497	2	N	-0-					20
10	682	N	497	-0-	-185	-0-	48	1	449	2	N	-0-					20

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1187	-0-	-952	-0-	76	1	1109	2	N	2	78	1			33
							2	9									
06	1920	N	1137	-0-	-783	-0-	80	1	1057	2	N	-0-					33
07	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	75	1	950	2	N	5					38
							6	9									
08	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	79	1	998	2	N	20					58
							22	9									
09	1140	N	913	-0-	-227	-0-	72	1	837	2	N	4					62
							4	9									
*10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	116	1	1040	2	N	5					67
							6	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	785	-0-	-21	-0-	51	1	734	2	N	-0-	82	1			28
06	930	N	860	-0-	-70	-0-	61	1	799	2	N	-0-					28
07	837	N	757	-0-	-80	-0-	55	1	702	2	N	-0-					28
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	60	1	761	2	N	-0-					28
09	870	N	856	-0-	-14	-0-	68	1	788	2	N	-0-					28
*10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	89	1	802	2	N	-0-					28

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
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	89	1	1285	2	N	-0-					82
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	67	1	877	2	N	-0-					82
07	1178	N	741	-0-	-437	-0-	54	1	687	2	N	-0-					82
08	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	100	1	1257	2	N	5					87
							6	9									
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	95	1	1101	2	N	-0-					87
*10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	91	1	818	2	N	-0-					87

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
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					40
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	8	1	99	2	N	-0-					40
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	2	N	-0-					40
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	2	N	-0-					40
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-					40
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	217	N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	2	N	-0-					55
06	240	N	12	-0-	-228	-0-	1	1	11	2	N	-0-					55
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	N	-0-					55
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	-0-					55
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	2	N	-0-					55
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	885	-0-	-76	-0-	57	1	828	2	N	-0-					65
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	77	1	1009	2	N	-0-					65
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	90	1	1139	2	N	2					67
							2	9									
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	79	1	996	2	N	-0-					67
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	115	1	1343	2	N	-0-					67
10	1240	N	693	-0-	-547	-0-	69	1	624	2	N	-0-					67

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	959	-0-	-157	-0-	62	1	897	2	N	-0-					47
06	1050	N	902	-0-	-148	-0-	63	1	833	2	N	5					52
							6	9									
07	1333	N	941	-0-	-392	-0-	69	1	872	2	N	-0-					52
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	67	1	851	2	N	-0-					52
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	79	1	917	2	N	1					53
							1	9									
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	68	1			48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	N	-0-					57
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	23	1	300	2	N	-0-	4	5			53
07	434	N	316	-0-	-118	-0-	23	1	293	2	N	-0-					53
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	366	2	N	-0-					53
09	330	N	224	-0-	-106	-0-	18	1	206	2	N	-0-					53
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					53

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	76	1	1097	2	N	-0-					42
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	87	1	1147	2	N	5					47
							6	9									
07	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	87	1	1100	2	N	-0-					47
08	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	81	1	1017	2	N	1					48
							1	9									
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	107	1	1248	2	N	2					50
							2	9									
*10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	136	1	1221	2	N	-0-					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

05	2821	X	2533	-0-	-288	-0-	162 23	1 9	2348	2	Y	21	44	1			33
06	2700	X	1372	-0-	-1328	-0-	97	1	1275	2	Y	-0-					33
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					33
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					33
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2019

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	64	1	925	2	N	-0-					47
06	840	N	819	-0-	-21	-0-	58	1	761	2	N	-0-					47
07	899	N	813	-0-	-86	-0-	59	1	754	2	N	-0-					47
08	899	N	736	-0-	-163	-0-	54 1	1 9	681	2	N	1					48
09	810	N	414	-0-	-396	-0-	33	1	381	2	N	-0-					48
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					48

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

05	2864	N	1285	-0-	-1579	-0-	82 9	1 9	1194	2	Y	8	23	1			17
06	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	99 10	1 9	1307	2	Y	9					26
07	1643	N	1372	-0-	-271	-0-	99 9	1 9	1264	2	Y	8					34
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	103 12	1 9	1299	2	Y	11					45
*09	1410	N	941	-0-	-469	-0-	74 8	1 9	859	2	Y	7					52
*10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	126	1	1132	2	Y	-0-	36	1			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	619	-0-	-559	-0-	40	1	579	2	Y	-0-	11	1			8
06	1140	X	1041	-0-	-99	-0-	73	1	956	2	Y	11					19
							12	9									
07	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	90	1	1143	2	Y	11					30
							12	9									
*08	961	X	929	-0-	-32	-0-	68	1	855	2	Y	5					35
							6	9									
*09	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	88	1	1024	2	Y	10					45
							11	9									
*10	1240	X	1130	-0-	-110	-0-	113	1	1016	2	Y	1	37	1			9
							1	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. (I) GAS 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	186	N	141	-0-	-45	-0-	9	1	132	2	N	-0-					43
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	2	N	-0-					43
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-					43
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-					43
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	2	N	-0-					43
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	2	1	19	2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3100	N	2224	-0-	-876	3718	352	1	1866	2	Y	5	16	1			22
							6	9									
06	3000	N	2859	-0-	-141	3577	449	1	2396	2	Y	13					35
							14	9									
07	3100	N	2306	-0-	-794	2783	351	1	1952	2	Y	3					38
							3	9									
08	3100	N	2643	-0-	-457	2326	409	1	2217	2	Y	15	26	1			27
							17	9									
*09	3000	N	2410	-0-	-590	1736	388	1	2014	2	Y	7					34
							8	9									
*10	3100	N	2932	-0-	-168	1568	485	1	2423	2	Y	22					56
							24	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
05	1672	N	1164	-0-	-508	-0-	184	1	976	2	Y	4	8	1			11
							4	9									
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	209	1	1116	2	Y	7					18
							8	9									
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	227	1	1261	2	Y	7					25
							8	9									
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	226	1	1226	2	Y	5	15	1			15
							6	9									
*09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	230	1	1196	2	Y	4					19
							4	9									
*10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	185	1	923	2	Y	2					21
							2	9									

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	503	2	N	-0-					62
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	18	1	241	2	N	-0-					62
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	48	1	605	2	N	-0-					62
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	608	2	N	-0-					62
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	37	1	431	2	N	-0-					62
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	56	1	502	2	N	-0-					62

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

05	3100	N	2637	-0-	-463	898	417	1	2207	2	Y	12	19	1			26
							13	9									
06	2910	N	1736	-0-	-1174	-0-	274	1	1462	2	Y	-0-					26
07	2573	N	2444	-0-	-129	-0-	371	1	2058	2	Y	14					40
							15	9									
08	2635	N	2026	-0-	-609	-0-	315	1	1710	2	Y	1	20	1			21
							1	9									
*09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	304	1	1577	2	Y	6					27
							7	9									
*10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	262	1	1306	2	Y	3					30
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
05	1147	N	789	-0-	-358	-0-	50	1	729	2	Y	9	14	1			10
							10	9									
06	1290	N	857	-0-	-433	-0-	60	1	789	2	Y	7					17
							8	9									
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	89	1	1135	2	Y	13					30
							14	9									
*08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	120	1	1509	2	Y	16					46
							18	9									
*09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	116	1	1346	2	Y	14					60
							15	9									
*10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	181	1	1625	2	Y	5	52	1			13
							6	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
05	1974	N	1192	-0-	-782	-0-	189	1	999	2	Y	4	8	1			12
							4	9									
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	177	1	942	2	Y	3					15
							3	9									
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	178	1	991	2	Y	4					19
							4	9									
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	179	1	971	2	Y	5	12	1			12
							6	9									
*09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	195	1	1011	2	Y	3					15
							3	9									
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	191	1	955	2	Y	7					22
							8	9									

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
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	145	1	2105	2	Y	10					43
							11	9									
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	127	1	1666	2	Y	-0-					43
07	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	147	1	1875	2	Y	-0-					43
08	2263	N	2100	-0-	-163	-0-	153	1	1930	2	Y	15					58
							17	9									
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	168	1	1959	2	Y	-0-					58
*10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	220	1	1988	2	Y	5					63
							6	9									

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
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	2	N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	410	2	N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	N	-0-					-0-
10	341	N	238	-0-	-103	-0-	24	1	214	2	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
05	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	124	1	1803	2	Y	8					30
							9	9									
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	134	1	1764	2	Y	-0-					30
07	2108	N	2022	-0-	-86	-0-	147	1	1869	2	Y	5					35
							6	9									
08	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	133	1	1675	2	Y	5					40
							6	9									
09	1890	N	1565	-0-	-325	-0-	124	1	1441	2	Y	-0-					40
10	1765	N	1081	-0-	-684	-0-	108	1	973	2	Y	-0-					40

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
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	60	1	876	2	N	1					28
							1	9									
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	48	1	635	2	N	-0-					28
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	91	1	1157	2	N	2					30
							2	9									
08	868	N	663	-0-	-205	-0-	48	1	612	2	N	3					33
							3	9									
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	77	1	898	2	N	-0-					33
10	868	N	-0-	-0-	-868	-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
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	172	1	1346	2	N	1					58
							1	9									
06	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	143	1	1083	2	N	-0-					58
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	164	1	1251	2	N	-0-					58
08	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	165	1	1264	2	N	2					60
							2	9									
09	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	148	1	1027	2	N	2					62
							2	9									
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	403	N	280	-0-	-123	-0-	18	1	262	2	N	-0-					27
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	21	1	275	2	N	-0-					27
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	47	1	601	2	N	-0-					27
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	51	1	638	2	N	-0-					27
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	29	1	331	2	N	3					30
							3	9									
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	942	-0-	-112	-0-	61	1	879	2	N	2					50
							2	9									
06	990	N	959	-0-	-31	-0-	68	1	891	2	N	-0-					50
07	1085	N	915	-0-	-170	-0-	67	1	846	2	N	2					52
							2	9									
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	66	1	838	2	N	-0-					52
09	960	N	683	-0-	-277	-0-	54	1	629	2	N	-0-					52
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					52

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
05	2232	N	2100	-0-	-132	-0-	238	1	1856	2	N	5					75
							6	9									
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	255	1	1930	2	N	3					78
							3	9									
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	294	1	2244	2	N	7					85
							8	9									
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	274	1	2099	2	N	2					87
							2	9									
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	277	1	1917	2	N	11	63	1			35
							12	9									
10	2542	N	1902	-0-	-640	-0-	308	1	1594	2	N	-0-					35

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	83	1	1201	2	N	-0-	91	1	1	5	15
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	94	1	1239	2	N	-0-					15
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	100	1	1271	2	N	10					25
							11	9									
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	99	1	1248	2	N	3					28
							3	9									
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	112	1	1302	2	N	2					30
							2	9									
*10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	147	1	1317	2	N	2					32
							2	9									

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	499	-0-	-152	-0-	32	1	467	2	N	-0-					27
06	570	N	518	-0-	-52	-0-	37	1	481	2	N	-0-					27
07	589	N	478	-0-	-111	-0-	35	1	443	2	N	-0-					27
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	34	1	425	2	N	-0-					27
09	510	N	443	-0-	-67	-0-	35	1	408	2	N	-0-					27
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					27

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	61	1	879	2	N	4					62
							4	9									
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	59	1	770	2	N	-0-					62
07	775	N	697	-0-	-78	-0-	51	1	646	2	N	-0-					62
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	61	1	772	2	N	3					65
							3	9									
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	68	1	785	2	N	-0-					65
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	811	-0-	-522	-0-	92	1	719	2	N	-0-					60
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	123	1	935	2	N	17					77
							19	9									
07	899	N	750	-0-	-149	-0-	87	1	663	2	N	-0-					77
08	806	N	748	-0-	-58	-0-	86	1	659	2	N	3					80
							3	9									
09	1080	N	925	-0-	-155	-0-	117	1	808	2	N	-0-					80
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	159	1	822	2	N	-0-					80

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	119	1	929	2	N	-0-					58
06	1110	N	927	-0-	-183	-0-	108	1	817	2	N	2					60
							2	9									
07	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	128	1	975	2	N	-0-					60
08	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	119	1	912	2	N	-0-					60
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	141	1	975	2	N	3					63
							3	9									
*10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	208	1	1075	2	N	-0-					63

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
05	14B2 EXT		5668	-0-	5668	5668	366	1	5302	2	N	-0-	13	5			50
06	14B2 EXT		2744	-0-	2744	8412	194	1	2550	2	N	-0-					50
07	14B2 EXT		2278	-0-	2278	10690	166	1	2112	2	N	-0-					50
08	14B2 EXT		1811	-0-	1811	12501	133	1	1675	2	N	3					53
							3	9									
09	13850	X	1349	-0-	-12501	-0-	107	1	1242	2	N	-0-					53
10	1705	X	1556	-0-	-149	-0-	156	1	1400	2	N	-0-					53

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
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	128	1	1000	2	N	-0-					72
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	91	1	686	2	N	-0-					72
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	95	1	723	2	N	-0-					72
08	961	N	796	-0-	-165	-0-	91	1	699	2	N	5					77
							6	9									
09	780	N	710	-0-	-70	-0-	90	1	620	2	N	-0-					77
10	806	N	542	-0-	-264	-0-	88	1	454	2	N	-0-					77

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	6	5	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 "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
05	1147	N	886	-0-	-261	-0-	57	1	829	2	N	-0-					43
06	1110	N	842	-0-	-268	-0-	60	1	782	2	N	-0-					43
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	59	1	749	2	N	-0-					43
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	75	1	946	2	N	-0-					43
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	88	1	1020	2	N	-0-					43
10	806	N	-0-	-0-	-806	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	229	-0-	-236	-0-	15	1	214	2	N	-0-					33
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	31	1	408	2	N	-0-					33
07	527	N	398	-0-	-129	-0-	29	1	369	2	N	-0-					33
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	2	N	-0-					33
09	450	N	329	-0-	-121	-0-	26	1	303	2	N	-0-					33
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	42	1	379	2	N	-0-					33

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
07	558	N	319	-0-	-239	-0-	23	1	296	2	N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	2	N	-0-					-0-
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	28	1	247	2	N	-0-					-0-

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	374	-0-	-215	-0-	24	1	350	2	N	-0-					43
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	17	1	222	2	N	-0-					43
07	558	N	315	-0-	-243	-0-	23	1	292	2	N	-0-					43
08	372	N	267	-0-	-105	-0-	20	1	247	2	N	-0-					43
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	N	-0-					43
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	37	1	328	2	N	-0-	10	5			33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	110	1	857	2	N	-0-					75
06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	129	1	975	2	N	3					78
							3	9									
07	1209	N	934	-0-	-275	-0-	108	1	826	2	N	-0-					78
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	122	1	937	2	N	9					87
							10	9									
09	1110	N	882	-0-	-228	-0-	111	1	769	2	N	2					89
							2	9									
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					89

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	472	2	N	-0-					-0-
06	450	N	337	-0-	-113	-0-	24	1	313	2	N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	34	1	430	2	N	-0-					-0-
08	496	N	366	-0-	-130	-0-	27	1	339	2	N	-0-					-0-
09	330	N	198	-0-	-132	-0-	16	1	182	2	N	-0-					-0-
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	50	1	445	2	N	-0-					-0-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
05	2976	X	2495	-0-	-481	-0-	283	1	2209	2	N	3					92
							3	9									
06	2610	X	2280	-0-	-330	-0-	266	1	2014	2	N	-0-					92
07	2635	X	2332	-0-	-303	-0-	270	1	2062	2	N	-0-					92
08	2573	X	2301	-0-	-272	-0-	265	1	2030	2	N	5					97
							6	9									
09	2400	X	2252	-0-	-148	-0-	284	1	1965	2	N	3					100
							3	9									
10	2480	X	2131	-0-	-349	-0-	345	1	1786	2	N	-0-	1	5			99

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2015	N	1585	-0-	-430	-0-	588	1	995	2	N	2					55
							2	9									
06	2370	N	1907	-0-	-463	-0-	591	1	1316	2	N	-0-					55
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	593	1	1504	2	N	10					65
							11	9									
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	590	1	1216	2	N	5					70
							6	9									
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	592	1	1361	2	N	30					100
							33	9									
10	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					100

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1	14	5	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	N	-0-					63
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	3	1	20	2	N	-0-					63
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-					63
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	N	-0-					63
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-					63
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	960	-0-	-218	-0-	109	1	851	2	N	-0-					84
06	1080	N	935	-0-	-145	-0-	109	1	826	2	N	-0-					84
07	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	123	1	937	2	N	-0-					84
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	125	1	958	2	N	1					85
							1	9									
09	930	N	911	-0-	-19	-0-	115	1	794	2	N	2					87
							2	9									
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					87

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1	33	5	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	206	1	1609	2	N	-0-					40
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	245	1	1857	2	N	-0-					40
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	261	1	1992	2	N	-0-					40
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	273	1	2091	2	N	-0-					40
09	2100	N	1868	-0-	-232	-0-	236	1	1632	2	N	-0-					40
10	2263	N	1833	-0-	-430	-0-	297	1	1534	2	N	2					42
							2	9									

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	367	-0-	-98	-0-	42	1	325	2	N	-0-					43
06	570	N	355	-0-	-215	-0-	41	1	314	2	N	-0-					43
07	496	N	422	-0-	-74	-0-	49	1	373	2	N	-0-					43
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	65	1	497	2	N	4					47
							4	9									
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	41	1	283	2	N	-0-					47
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					47

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1618	-0-	-366	-0-	184	1	1434	2	N	-0-					92
06	1920	N	1353	-0-	-567	-0-	157	1	1194	2	N	2					94
							2	9									
07	1860	N	1408	-0-	-452	-0-	163	1	1245	2	N	-0-					94
08	1612	N	1308	-0-	-304	-0-	151	1	1157	2	N	-0-					94
09	1350	N	1186	-0-	-164	-0-	150	1	1036	2	N	-0-					94
10	1395	N	991	-0-	-404	-0-	159	1	823	2	N	8					102
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	530	-0-	-245	-0-	55	1	475	2	N	-0-					37
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	45	1	366	2	N	-0-					37
07	775	N	613	-0-	-162	-0-	66	1	530	2	N	15					52
							17	9									
08	527	N	467	-0-	-60	-0-	43	1	413	2	N	10					62
							11	9									
09	420	N	362	-0-	-58	-0-	35	1	327	2	N	-0-					62
10	620	N	459	-0-	-161	-0-	43	1	407	2	N	8					70
							9	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	250	1	2179	2	N	8	78	1			37
							9	9									
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	276	1	2238	2	N	1					38
							1	9									
07	2573	N	2243	-0-	-330	-0-	246	1	1991	2	N	5					43
							6	9									
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	237	1	2280	2	N	14					57
							15	9									
09	2520	N	2448	-0-	-72	-0-	233	1	2208	2	N	6					63
							7	9									
10	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	210	1	1981	2	N	12					75
							13	9									

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
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	111	1	969	2	N	-0-					75
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	114	1	922	2	N	9					84
							10	9									
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	125	1	1013	2	N	22	76	1			30
							24	9									
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	103	1	988	2	N	5					35
							6	9									
09	1050	N	960	-0-	-90	-0-	92	1	868	2	N	-0-					35
10	1147	N	932	-0-	-215	-0-	89	1	837	2	N	5					40
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	149	1	1296	2	N	19	96	1			42
							21	9									
06	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	148	1	1200	2	N	1					43
							1	9									
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	160	1	1298	2	N	4					47
							4	9									
08	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	135	1	1294	2	N	8					55
							9	9									
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	138	1	1312	2	N	8					63
							9	9									
10	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	124	1	1172	2	N	15					78
							17	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2077	N	1930	-0-	-147	-0-	219	1	1711	2	N	-0-					28
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	224	1	1694	2	N	-0-					28
07	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	226	1	1729	2	N	2					30
							2	9									
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	226	1	1733	2	N	5					35
							6	9									
09	1920	N	1850	-0-	-70	-0-	233	1	1614	2	N	3					38
							3	9									
*10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	327	1	1691	2	N	5					43
							6	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	11	1	379	2	Y	25	25	8			-0-
							28	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	27	1	893	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
07	124	N	30	-0-	-94	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	202	-0-	-201	-0-	5	1	178	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
09	900	N	193	-0-	-707	-0-	5	1	168	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	201	2	Y	13	13	8			-0-
							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 #: 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
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	10	1	631	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	9	1	525	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	620	N	533	-0-	-87	-0-	9	1	520	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	11	1	647	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	10	1	588	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	11	1	679	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

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
05	217	N	95	-0-	-122	-0-	2	1	65	2	Y	25	25	8			-0-
							28	9									
06	210	N	69	-0-	-141	-0-	1	1	49	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	23	23	8			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	17	17	8			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	18	18	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	8			-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
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	Y	11	10	8			1
							12	9									
06	180	N	47	-0-	-133	-0-	1	1	44	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	3	3	8			1
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	2	2	8			1
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	2	8			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1

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
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	7	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	6	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	254	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	7	1	238	2	Y	-0-					-0-
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	356	2	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
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	369	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	8	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	472	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	11	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	Y	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	275	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	29	1	874	2	Y	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	29	1	914	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	29	1	994	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	27	1	872	2	Y	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	24	1	848	2	Y	-0-					-0-
*10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	27	1	833	2	Y	4	1	1			3
							4	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	39	1	1152	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	33	1	1036	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
07	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	31	1	1063	2	Y	9					13
							10	9									
08	1209	N	912	-0-	-297	-0-	27	1	876	2	Y	8	12	1			9
							9	9									
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	32	1	1096	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
*10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	52	1	1603	2	Y	6	10	1			5
							7	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	42	1	1513	2	Y	3	3	8			2
							3	9									
06	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	47	1	1685	2	Y	-0-					2
07	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	46	1	1697	2	Y	-0-					2
08	1550	X	1358	-0-	-192	-0-	37	1	1318	2	Y	3	3	8			2
							3	9									
09	1740	X	1157	-0-	-583	-0-	32	1	1121	2	Y	4	2	1	4	8	-0-
							4	9									
10	1798	X	1442	-0-	-356	-0-	38	1	1401	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

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
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	21	1	764	2	Y	-0-					1
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	37	1	1305	2	Y	-0-					1
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	47	1	1713	2	Y	-0-					1
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	55	1	1958	2	Y	-0-					1
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	62	1	2180	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	54	1	2006	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	19	1	697	2	Y	-0-					1
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	16	1	554	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	19	1	704	2	Y	-0-					1
08	713	N	645	-0-	-68	-0-	18	1	627	2	Y	-0-					1
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	19	1	667	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	20	1	734	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

05	3100	N	3125	-0-	25	25	101	1	3013	2	Y	10	4	8			38
							11	9									
06	2819	N	2794	-0-	-25	-0-	86	1	2696	2	Y	11	2	8			47
							12	9									
07	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	81	1	2684	2	Y	9	3	8			53
							10	9									
08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	90	1	2733	2	Y	7	2	8			58
							8	9									
09	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	86	1	2615	2	Y	8	4	8			62
							9	9									
*10	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	82	1	2539	2	Y	8	2	8			68
							9	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	37	1	1326	2	Y	4					20
							4	9									
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	38	1	1353	2	Y	-0-					20
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	41	1	1518	2	Y	5					25
							6	9									
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	44	1	1537	2	Y	2					27
							2	9									
09	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	36	1	1284	2	Y	8	28	1			7
							9	9									
*10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	32	1	1164	2	Y	3					10
							3	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	27	1	884	2	Y	47	78	1	2	8	21
							52	9									
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	39	1	888	2	Y	27	2	8			46
							30	9									
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	Y	11	3	8			54
							12	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	730	2	Y	23	3	8			74
							25	9									
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	734	2	Y	29	71	1	3	8	29
							32	9									
*10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	25	1	732	2	Y	5	1	8			33
							6	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

05	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	56	1	2020	2	Y	-0-					2
06	1980	X	1760	-0-	-220	-0-	48	1	1712	2	Y	-0-					2
07	2046	N	1616	-0-	-430	-0-	43	1	1573	2	Y	-0-					2
08	2046	N	1796	-0-	-250	-0-	49	1	1747	2	Y	-0-					2
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	67	1	2362	2	Y	-0-	2	1			-0-
*10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	57	1	2108	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	36	1	1295	2	Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	21	1	731	2	Y	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	35	1	1275	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	671	-0-	-197	-0-	18	1	653	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	19	1	681	2	Y	-0-					-0-
*10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	24	1	875	2	Y	-0-					-0-

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1128	N	1128	-0-		-0-	-0-	17	1	1108	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
06	1830	N	205	-0-		-1625	-0-	3	1	200	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
07	1271	N	869	-0-		-402	-0-	14	1	851	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
08	2158	N	2158	-0-		-0-	-0-	35	1	2120	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
09	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	17	1	1037	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
*10	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	17	1	1019	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2561	X	2561	-0-		-0-	-0-	79	1	2468	2	Y	13					34
								14	9									
06	2491	X	2491	-0-		-0-	-0-	122	1	2349	2	Y	18	1	8			51
								20	9									
07	2356	X	1776	-0-		-580	-0-	97	1	1667	2	Y	11	1	8			61
								12	9									
08	2635	X	2635	-0-		-0-	-0-	105	1	2511	2	Y	17	1	8			77
								19	9									
09	2454	X	2454	-0-		-0-	-0-	89	1	2341	2	Y	22	2	8			97
								24	9									
*10	2387	X	2387	-0-		-0-	-0-	118	1	2251	2	Y	16	2	8			111
								18	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1607	N	1607	-0-		-0-	-0-	44	1	1563	2	Y	-0-					2
06	1598	N	1598	-0-		-0-	-0-	44	1	1554	2	Y	-0-					2
07	1746	N	1746	-0-		-0-	-0-	46	1	1700	2	Y	-0-					2
08	1730	N	1730	-0-		-0-	-0-	48	1	1682	2	Y	-0-					2
09	1709	N	1709	-0-		-0-	-0-	47	1	1662	2	Y	-0-	2	1			-0-
*10	1735	N	1735	-0-		-0-	-0-	46	1	1689	2	Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1333	N	1179	-0-		-154	-0-	36	1	1143	2	Y	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-		-0-	-0-	57	1	1114	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1209	N	886	-0-		-323	-0-	48	1	837	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1284	N	1284	-0-		-0-	-0-	52	1	1231	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
09	1248	N	1248	-0-		-0-	-0-	45	1	1201	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
*10	1334	N	1334	-0-		-0-	-0-	67	1	1265	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2073	N	2073	-0-		-0-	-0-	67	1	1994	2	Y	11					19
								12	9									
06	2155	N	2155	-0-		-0-	-0-	66	1	2078	2	Y	10	21	1			8
								11	9									
07	2277	N	2277	-0-		-0-	-0-	63	1	2201	2	Y	12					20
								13	9									
08	2447	N	2447	-0-		-0-	-0-	74	1	2359	2	Y	13	23	1			10
								14	9									
09	2308	N	2308	-0-		-0-	-0-	64	1	2234	2	Y	9					19
								10	9									
*10	1894	N	1894	-0-		-0-	-0-	58	1	1812	2	Y	22	29	1			12
								24	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	2127	-0-		-198	-0-	68	1	2045	2	Y	13					21
								14	9									
06	2250	X	2097	-0-		-153	-0-	64	1	2021	2	Y	11	23	1			9
								12	9									
07	2325	X	2108	-0-		-217	-0-	58	1	2037	2	Y	12					21
								13	9									
08	2304	X	2304	-0-		-0-	-0-	69	1	2220	2	Y	14	24	1			11
								15	9									
09	2100	X	1936	-0-		-164	-0-	54	1	1872	2	Y	9					20
								10	9									
*10	2628	X	2628	-0-		-0-	-0-	82	1	2544	2	Y	2	21	1			1
								2	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1969	N	1969	-0-		-0-	-0-	63	1	1877	2	Y	26					43
								29	9									
06	1728	N	1728	-0-		-0-	-0-	53	1	1653	2	Y	20	47	1			16
								22	9									
07	1928	N	1928	-0-		-0-	-0-	53	1	1847	2	Y	25					41
								28	9									
08	1996	N	1996	-0-		-0-	-0-	60	1	1907	2	Y	26	48	1			19
								29	9									
09	1830	N	1830	-0-		-0-	-0-	51	1	1760	2	Y	17					36
								19	9									
*10	2354	N	2354	-0-		-0-	-0-	73	1	2275	2	Y	5	38	1			3
								6	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
05	1935	N	1935	-0-		-0-	-0-	54	1	1868	2	Y	12	172	1			8
								13	9									
06	1714	N	1714	-0-		-0-	-0-	49	1	1636	2	Y	26	1	8			33
								29	9									
07	1781	N	1781	-0-		-0-	-0-	59	1	1686	2	Y	33	3	8			63
								36	9									
08	1891	N	1828	-0-		-63	-0-	51	1	1738	2	Y	35	2	8			96
								39	9									
09	1710	N	1691	-0-		-19	-0-	47	1	1612	2	Y	29	2	8			123
								32	9									
*10	2158	N	2158	-0-		-0-	-0-	56	1	2068	2	Y	31	1	8			153
								34	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	54	1	1146	2	Y	49	78	1	2	8	22
							54	9									
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	58	1	1304	2	Y	31	2	8			51
							34	9									
07	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	48	1	1231	2	Y	13	3	8			61
							14	9									
08	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	47	1	1133	2	Y	28	3	8			86
							31	9									
09	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	46	1	1137	2	Y	34	83	1	3	8	34
							37	9									
*10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	39	1	1133	2	Y	7	1	8			40
							8	9									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	61	1	2105	2	Y	13	6	1			9
							14	9									
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	47	1	1564	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	62	1	1794	2	Y	3	3	8			9
							3	9									
08	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	60	1	2055	2	Y	2	2	8			9
							2	9									
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	52	1	1813	2	Y	2	2	8			9
							2	9									
*10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	51	1	1896	2	Y	1	1	8			9
							1	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	20	1	1314	2	Y	15	51	1	3	8	11
							17	9									
06	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	22	1	1361	2	Y	17	2	8			26
							19	9									
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	25	1	1503	2	Y	20	4	8			42
							22	9									
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	25	1	1510	2	Y	17	3	8			56
							19	9									
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	23	1	1405	2	Y	15	53	1	3	8	15
							17	9									
*10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	25	1	1509	2	Y	18	3	8			30
							20	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	47	1	1607	2	Y	10	6	1			7
							11	9									
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	42	1	1393	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
07	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	57	1	1628	2	Y	3	3	8			7
							3	9									
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	58	1	1960	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	49	1	1687	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
*10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	50	1	1838	2	Y	1	1	8			7
							1	9									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	21	1	716	2	Y	27	3	1	25	8	-0-
							30	9									
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	19	1	623	2	Y	19	1	1	17	8	1
							21	9									
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	453	2	Y	24	2	1	23	8	-0-
							26	9									
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	11	1	389	2	Y	18	1	1	17	8	-0-
							20	9									
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	253	2	Y	19	18	8			1
							21	9									
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	12	1	457	2	Y	15	2	1	13	8	1
							17	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	95	1	2837	2	Y	47	55	1			22
							52	9									
06	3000	X	2631	-0-	-369	-0-	80	1	2503	2	Y	44	51	1			15
							48	9									
07	3100	X	2568	-0-	-532	-0-	70	1	2452	2	Y	42					57
							46	9									
08	3100	X	2616	-0-	-484	-0-	78	1	2490	2	Y	44	52	1			49
							48	9									
09	3000	X	2517	-0-	-483	-0-	69	1	2403	2	Y	41	53	1			37
							45	9									
10	2976	X	2501	-0-	-475	-0-	78	1	2410	2	Y	12	40	1			9
							13	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
05	2604	X	2586	-0-	-18	-0-	84	1	2500	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2520	X	2278	-0-	-242	-0-	70	1	2206	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	69	1	2396	2	Y	2					3
							2	9									
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	89	1	2846	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	67	1	2329	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	68	1	2095	2	Y	44	13	1			33
							48	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2659	N	2659	-0-		-0-	-0-	86	1	2563	2	Y	9					14
								10	9									
06	2400	N	2125	-0-		-275	-0-	65	1	2053	2	Y	6	15	1			5
								7	9									
07	2170	N	2142	-0-		-28	-0-	60	1	2074	2	Y	7					12
								8	9									
08	2635	N	2351	-0-		-284	-0-	71	1	2271	2	Y	8	14	1			6
								9	9									
09	2130	N	2033	-0-		-97	-0-	57	1	1970	2	Y	5					11
								6	9									
*10	2652	N	2652	-0-		-0-	-0-	83	1	2561	2	Y	7	14	1			4
								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. GAS	(I) 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	2643	X	2643	-0-		-0-	-0-	84	1	2542	2	Y	15	13	1	1	8	6
								17	9									
06	2375	X	2375	-0-		-0-	-0-	68	1	2295	2	Y	11	15	1			2
								12	9									
07	2489	X	2489	-0-		-0-	-0-	71	1	2406	2	Y	11	10	1			3
								12	9									
08	2490	X	2490	-0-		-0-	-0-	87	1	2390	2	Y	12	10	1			5
								13	9									
09	2100	X	2100	-0-		-0-	-0-	73	1	2014	2	Y	12	10	1	1	8	6
								13	9									
*10	2225	X	2225	-0-		-0-	-0-	70	1	2148	2	Y	6	9	1	1	8	2
								7	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2959	X	2959	-0-		-0-	-0-	95	1	2835	2	Y	26					45
								29	9									
06	2790	X	2623	-0-		-167	-0-	80	1	2522	2	Y	19	48	1			16
								21	9									
07	2883	X	2462	-0-		-421	-0-	68	1	2370	2	Y	22	1	8			37
								24	9									
08	2883	X	2865	-0-		-18	-0-	86	1	2751	2	Y	25	43	1			19
								28	9									
09	2790	X	2449	-0-		-341	-0-	68	1	2363	2	Y	16					35
								18	9									
10	2883	X	2154	-0-		-729	-0-	67	1	2062	2	Y	23	47	1			11
								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	(I) 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	2355	N	2355	-0-		-0-	-0-	63	1	2270	2	Y	20					90
								22	9									
06	2079	N	2079	-0-		-0-	-0-	57	1	2022	2	Y	-0-					90
07	2810	N	2810	-0-		-0-	-0-	74	1	2710	2	Y	24	1	8			113
								26	9									
08	2941	N	2941	-0-		-0-	-0-	81	1	2846	2	Y	13					126
								14	9									
09	2679	N	2679	-0-		-0-	-0-	72	1	2560	2	Y	43	134	1			35
								47	9									
*10	2565	N	2565	-0-		-0-	-0-	67	1	2480	2	Y	16					51
								18	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	91	1	3248	2	Y	1					6
							1	9									
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	84	1	3004	2	Y	-0-					6
07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	76	1	2784	2	Y	1					7
							1	9									
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	82	1	2895	2	Y	-0-					7
09	2670	X	2473	-0-	-197	-0-	68	1	2404	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
*10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	78	1	2872	2	Y	1					2
							1	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. (I) GAS 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	2573	X	1281	-0-	-1292	-0-	41	1	1234	2	Y	5	3	1	1	8	2
							6	9									
06	1950	X	1890	-0-	-60	-0-	55	1	1829	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	49	1	1642	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	73	1	1992	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
09	1890	N	1720	-0-	-170	-0-	60	1	1653	2	Y	6	6	1	1	8	2
							7	9									
*10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	67	1	2045	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4512	-0-	-851	-0-	145	1	4348	2	N	17					164
							19	9									
06	5010	X	4073	-0-	-937	-0-	117	1	3939	2	N	15					179
							17	9									
07	5177	X	4045	-0-	-1132	-0-	116	1	3912	2	N	15					194
							17	9									
08	5177	X	4307	-0-	-870	-0-	151	1	4146	2	N	9	1	8			202
							10	9									
09	4680	X	3960	-0-	-720	-0-	139	1	3819	2	N	2					204
							2	9									
10	4526	X	4270	-0-	-256	-0-	135	1	4134	2	N	1	166	1			39
							1	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
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2664	-0-	-622	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2924	-0-	-362	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2500	-0-	-680	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	3058	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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. GAS	(I) 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	3705	X	3705	-0-		-0-	-0-	119	1	3571	2	Y	14	16	1			7
								15	9									
06	4000	X	4000	-0-		-0-	-0-	123	1	3860	2	Y	15	17	1			5
								17	9									
07	3555	X	3555	-0-		-0-	-0-	99	1	3442	2	Y	13					18
								14	9									
08	4023	X	4023	-0-		-0-	-0-	122	1	3884	2	Y	15	16	1			17
								17	9									
09	3365	X	3365	-0-		-0-	-0-	94	1	3257	2	Y	13	18	1			12
								14	9									
*10	4181	X	4181	-0-		-0-	-0-	130	1	4030	2	Y	19	17	1			14
								21	9									

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

05	3007	X	2597	-0-		-410	-0-	2582	2	15	9	N	14	14	1			-0-
06	2910	X	2817	-0-		-93	-0-	2809	2	8	9	N	7	7	1			-0-
07	2929	X	2929	-0-		-0-	-0-	2914	2	15	9	N	14	14	1			-0-
08	2803	X	2803	-0-		-0-	-0-	2792	2	11	9	N	10	10	1			-0-
09	2820	X	2568	-0-		-252	-0-	2559	2	9	9	N	8	8	1			-0-
*10	3083	X	3083	-0-		-0-	-0-	3064	2	19	9	N	17	17	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

05	3304	X	3304	-0-		-0-	-0-	106	1	3176	2	Y	20	21	1			10
								22	9									
06	3553	X	3553	-0-		-0-	-0-	109	1	3420	2	Y	22	24	1			8
								24	9									
07	3329	X	3329	-0-		-0-	-0-	92	1	3216	2	Y	19					27
								21	9									
08	3648	X	3648	-0-		-0-	-0-	110	1	3514	2	Y	22	25	1			24
								24	9									
09	2737	X	2737	-0-		-0-	-0-	76	1	2642	2	Y	17	26	1			15
								19	9									
*10	3076	X	3076	-0-		-0-	-0-	95	1	2956	2	Y	23	21	1			17
								25	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

05	2826	X	2826	-0-		-0-	-0-	43	1	2759	2	Y	22	86	1	3	8	17
								24	9									
06	2940	X	2940	-0-		-0-	-0-	47	1	2864	2	Y	26	2	8			41
								29	9									
07	2874	X	2874	-0-		-0-	-0-	47	1	2797	2	Y	27	4	8			64
								30	9									
08	3015	X	3015	-0-		-0-	-0-	48	1	2939	2	Y	25	3	8			86
								28	9									
09	2880	X	2880	-0-		-0-	-0-	47	1	2810	2	Y	21	82	1	3	8	22
								23	9									
*10	3100	N	3109	-0-		9	9	50	1	3028	2	Y	28	3	8			47
								31	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	54	1	3511	2	Y	8	18	1	3	8	5
							9	9									
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	58	1	3562	2	Y	8	2	8			11
							9	9									
07	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	56	1	3304	2	Y	9	4	8			16
							10	9									
08	3565	X	3364	-0-	-201	-0-	54	1	3301	2	Y	8	3	8			21
							9	9									
09	3630	X	3065	-0-	-565	-0-	50	1	3007	2	Y	7	20	1	3	8	5
							8	9									
10	3751	X	2795	-0-	-956	-0-	45	1	2742	2	Y	7	3	8			9
							8	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. (I) GAS 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	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	127	1	3784	2	Y	15	17	1			8
							17	9									
06	3780	X	3435	-0-	-345	-0-	106	1	3315	2	Y	13	16	1			5
							14	9									
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	109	1	3795	2	Y	14					19
							15	9									
08	3906	X	3487	-0-	-419	-0-	105	1	3368	2	Y	13	17	1			15
							14	9									
09	3780	X	3025	-0-	-755	-0-	85	1	2928	2	Y	11	16	1			10
							12	9									
10	3906	X	3860	-0-	-46	-0-	120	1	3710	2	Y	27	17	1			20
							30	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. (I) GAS 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	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	51	1	3330	2	Y	9	24	1	3	8	5
							10	9									
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	57	1	3481	2	Y	9	2	8			12
							10	9									
07	3255	X	3123	-0-	-132	-0-	52	1	3060	2	Y	10	4	8			18
							11	9									
08	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	58	1	3521	2	Y	9	3	8			24
							10	9									
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	58	1	3479	2	Y	8	23	1	3	8	6
							9	9									
*10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	53	1	3209	2	Y	9	3	8			12
							10	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	119	1	3567	2	Y	14					22
							15	9									
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	104	1	3257	2	Y	10	24	1			8
							11	9									
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	90	1	3131	2	Y	11					19
							12	9									
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	109	1	3480	2	Y	13	22	1			10
							14	9									
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	90	1	3115	2	Y	9					19
							10	9									
10	3131	X	2981	-0-	-150	-0-	92	1	2859	2	Y	27	32	1			14
							30	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	2297	2	17	9	N	15	15	1			-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
*10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	127	1	3795	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	107	1	3370	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	99	1	3438	2	Y	5	1	8			5
							6	9									
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	115	1	3683	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	99	1	3420	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
*10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	108	1	3351	2	Y	21	9	1	2	8	14
							23	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2581	-0-	-54	-0-	82	1	2459	2	Y	36	42	1			18
							40	9									
06	2550	N	2373	-0-	-177	-0-	72	1	2264	2	Y	34	39	1			13
							37	9									
07	2635	N	2197	-0-	-438	-0-	60	1	2105	2	Y	29					42
							32	9									
08	2573	N	2065	-0-	-508	-0-	62	1	1971	2	Y	29	38	1			33
							32	9									
09	3000	N	3077	-0-	77	77	85	1	2945	2	Y	43	37	1			39
							47	9									
*10	3100	N	3711	-0-	611	688	115	1	3578	2	Y	16	42	1			13
							18	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4093	X	3232	-0-	-861	-0-	104 10	1 9	3118	2	Y	9	10	1			5
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	92 9	1 9	2871	2	Y	8	10	1			3
07	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	77 8	1 9	2679	2	Y	7					10
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	96 10	1 9	3071	2	Y	9	9	1			10
09	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	77 8	1 9	2655	2	Y	7	11	1			6
*10	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	91 11	1 9	2831	2	Y	10	8	1			8

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	120 17	1 9	2359	2	Y	15	22	1	2	8	6
06	2670	X	2342	-0-	-328	-0-	99 10	1 9	2233	2	Y	9	2	8			13
07	2759	X	2567	-0-	-192	-0-	96 7	1 9	2464	2	Y	6	3	8			16
08	2604	X	2553	-0-	-51	-0-	100 11	1 9	2442	2	Y	10	3	8			23
09	2460	X	2438	-0-	-22	-0-	94 13	1 9	2331	2	Y	12	22	1	3	8	10
*10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	84 3	1 9	2440	2	Y	3	1	8			12

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22351	X	21607	-0-	-744	-0-	21524	2	83	9	N	75	6	8			207
06	21118	X	21118	-0-	-0-	-0-	21044	2	74	9	N	67	187	1	5	8	82
07	22261	X	22261	-0-	-0-	-0-	22177	2	84	9	N	76	4	8			154
08	21607	X	20717	-0-	-890	-0-	20647	2	70	9	N	64	4	8			214
09	21120	X	20608	-0-	-512	-0-	20532	2	76	9	N	69	178	1	6	8	99
10	21824	X	18875	-0-	-2949	-0-	18776	2	99	9	N	90	4	8			185

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
05	35340	X	30656	-0-	-4684	-0-	30455	2	201	9	Y	183	194	1	26	8	13
06	34200	X	27862	-0-	-6338	-0-	27683	2	179	9	Y	163	95	1	17	8	64
07	34751	X	28414	-0-	-6337	-0-	28229	2	185	9	Y	168	134	1	23	8	75
08	30814	X	28813	-0-	-2001	-0-	28631	2	182	9	Y	165	181	1	17	8	42
09	29820	X	25860	-0-	-3960	-0-	25685	2	175	9	Y	159	120	1	18	8	63
10	30659	X	26790	-0-	-3869	-0-	26600	2	190	9	Y	173	185	1	13	8	38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	83018	X	70771	-0-	-12247	-0-	70286	2	485	9	Y	441	328	1	2	8	194
06	78450	X	65601	-0-	-12849	-0-	65217	2	384	9	Y	349	469	1			74
07	77345	X	61168	-0-	-16177	-0-	60814	2	354	9	Y	322	286	1			110
08	71331	X	63851	-0-	-7480	-0-	63470	2	381	9	Y	346	321	1	2	8	133
09	68670	X	58058	-0-	-10612	-0-	57681	2	377	9	Y	343	305	1	1	8	170
10	70773	X	59024	-0-	-11749	-0-	58651	2	373	9	Y	339	324	1	1	8	184

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
05	48112	X	42589	-0-	-5523	-0-	42211	2	378	9	Y	344	352	1	24	8	27
06	46440	X	41237	-0-	-5203	-0-	40871	2	366	9	Y	333	272	1	17	8	71
07	46562	X	41552	-0-	-5010	-0-	41186	2	366	9	Y	333	228	1	23	8	153
08	42129	X	38646	-0-	-3483	-0-	38308	2	338	9	Y	307	370	1	17	8	73
09	40770	X	37480	-0-	-3290	-0-	37133	2	347	9	Y	315	248	1	18	8	122
10	42129	X	36019	-0-	-6110	-0-	35675	2	344	9	Y	313	362	1	3	8	70

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			Y	-0-					4
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					4
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					4
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-	4	1			-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					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
05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1935	2	2	9	Y	2	1	8			12
06	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2004	2	2	9	Y	2	2	8			12
07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2437	2	13	9	Y	12	4	8			20
08	1953	X	1558	-0-	-395	-0-	1556	2	2	9	Y	2	2	8			20
09	2010	X	2006	-0-	-4	-0-	1998	2	8	9	Y	7	15	1	2	8	10
10	2449	X	2180	-0-	-269	-0-	2176	2	4	9	Y	4	1	8			13

SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	415	-0-	-298	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					5
06	1380	N	1169	-0-	-211	-0-	1169	2			Y	-0-					5
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-	5	1			-0-
08	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
10	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-

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
05	930	N	852	-0-	-78	-0-	850	2	2	9	Y	2					21
06	930	N	611	-0-	-319	-0-	611	2			Y	-0-					21
07	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2			Y	-0-					21
08	837	N	826	-0-	-11	-0-	824	2	2	9	Y	2	2	8			21
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	Y	1	1	8			21
10	930	N	598	-0-	-332	-0-	597	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
05	2542	X	2415	-0-	-127	-0-	2414	2	1	9	Y	1					13
06	2700	X	2246	-0-	-454	-0-	2242	2	4	9	Y	4					17
07	2790	X	2610	-0-	-180	-0-	2602	2	8	9	Y	7					24
08	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	2508	2	9	9	Y	8	20	1	1	8	11
09	2520	X	1574	-0-	-946	-0-	1573	2	1	9	Y	1					12
10	2604	X	1443	-0-	-1161	-0-	1440	2	3	9	Y	3					15

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
05	2139	N	1614	-0-	-525	-0-	1612	2	2	9	Y	2	1	8			9
06	1800	N	1629	-0-	-171	-0-	1628	2	1	9	Y	1	1	8			9
07	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1687	2	8	9	Y	7	3	8			13
08	1860	X	1785	-0-	-75	-0-	1783	2	2	9	Y	2	2	8			13
09	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1736	2	6	9	Y	5	12	1	1	8	5
*10	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1827	2	4	9	Y	4	1	8			8

DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					8
06	600	N	431	-0-	-169	-0-	431	2			Y	-0-					8
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	2			Y	-0-					7
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					7
07	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			Y	-0-					7
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					7
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					7
*10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					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
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					12
06	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	2			Y	-0-					12
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			Y	-0-	12	1			-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	426	2	1	9	Y	1					1
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	358	2	1	9	Y	1					2
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	894	-0-	-98	-0-	893	2	1	9	Y	1					12
06	990	N	857	-0-	-133	-0-	856	2	1	9	Y	1	1	8			12
07	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	2			Y	-0-					12
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					12
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					12
10	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			Y	-0-					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
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1833	2	4	9	Y	4	2	8			21
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1791	2	4	9	Y	4	1	8			24
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1747	2	1	9	Y	1	1	8			24
08	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1731	2	1	9	Y	1	1	8			24
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1984	2	1	9	Y	1	1	8			24
*10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2315	2	1	9	Y	1	1	8			24

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
05	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	2025	2	2	9	Y	2	1	8			12
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2088	2	2	9	Y	2	2	8			12
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2168	2	11	9	Y	10	4	8			18
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2347	2	3	9	Y	3	2	8			19
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2124	2	8	9	Y	7	15	1	2	8	9
10	2139	N	1643	-0-	-496	-0-	1640	2	3	9	Y	3	1	8			11

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
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					12
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					12
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-	12	1			-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
10	1488	N	862	-0-	-626	-0-	862	2			Y	-0-					-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
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					28
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					28
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					28
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					28
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					28
*10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					28

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2013	-0-	-467	-0-	2011	2	2	9	Y	2	1	8			7
06	1950	X	1406	-0-	-544	-0-	1405	2	1	9	Y	1	1	8			7
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			Y	-0-					7
08	2821	X	2317	-0-	-504	-0-	2317	2			Y	-0-					7
09	2730	X	1507	-0-	-1223	-0-	1507	2			Y	-0-	7	1			-0-
10	3224	X	1285	-0-	-1939	-0-	1285	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
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			Y	-0-					4
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-					4
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3133	2	1	9	Y	1	2	1			3
08	3286	X	2826	-0-	-460	-0-	2826	2			Y	-0-					3
09	3180	X	2726	-0-	-454	-0-	2726	2			Y	-0-					3
10	3286	X	2790	-0-	-496	-0-	2790	2			Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	1023	N	560	-0-	-463	-0-	560	2			Y	-0-					59
06	1050	N	480	-0-	-570	-0-	480	2			Y	-0-	36	1			23
07	899	N	645	-0-	-254	-0-	645	2			Y	-0-					23
08	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					23
09	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	2			Y	-0-					23
10	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	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
05	2821	X	2194	-0-	-627	-0-	2186	2	8	9	Y	7					38
06	2730	X	2133	-0-	-597	-0-	2125	2	8	9	Y	7	1	8			44
07	2790	X	2292	-0-	-498	-0-	2288	2	4	9	Y	4	2	8			46
08	2511	X	2368	-0-	-143	-0-	2366	2	2	9	Y	2	2	8			46
09	2430	X	2144	-0-	-286	-0-	2142	2	2	9	Y	2	2	8			46
*10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2428	2	2	9	Y	2	2	8			46

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
05	4030	X	3485	-0-	-545	-0-	3484	2	1	9	Y	1	1	8			27
06	3900	X	3438	-0-	-462	-0-	3438	2			Y	-0-					27
07	4030	X	3193	-0-	-837	-0-	3193	2			Y	-0-					27
08	3658	X	2738	-0-	-920	-0-	2738	2			Y	-0-					27
09	3480	X	3109	-0-	-371	-0-	3109	2			Y	-0-					27
*10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			Y	-0-					27

BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					49
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					49
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					49
08	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			Y	-0-					49
09	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2			Y	-0-					49
10	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	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
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	965	2	34	9	Y	31	31	1			46
06	1050	N	952	-0-	-98	-0-	952	2			Y	-0-					46
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					46
08	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			Y	-0-					46
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					46
10	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	2			Y	-0-					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
05	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	2149	2	9	9	Y	8	1	8			68
06	2220	N	2037	-0-	-183	-0-	2037	2			Y	-0-					68
07	2170	N	2009	-0-	-161	-0-	2009	2			Y	-0-					68
08	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	1932	2	1	9	Y	1	1	8			68
09	2040	N	1874	-0-	-166	-0-	1874	2			Y	-0-					68
10	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	1934	2	1	9	Y	1	1	8			68

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
05	5549	X	5164	-0-	-385	-0-	5153	2	11	9	Y	10	4	8			58
06	5370	X	5093	-0-	-277	-0-	5089	2	4	9	Y	4	2	8			60
07	5549	X	5015	-0-	-534	-0-	5003	2	12	9	Y	11	5	8			66
08	5208	X	5027	-0-	-181	-0-	5016	2	11	9	Y	10	4	8			72
09	5100	X	4755	-0-	-345	-0-	4747	2	8	9	Y	7	2	8			77
10	5270	X	5035	-0-	-235	-0-	5029	2	6	9	Y	5	1	8			81

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098277 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10136 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					31
06	480	N	41	-0-	-439	-0-	41	2			Y	-0-	31	1			-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3937	X	3668	-0-	-269	-0-	3662	2	6	9	Y	5	3	8			11
06	3810	X	3504	-0-	-306	-0-	3500	2	4	9	Y	4	2	8			13
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4308	2	8	9	Y	7	2	8			18
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4119	2	7	9	Y	6	2	8			22
09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3720	2	3	9	Y	3	2	8			23
10	4309	X	3646	-0-	-663	-0-	3640	2	6	9	Y	5	2	8			26

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
05	4650	X	3634	-0-	-1016	-0-	3625	2	9	9	Y	8	4	8			21
06	3900	X	3583	-0-	-317	-0-	3574	2	9	9	Y	8	3	8			26
07	4030	X	3850	-0-	-180	-0-	3841	2	9	9	Y	8	4	8			30
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3843	2	19	9	Y	17	2	8			45
09	3660	X	3275	-0-	-385	-0-	3267	2	8	9	Y	7	3	8			49
10	3844	X	3648	-0-	-196	-0-	3639	2	9	9	Y	8	1	8			56

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1345	2	1	9	Y	1					15
06	1410	N	1096	-0-	-314	-0-	1096	2			Y	-0-					15
07	1426	N	1101	-0-	-325	-0-	1101	2			Y	-0-					15
08	1457	X	1098	-0-	-359	-0-	1098	2			Y	-0-					15
09	1380	X	967	-0-	-413	-0-	967	2			Y	-0-					15
10	1333	X	986	-0-	-347	-0-	986	2			Y	-0-					15

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1022	2	2	9	Y	2	2	8			4
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					4
07	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952	2			Y	-0-					4
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					4
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					4
10	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	2			Y	-0-					4

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1099	2	39	9	Y	35	35	1			33
06	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1034	2			Y	-0-					33
07	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			Y	-0-					33
08	1147	N	936	-0-	-211	-0-	936	2			Y	-0-					33
09	1020	N	864	-0-	-156	-0-	864	2			Y	-0-					33
10	1023	N	666	-0-	-357	-0-	666	2			Y	-0-					33

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1564	-0-	-482	-0-	1561	2	3	9	Y	3	3	8			62
06	1830	N	1541	-0-	-289	-0-	1539	2	2	9	Y	2	55	1	1	8	8
07	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	1484	2			Y	-0-					8
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					8
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					8
*10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1436	2	4	9	N	4	4	8			250
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1413	2	7	9	N	6	6	8			250
07	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1433	2	3	9	N	3	3	8			250
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1429	2	8	9	N	7	7	8			250
09	1410	N	1193	-0-	-217	-0-	1187	2	6	9	N	5	5	8			250
10	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	1151	2	2	9	N	2	2	8			250

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

05	1953	X	1206	-0-	-747	-0-	1204	2	2	9	Y	2	2	8			8
06	1890	X	1313	-0-	-577	-0-	1310	2	3	9	Y	3	2	8			9
07	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					9
08	1333	X	1104	-0-	-229	-0-	1104	2			Y	-0-					9
09	1320	X	1108	-0-	-212	-0-	1108	2			Y	-0-					9
10	1395	X	937	-0-	-458	-0-	937	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

05	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	1486	2	3	9	Y	3	1	8			6
06	1800	N	1564	-0-	-236	-0-	1564	2			Y	-0-					6
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1669	2	3	9	Y	3	3	8			6
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					6
09	1560	N	1341	-0-	-219	-0-	1341	2			Y	-0-					6
10	1674	N	650	-0-	-1024	-0-	650	2			Y	-0-					6

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

05	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			Y	-0-					18
06	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	2			Y	-0-					18
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			Y	-0-	11	1			7
08	341	N	278	-0-	-63	-0-	277	2	1	9	Y	1					8
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			Y	-0-					8
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					8

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

05	3348	X	2857	-0-	-491	-0-	2853	2	4	9	Y	4	2	8			8
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3275	2	11	9	Y	10	4	8			14
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4174	2	17	9	Y	15	10	8			19
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4020	2	17	9	Y	15	7	8			27
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3362	2	11	9	Y	10	7	8			30
10	4185	X	3115	-0-	-1070	-0-	3103	2	12	9	Y	11	5	8			36

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525

05	2232	X	2227	-0-	-5	-0-	2225	2	2	9	Y	2	2	8			4
06	2880	X	1681	-0-	-1199	-0-	1680	2	1	9	Y	1	1	8			4
07	2976	X	1576	-0-	-1400	-0-	1568	2	8	9	Y	7	3	8			8
08	2976	X	1560	-0-	-1416	-0-	1558	2	2	9	Y	2	2	8			8
09	2160	X	1279	-0-	-881	-0-	1275	2	4	9	Y	4	9	1	1	8	2
10	2232	X	1227	-0-	-1005	-0-	1224	2	3	9	Y	3	1	8			4

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450

05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	Y	2					9
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	Y	1	1	8			9
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					9
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					9
09	720	N	486	-0-	-234	-0-	486	2			Y	-0-					9
*10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	2666	X	1587	-0-	-1079	-0-	1586	2	1	9	Y	1					18
06	2310	X	1711	-0-	-599	-0-	1708	2	3	9	Y	3					21
07	1829	X	1571	-0-	-258	-0-	1568	2	3	9	Y	3					24
08	1581	N	1255	-0-	-326	-0-	1251	2	4	9	Y	4	12	1			16
09	1710	N	1487	-0-	-223	-0-	1486	2	1	9	Y	1					17
*10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1591	2	3	9	Y	3					20

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

05	1426	X	1105	-0-	-321	-0-	1105	2			Y	-0-					19
06	1230	X	974	-0-	-256	-0-	974	2			Y	-0-					19
07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-					19
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					19
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					19
10	1550	N	1004	-0-	-546	-0-	1004	2			Y	-0-					19

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716

05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1158	2	3	9	Y	3					58
06	960	N	947	-0-	-13	-0-	944	2	3	9	Y	3					61
07	992	N	986	-0-	-6	-0-	984	2	2	9	Y	2	28	1			35
08	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1040	2	3	9	Y	3					38
09	960	N	901	-0-	-59	-0-	898	2	3	9	Y	3					41
*10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					41

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436

05	2263	X	2168	-0-	-95	-0-	2168	2			Y	-0-					9
06	2190	X	2139	-0-	-51	-0-	2139	2			Y	-0-					9
07	2325	X	2275	-0-	-50	-0-	2275	2			Y	-0-					9
08	2325	X	2243	-0-	-82	-0-	2243	2			Y	-0-					9
09	2250	X	2074	-0-	-176	-0-	2074	2			Y	-0-					9
10	2263	X	1955	-0-	-308	-0-	1955	2			Y	-0-					9

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

05	4211	X	3376	-0-	-835	-0-	3357	2	19	9	Y	17	2	8			25
06	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2726	2	7	9	Y	6	1	8			30
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3001	2	2	9	Y	2	2	8			30
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2974	2	1	9	Y	1	1	8			30
09	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2530	2	1	9	Y	1	1	8			30
*10	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2472	2	1	9	Y	1	1	8			30

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452

05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1547	2	6	9	Y	5					19
06	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	1407	2	2	9	Y	2	1	8			20
07	1519	N	1076	-0-	-443	-0-	1076	2			Y	-0-					20
08	1395	N	1154	-0-	-241	-0-	1154	2			Y	-0-					20
09	1350	N	977	-0-	-373	-0-	977	2			Y	-0-					20
10	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2			Y	-0-					20

YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054

05	2170	N	1650	-0-	-520	-0-	1644	2	6	9	N	5	5	8			52
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1952	2	2	9	N	2	2	8			52
07	1736	N	1465	-0-	-271	-0-	1463	2	2	9	N	2	2	8			52
08	1643	N	1253	-0-	-390	-0-	1250	2	3	9	N	3	3	8			52
09	1950	N	1098	-0-	-852	-0-	1097	2	1	9	N	1	1	8			52
10	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	1364	2	1	9	N	1	1	8			52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	3317	X	2609	-0-	-708	-0-	2605	2	4	9	Y	4	2	8			14
06	3060	X	2427	-0-	-633	-0-	2423	2	4	9	Y	4	1	8			17
07	3007	X	2291	-0-	-716	-0-	2281	2	10	9	Y	9	4	8			22
08	3007	X	2391	-0-	-616	-0-	2387	2	4	9	Y	4	3	8			23
09	2610	X	2164	-0-	-446	-0-	2156	2	8	9	Y	7	15	1	2	8	13
10	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	2212	2	4	9	Y	4	1	8			16

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
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					1
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					1
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					1
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					1
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					1
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					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
05	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	1425	2	3	9	Y	3	1	8			4
06	1560	N	1281	-0-	-279	-0-	1281	2			Y	-0-					4
07	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	1434	2			Y	-0-					4
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1425	2	2	9	Y	2	2	8			4
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	Y	1	1	8			4
*10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					4

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1486	2	3	9	Y	3	1	8			11
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					11
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					11
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					11
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					11
*10	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	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
05	2604	X	1897	-0-	-707	-0-	1891	2	6	9	Y	5	2	8			31
06	2520	X	1728	-0-	-792	-0-	1726	2	2	9	Y	2	2	8			31
07	2294	X	1703	-0-	-591	-0-	1697	2	6	9	Y	5	2	8			34
08	2077	X	1540	-0-	-537	-0-	1538	2	2	9	Y	2	2	8			34
09	1860	X	1608	-0-	-252	-0-	1605	2	3	9	Y	3	1	8			36
10	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1638	2	4	9	Y	4	1	8			39

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
05	2666	X	2597	-0-	-69	-0-	2597	2			Y	-0-					18
06	2820	X	2023	-0-	-797	-0-	2023	2			Y	-0-					18
07	3255	X	2185	-0-	-1070	-0-	2185	2			Y	-0-	14	1			4
08	2821	X	1890	-0-	-931	-0-	1890	2			Y	-0-					4
09	2730	X	1823	-0-	-907	-0-	1823	2			Y	-0-					4
10	2604	X	1794	-0-	-810	-0-	1794	2			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1897	2	4	9	Y	4	2	8			12
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1907	2	4	9	Y	4	1	8			15
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2037	2	1	9	Y	1	1	8			15
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2019	2	1	9	Y	1	1	8			15
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1999	2	1	9	Y	1	1	8			15
10	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	1996	2	1	9	Y	1	1	8			15

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					15
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					15
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					15
08	2697	X	1670	-0-	-1027	-0-	1670	2			Y	-0-					15
09	2610	X	1567	-0-	-1043	-0-	1567	2			Y	-0-					15
10	2697	X	1714	-0-	-983	-0-	1714	2			Y	-0-					15

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424

05	2511	X	2306	-0-	-205	-0-	2303	2	3	9	Y	3	2	8			15
06	2430	X	2422	-0-	-8	-0-	2416	2	6	9	Y	5	3	8			17
07	2511	X	2199	-0-	-312	-0-	2189	2	10	9	Y	9	6	8			20
08	2511	X	2176	-0-	-335	-0-	2166	2	10	9	Y	9	5	8			24
09	2430	X	1990	-0-	-440	-0-	1984	2	6	9	Y	5	4	8			25
10	2511	X	1635	-0-	-876	-0-	1628	2	7	9	Y	6	3	8			28

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3246	2	1	9	Y	1	1	8			22
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3869	2	1	9	Y	1	1	8			22
07	3193	X	2564	-0-	-629	-0-	2564	2			Y	-0-					22
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-					22
09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			Y	-0-					22
*10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-					22

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498

05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2519	2	11	9	Y	10	2	8			22
06	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2833	2	9	9	Y	8	1	8			29
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2464	2	2	9	Y	2	2	8			29
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2442	2	1	9	Y	1	1	8			29
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2025	2	1	9	Y	1	1	8			29
*10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2368	2	1	9	Y	1	1	8			29

HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456

05	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	1522	2			Y	-0-					14
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					14
07	1736	N	1404	-0-	-332	-0-	1404	2			Y	-0-					14
08	1736	X	1274	-0-	-462	-0-	1274	2			Y	-0-					14
09	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					14
*10	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					14

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510

05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					21
06	1830	N	1737	-0-	-93	-0-	1737	2			Y	-0-					21
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-	15	1			6
08	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1751	2			Y	-0-					6
09	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	1698	2			Y	-0-					6
*10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
05	1333	N	866	-0-	-467	-0-	866	2			Y	-0-					5
06	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	2			Y	-0-					5
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	Y	1	1	8			5
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-	5	1			-0-
09	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

05	2945	N	2896	-0-	-49	-0-	2896	2			Y	-0-					5
06	2850	N	2478	-0-	-372	-0-	2478	2			Y	-0-					5
07	2945	N	2544	-0-	-401	-0-	2544	2			Y	-0-					5
08	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	2454	2	15	9	Y	14					19
09	2490	N	2301	-0-	-189	-0-	2299	2	2	9	Y	2					21
10	2542	N	2189	-0-	-353	-0-	2189	2			Y	-0-					21

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463

05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1641	2	4	9	Y	4	4	8			98
06	1650	N	1342	-0-	-308	-0-	1340	2	2	9	Y	2	53	1	1	8	46
07	1705	N	1486	-0-	-219	-0-	1486	2			Y	-0-					46
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					46
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					46
*10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					46

BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10416

05	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					52
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	2			Y	-0-					52
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					52
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					52
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					52
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					52

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

05	2170	X	1619	-0-	-551	-0-	1619	2			Y	-0-					25
06	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					25
07	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					25
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1758	2	7	9	Y	6					31
09	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1742	2	1	9	Y	1					32
*10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					32

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2409	2	11	9	Y	10					31
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2453	2	10	9	Y	9	2	8			38
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2719	2	7	9	Y	6	4	8			40
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2440	2	2	9	Y	2	2	8			40
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2391	2	2	9	Y	2	2	8			40
*10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2335	2	2	9	Y	2	2	8			40

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2326	2	3	9	Y	3	3	8			56
06	3000	N	3088	-0-	88	88	3087	2	1	9	Y	1	1	8			56
07	2108	N	1550	-0-	-558	-0-	1550	2			Y	-0-					56
08	2325	N	1461	-0-	-864	-0-	1461	2			Y	-0-					56
09	2400	X	1603	-0-	-797	-0-	1603	2			Y	-0-					56
10	2480	X	1397	-0-	-1083	-0-	1397	2			Y	-0-					56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					5
06	2430	X	2275	-0-	-155	-0-	2275	2			Y	-0-					5
07	2511	X	2456	-0-	-55	-0-	2456	2			Y	-0-	4	1			1
08	2542	N	2363	-0-	-179	-0-	2363	2			Y	-0-					1
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					1
10	2449	N	2308	-0-	-141	-0-	2308	2			Y	-0-					1

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
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1684	2	2	9	Y	2	1	8			10
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2091	2	2	9	Y	2	1	8			11
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1961	2	10	9	Y	9	4	8			16
08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2567	2	6	9	Y	5	3	8			18
09	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2555	2	10	9	Y	9	18	1	3	8	6
*10	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2382	2	6	9	Y	5	2	8			9

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
05	2852	N	2630	-0-	-222	-0-	2630	2			Y	-0-					6
06	3000	N	3235	-0-	235	235	3235	2			Y	-0-					6
07	3100	N	3592	-0-	492	727	3592	2			Y	-0-					6
08	3100	N	3297	-0-	197	924	3297	2			Y	-0-					6
09	3414	X	2490	-0-	-924	-0-	2490	2			Y	-0-					6
10	2728	X	2488	-0-	-240	-0-	2488	2			Y	-0-					6

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	1257	2			Y	-0-					11
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					11
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					11
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1697	2	4	9	Y	4					15
09	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	1225	2			Y	-0-					15
10	1674	N	1236	-0-	-438	-0-	1236	2			Y	-0-					15

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
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2959	2	12	9	Y	11	1	8			125
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					125
07	2790	X	2743	-0-	-47	-0-	2743	2			Y	-0-					125
08	3162	X	2641	-0-	-521	-0-	2640	2	1	9	Y	1	1	8			125
09	3060	X	2512	-0-	-548	-0-	2512	2			Y	-0-					125
10	2976	X	2527	-0-	-449	-0-	2526	2	1	9	Y	1	1	8			125

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
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	932	2	2	9	Y	2	1	8			7
06	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	2			Y	-0-					7
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	Y	1	1	8			7
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					7
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					7
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					7

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
05	2046	X	1471	-0-	-575	-0-	1471	2			Y	-0-					4
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					4
07	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	1292	2			Y	-0-					4
08	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1308	2	3	9	Y	3					7
09	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	1272	2			Y	-0-					7
10	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2			Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	2697	X	2195	-0-	-502	-0-	2192	2	3	9	Y	3	2	8			10
06	2580	X	2057	-0-	-523	-0-	2055	2	2	9	Y	2	1	8			11
07	2511	X	2117	-0-	-394	-0-	2107	2	10	9	Y	9	4	8			16
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2463	2	6	9	Y	5	3	8			18
09	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	2031	2	8	9	Y	7	15	1	2	8	8
*10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2151	2	4	9	Y	4	1	8			11

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
05	2573	X	1872	-0-	-701	-0-	1871	2	1	9	Y	1					15
06	2490	X	1437	-0-	-1053	-0-	1436	2	1	9	Y	1					16
07	2573	X	1922	-0-	-651	-0-	1916	2	6	9	Y	5					21
08	1860	X	1777	-0-	-83	-0-	1771	2	6	9	Y	5	13	1			13
09	1800	X	1705	-0-	-95	-0-	1704	2	1	9	Y	1					14
*10	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1992	2	3	9	Y	3					17

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
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					18
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					18
07	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1650	2			Y	-0-					18
08	1705	N	1483	-0-	-222	-0-	1483	2			Y	-0-					18
09	1650	N	1420	-0-	-230	-0-	1420	2			Y	-0-					18
10	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	1527	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
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					8
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					8
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					8
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					8
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					8
*10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					8

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
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			Y	-0-					7
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			Y	-0-					7
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4339	2	1	9	Y	1	1	1			7
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					7
09	3780	X	3098	-0-	-682	-0-	3098	2			Y	-0-					7
*10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					7

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3630	-0-	-710	-0-	3626	2	4	9	Y	4	3	8			21
06	4200	X	3316	-0-	-884	-0-	3313	2	3	9	Y	3	2	8			22
07	4340	X	3683	-0-	-657	-0-	3677	2	6	9	Y	5	2	8			25
08	4123	X	3806	-0-	-317	-0-	3800	2	6	9	Y	5	2	8			28
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3747	2	3	9	Y	3	2	8			29
10	3689	X	3534	-0-	-155	-0-	3528	2	6	9	Y	5	2	8			32

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3457	-0-	-294	-0-	3450	2	7	9	Y	6	2	8			49
06	3630	X	3115	-0-	-515	-0-	3113	2	2	9	Y	2	2	8			49
07	3751	X	3733	-0-	-18	-0-	3723	2	10	9	Y	9	3	8			55
08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3627	2	9	9	Y	8	2	8			61
09	3360	X	3332	-0-	-28	-0-	3329	2	3	9	Y	3	2	8			62
10	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	3394	2	3	9	Y	3					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2233	2	1	9	Y	1	1	8			98
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					98
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					98
08	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2869	2	1	9	Y	1	1	8			98
09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					98
*10	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					98

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	2057	-0-	-299	-0-	2056	2	1	9	N	1	1	8			160
06	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2231	2	1	9	N	1	1	8			160
07	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2346	2	2	9	N	2	2	8			160
08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2545	2	1	9	N	1	1	8			160
09	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2806	2	1	9	N	1	1	8			160
*10	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					160

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4078	2	1	9	Y	1	1	8			24
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3743	2	1	9	Y	1	1	8			24
07	3999	X	3414	-0-	-585	-0-	3413	2	1	9	Y	1	1	8			24
08	4092	X	3403	-0-	-689	-0-	3403	2			Y	-0-					24
09	3960	X	3507	-0-	-453	-0-	3507	2			Y	-0-					24
10	4092	X	3017	-0-	-1075	-0-	3017	2			Y	-0-					24

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	3770	2	2	9	Y	2					16
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3879	2	12	9	Y	11	1	8			26
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4157	2	13	9	Y	12	1	8			37
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3806	2	18	9	Y	16	28	1	2	8	23
09	3900	X	2855	-0-	-1045	-0-	2853	2	2	9	Y	2					25
10	4185	X	3109	-0-	-1076	-0-	3101	2	8	9	Y	7	1	8			31

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
05	2821	X	2557	-0-	-264	-0-	2556	2	1	9	N	1	1	8			95
06	2580	X	2368	-0-	-212	-0-	2367	2	1	9	N	1	1	8			95
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2859	2	57	9	N	52					147
08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2841	2	15	9	N	14	1	8			160
09	2460	X	2376	-0-	-84	-0-	2376	2			N	-0-					160
10	2914	X	2468	-0-	-446	-0-	2468	2			N	-0-					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
05	6200	X	6181	-0-	-19	-0-	6151	2	30	9	Y	27	3	8			57
06	6120	X	5772	-0-	-348	-0-	5754	2	18	9	Y	16	2	8			71
07	6324	X	6019	-0-	-305	-0-	6013	2	6	9	Y	5	5	8			71
08	6324	X	5962	-0-	-362	-0-	5960	2	2	9	Y	2	2	8			71
09	5970	X	5255	-0-	-715	-0-	5253	2	2	9	Y	2	2	8			71
10	6169	X	5213	-0-	-956	-0-	5211	2	2	9	Y	2	2	8			71

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
05	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1126	2	4	9	Y	4					19
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1739	2	8	9	Y	7	2	8			24
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2367	2	4	9	Y	4	2	8			26
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2060	2	2	9	Y	2	2	8			26
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1724	2	2	9	Y	2	2	8			26
10	1395	N	869	-0-	-526	-0-	868	2	1	9	Y	1	1	8			26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	1240	N	932	-0-	-308	-0-	932	2			Y	-0-					6
06	1170	N	807	-0-	-363	-0-	807	2			Y	-0-					6
07	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	2			Y	-0-					6
08	1209	X	866	-0-	-343	-0-	866	2			Y	-0-					6
09	990	X	915	-0-	-75	-0-	915	2			Y	-0-					6
10	930	X	695	-0-	-235	-0-	695	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
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3720	2	1	9	Y	1	1	8			15
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3262	2	1	9	Y	1	1	8			15
07	3100	X	2848	-0-	-252	-0-	2848	2			Y	-0-					15
08	3720	X	2421	-0-	-1299	-0-	2421	2			Y	-0-					15
09	3600	X	2868	-0-	-732	-0-	2868	2			Y	-0-					15
10	3720	X	2628	-0-	-1092	-0-	2628	2			Y	-0-					15

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
05	4030	X	3713	-0-	-317	-0-	3711	2	2	9	Y	2	1	8			24
06	3810	X	3154	-0-	-656	-0-	3144	2	10	9	Y	9	1	8			32
07	3937	X	3467	-0-	-470	-0-	3458	2	9	9	Y	8	1	8			39
08	3875	X	3524	-0-	-351	-0-	3511	2	13	9	Y	12	26	1	1	8	24
09	3750	X	3640	-0-	-110	-0-	3634	2	6	9	Y	5	1	8			28
10	3720	X	3702	-0-	-18	-0-	3693	2	9	9	Y	8	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
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					152
06	1350	N	724	-0-	-626	-0-	710	2	14	9	N	13	1	8			164
07	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	1066	2			N	-0-					164
08	1023	N	580	-0-	-443	-0-	579	2	1	9	N	1	1	8			164
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	748	2	2	9	N	2	134	1	1	8	31
10	1054	N	884	-0-	-170	-0-	884	2			N	-0-					31

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
05	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					16
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					16
07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					16
08	2759	X	2186	-0-	-573	-0-	2186	2			Y	-0-					16
09	2670	X	2086	-0-	-584	-0-	2086	2			Y	-0-					16
10	2759	X	2095	-0-	-664	-0-	2095	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
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					13
06	2220	N	2102	-0-	-118	-0-	2102	2			Y	-0-					13
07	2263	N	2171	-0-	-92	-0-	2171	2			Y	-0-	10	1			3
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					3
09	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					3
*10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					3

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
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2035	2	6	9	Y	5	1	8			12
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					12
07	1953	N	1718	-0-	-235	-0-	1715	2	3	9	Y	3	3	8			12
08	2046	N	1706	-0-	-340	-0-	1704	2	2	9	Y	2	2	8			12
09	1920	N	1734	-0-	-186	-0-	1733	2	1	9	Y	1	1	8			12
*10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1750	2	3	9	Y	3	1	8			5
06	1650	N	1424	-0-	-226	-0-	1424	2			Y	-0-					5
07	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1628	2	3	9	Y	3	3	8			5
08	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1618	2	2	9	Y	2	2	8			5
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	Y	1	1	8			5
10	1643	N	1395	-0-	-248	-0-	1395	2			Y	-0-					5

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	1266	2	6	9	Y	5					69
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1238	2	4	9	Y	4					73
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1314	2	4	9	Y	4	39	1	1	8	37
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1405	2	4	9	Y	4					41
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1244	2	7	9	Y	6					47
10	1333	N	1043	-0-	-290	-0-	1043	2			Y	-0-					47

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
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			Y	-0-					24
06	2670	X	2538	-0-	-132	-0-	2538	2			Y	-0-					24
07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					24
08	2759	X	2299	-0-	-460	-0-	2299	2			Y	-0-					24
09	2670	X	2029	-0-	-641	-0-	2029	2			Y	-0-					24
10	2852	X	1719	-0-	-1133	-0-	1719	2			Y	-0-					24

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
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-					20
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			Y	-0-					20
07	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	3585	2	1	9	Y	1	14	1			7
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			Y	-0-					7
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			Y	-0-					7
10	3100	X	2816	-0-	-284	-0-	2816	2			Y	-0-					7

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
05	1891	N	1550	-0-	-341	-0-	1544	2	6	9	Y	5					26
06	1710	N	1607	-0-	-103	-0-	1604	2	3	9	Y	3	1	8			28
07	1891	N	1503	-0-	-388	-0-	1500	2	3	9	Y	3	2	8			29
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1718	2	2	9	Y	2	2	8			29
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1921	2	2	9	Y	2	2	8			29
*10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2136	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
05	2263	X	1495	-0-	-768	-0-	1493	2	2	9	Y	2	2	8			18
06	2190	X	1384	-0-	-806	-0-	1381	2	3	9	Y	3	2	8			19
07	2263	X	1564	-0-	-699	-0-	1556	2	8	9	Y	7	4	8			22
08	1705	X	1163	-0-	-542	-0-	1156	2	7	9	Y	6	4	8			24
09	1650	X	1093	-0-	-557	-0-	1090	2	3	9	Y	3	2	8			25
10	1550	X	1117	-0-	-433	-0-	1113	2	4	9	Y	4	3	8			26

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
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3237	2	3	9	Y	3	3	8			11
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3036	2	3	9	Y	3	2	8			12
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3189	2	4	9	Y	4	1	8			15
08	3255	X	3231	-0-	-24	-0-	3227	2	4	9	Y	4	2	8			17
09	3150	X	2957	-0-	-193	-0-	2954	2	3	9	Y	3	1	8			19
*10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3306	2	6	9	Y	5	1	8			23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3535	2	2	9	Y	2					13
06	3420	X	2953	-0-	-467	-0-	2943	2	10	9	Y	9	1	8			21
07	3596	X	3229	-0-	-367	-0-	3220	2	9	9	Y	8	1	8			28
08	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	3379	2	13	9	Y	12	26	1	1	8	13
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3477	2	6	9	Y	5	1	8			17
10	3534	X	3313	-0-	-221	-0-	3305	2	8	9	Y	7					24

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
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2509	2	8	9	Y	7	3	8			6
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					6
07	2542	N	2160	-0-	-382	-0-	2156	2	4	9	Y	4	4	8			6
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2143	2	2	9	Y	2	2	8			6
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2066	2	3	9	Y	3	3	8			6
*10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					6

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 11 RRCID -> 220378 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	478	-0-	-212	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	1528	2	2	9	Y	2	1	8			10
06	1620	N	1362	-0-	-258	-0-	1361	2	1	9	Y	1	1	8			10
07	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	1362	2	6	9	Y	5	3	8			12
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2022	2	3	9	Y	3	2	8			13
09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2659	2	10	9	Y	9	18	1	3	8	1
*10	3100	N	3476	-0-	376	376	3468	2	8	9	Y	7	2	8			6

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1008	2	2	9	Y	2					75
06	1230	N	867	-0-	-363	-0-	865	2	2	9	Y	2					77
07	1178	N	823	-0-	-355	-0-	821	2	2	9	Y	2	22	1			57
08	1023	N	794	-0-	-229	-0-	792	2	2	9	Y	2					59
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	812	2	3	9	Y	3					62
10	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	2			Y	-0-					62

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
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2887	2	4	9	Y	4	4	8			63
06	2370	X	2125	-0-	-245	-0-	2124	2	1	9	Y	1	1	8			63
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					63
08	2883	X	2731	-0-	-152	-0-	2731	2			Y	-0-					63
09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					63
10	2976	N	2744	-0-	-232	-0-	2744	2			Y	-0-					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
05	1984	X	1886	-0-	-98	-0-	1886	2			Y	-0-					15
06	1890	X	1847	-0-	-43	-0-	1847	2			Y	-0-					15
07	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					15
08	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	1807	2			Y	-0-					15
09	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	1669	2			Y	-0-					15
10	1953	N	1750	-0-	-203	-0-	1750	2			Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2587	2	1	9	Y	1					13
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1852	2	4	9	Y	4					17
07	2108	N	1739	-0-	-369	-0-	1739	2			Y	-0-					17
08	2573	X	1544	-0-	-1029	-0-	1544	2			Y	-0-	17	1			-0-
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					-0-
10	2573	X	1330	-0-	-1243	-0-	1330	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
05	4557	X	4154	-0-	-403	-0-	4147	2	7	9	Y	6	4	8			16
06	4020	X	3997	-0-	-23	-0-	3991	2	6	9	Y	5	2	8			19
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4151	2	7	9	Y	6	2	8			23
08	4154	X	4027	-0-	-127	-0-	4020	2	7	9	Y	6	2	8			27
09	4020	X	3963	-0-	-57	-0-	3956	2	7	9	Y	6	2	8			31
10	4154	X	4058	-0-	-96	-0-	4050	2	8	9	Y	7	2	8			36

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
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2			Y	-0-					2
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1268	2	1	9	Y	1	1	8			2
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-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
05	3503	X	2115	-0-	-1388	-0-	2115	2			Y	-0-					24
06	3390	X	2987	-0-	-403	-0-	2987	2			Y	-0-					24
07	3689	X	2638	-0-	-1051	-0-	2638	2			Y	-0-	16	1			8
08	3689	X	2806	-0-	-883	-0-	2806	2			Y	-0-					8
09	3570	X	1833	-0-	-1737	-0-	1833	2			Y	-0-					8
10	3100	X	2847	-0-	-253	-0-	2847	2			Y	-0-					8

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
05	3999	X	2836	-0-	-1163	-0-	2835	2	1	9	Y	1	1	8			33
06	3540	X	2740	-0-	-800	-0-	2739	2	1	9	Y	1	1	8			33
07	3751	X	2473	-0-	-1278	-0-	2473	2			Y	-0-					33
08	3751	X	3610	-0-	-141	-0-	3609	2	1	9	Y	1	1	8			33
09	3630	X	3240	-0-	-390	-0-	3240	2			Y	-0-					33
*10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					33

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
05	1116	N	768	-0-	-348	-0-	768	2			Y	-0-					28
06	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1030	2	1	9	Y	1	1	8			28
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1578	2	2	9	Y	2	2	8			28
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1942	2	53	9	Y	48	63	1	2	8	11
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					11
*10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					11

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
05	2046	N	1754	-0-	-292	-0-	1754	2			Y	-0-					37
06	1980	N	1482	-0-	-498	-0-	1482	2			Y	-0-					37
07	2325	N	1084	-0-	-1241	-0-	1084	2			Y	-0-					37
08	1767	N	1168	-0-	-599	-0-	1168	2			Y	-0-					37
09	1470	N	835	-0-	-635	-0-	835	2			Y	-0-					37
*10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2572	2	1	9	Y	1	1	8			96
06	2100	N	2035	-0-	-65	-0-	2035	2			Y	-0-					96
07	2170	N	1936	-0-	-234	-0-	1936	2			Y	-0-					96
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2101	2	1	9	Y	1	1	8			96
09	1800	N	1133	-0-	-667	-0-	1133	2			Y	-0-					96
10	1860	N	1455	-0-	-405	-0-	1455	2			Y	-0-					96

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
05	1612	N	1168	-0-	-444	-0-	1168	2			Y	-0-					12
06	1860	N	1105	-0-	-755	-0-	1105	2			Y	-0-					12
07	1333	N	1025	-0-	-308	-0-	1025	2			Y	-0-					12
08	1953	X	1016	-0-	-937	-0-	1016	2			Y	-0-					12
09	1290	X	932	-0-	-358	-0-	932	2			Y	-0-	12	1			-0-
10	1178	X	1048	-0-	-130	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	895	-0-	-500	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	2945	X	2359	-0-	-586	-0-	2352	2	7	9	Y	6	2	8			9
06	2850	X	2321	-0-	-529	-0-	2321	2			Y	-0-					9
07	2945	X	2525	-0-	-420	-0-	2521	2	4	9	Y	4	4	8			9
08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2505	2	2	9	Y	2	2	8			9
09	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2191	2	4	9	Y	4	4	8			9
*10	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					9

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
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3996	2	8	9	Y	7	4	8			9
06	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4127	2	8	9	Y	7	1	8			15
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4312	2	23	9	Y	21	9	8			27
08	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4131	2	9	9	Y	8	4	8			31
09	4140	X	3609	-0-	-531	-0-	3597	2	12	9	Y	11	26	1	4	8	12
10	4340	X	3961	-0-	-379	-0-	3950	2	11	9	Y	10	2	8			20

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
05	4247	X	2474	-0-	-1773	-0-	2473	2	1	9	Y	1					18
06	4110	X	2874	-0-	-1236	-0-	2867	2	7	9	Y	6					24
07	4247	X	2370	-0-	-1877	-0-	2363	2	7	9	Y	6					30
08	3038	X	2577	-0-	-461	-0-	2568	2	9	9	Y	8	20	1	1	8	17
09	2880	X	2716	-0-	-164	-0-	2714	2	2	9	Y	2	1	8			18
*10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3323	2	8	9	Y	7	1	8			24

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
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4516	2	9	9	Y	8	2	8			26
06	4740	X	3938	-0-	-802	-0-	3925	2	13	9	Y	12	6	8			32
07	4898	X	4345	-0-	-553	-0-	4327	2	18	9	Y	16	10	8			38
08	4898	X	4476	-0-	-422	-0-	4458	2	18	9	Y	16	8	8			46
09	4380	X	4133	-0-	-247	-0-	4119	2	14	9	Y	13	11	8			48
*10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4529	2	17	9	Y	15	7	8			56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1808	2	1	9	N	1	1	8			45
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2064	2	2	9	N	2	2	8			45
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1608	2	3	9	N	3	3	8			45
08	1550	N	1295	-0-	-255	-0-	1293	2	2	9	N	2	2	8			45
09	1500	N	1117	-0-	-383	-0-	1116	2	1	9	N	1	1	8			45
10	1550	N	1177	-0-	-373	-0-	1175	2	2	9	N	2	2	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
05	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	1180	2	3	9	Y	3					76
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1407	2	6	9	Y	5					81
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1277	2	4	9	Y	4	37	1	1	8	47
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1258	2	3	9	Y	3					50
09	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	1290	2	7	9	Y	6					56
*10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1634	2	1	9	Y	1	1	8			56

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
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3354	2	6	9	Y	5	5	8			111
06	2580	X	2101	-0-	-479	-0-	2101	2			Y	-0-					111
07	2666	X	2319	-0-	-347	-0-	2319	2			Y	-0-					111
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					111
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3124	2	1	9	Y	1	1	8			111
10	3100	X	2466	-0-	-634	-0-	2466	2			Y	-0-					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
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3170	2	1	9	Y	1	1	8			40
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					40
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			Y	-0-					40
08	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					40
09	2700	X	1862	-0-	-838	-0-	1862	2			Y	-0-					40
10	2790	X	1660	-0-	-1130	-0-	1660	2			Y	-0-					40

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
05	4309	X	4244	-0-	-65	-0-	4244	2			Y	-0-					19
06	3930	X	3468	-0-	-462	-0-	3468	2			Y	-0-					19
07	4185	X	4136	-0-	-49	-0-	4135	2	1	9	Y	1	12	1			8
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-					8
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			Y	-0-					8
*10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			Y	-0-					8

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
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					15
06	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	1019	2			Y	-0-					15
07	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	2			Y	-0-					15
08	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1061	2			Y	-0-					15
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					15
10	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1043	2			Y	-0-					15

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 12 RRCID -> 246981 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	861	N	536	-0-	-325	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2019 - P/A 05/22/19

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			Y	-0-					32
06	1590	N	1449	-0-	-141	-0-	1449	2			Y	-0-					32
07	1705	N	1217	-0-	-488	-0-	1217	2			Y	-0-					32
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	Y	1					33
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					33
*10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					33

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					47
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					47
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-	25	1			22
08	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	2017	2			Y	-0-					22
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					22
*10	3100	N	3229	-0-	129	129	3229	2			Y	-0-					22

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	2770	-0-	-1012	-0-	2770	2			Y	-0-					40
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2630	2	2	9	Y	2	2	8			40
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3144	2	4	9	Y	4	4	8			40
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3339	2	87	9	Y	79	105	1	2	8	12
09	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					12
10	2821	X	2739	-0-	-82	-0-	2739	2			Y	-0-					12

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1837	2	65	9	Y	59	59	1			61
06	1890	N	1505	-0-	-385	-0-	1505	2			Y	-0-					61
07	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	1378	2			Y	-0-					61
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					61
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					61
*10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1991	-0-	-210	-0-	1924	2	67	9	Y	61	61	1			90
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					90
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					90
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					90
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					90
*10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4353	-0-	-793	-0-	4345	3	8	9	Y	7	4	8			13
06	4980	X	4169	-0-	-811	-0-	4161	2	8	9	Y	7	1	8			19
07	5146	X	4239	-0-	-907	-0-	4216	2	23	9	Y	21	9	8			31
08	4805	X	4055	-0-	-750	-0-	4047	2	8	9	Y	7	3	8			35
09	4200	X	3650	-0-	-550	-0-	3638	2	12	9	Y	11	26	1	4	8	16
10	4340	X	3667	-0-	-673	-0-	3659	2	8	9	Y	7	2	8			21

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46283	X	39563	-0-	-6720	-0-	39296	2	267	9	N	243	170	1			263
06	42390	X	37062	-0-	-5328	-0-	37062	2			N	-0-					263
07	43803	X	37229	-0-	-6574	-0-	37190	2	39	9	N	35					298
08	41695	X	36684	-0-	-5011	-0-	36486	2	198	9	N	180	180	1			298
09	38970	X	34804	-0-	-4166	-0-	34804	2			N	-0-					298
10	39556	X	35406	-0-	-4150	-0-	35406	2			N	-0-					298

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
05	83607	X	60653	-0-	-22954	-0-	60187	2	466	9	N	424	371	1			288
06	67500	X	55522	-0-	-11978	-0-	55362	2	160	9	N	145	191	1			242
07	69750	X	56093	-0-	-13657	-0-	55784	2	309	9	N	281	190	1			333
08	63829	X	54486	-0-	-9343	-0-	54275	2	211	9	N	192	192	1			333
09	59490	X	50921	-0-	-8569	-0-	50921	2			N	-0-					333
10	60667	X	51121	-0-	-9546	-0-	50950	2	171	9	N	155	191	1			297

WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2018 - P/A 07/24/18

WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	707	-0-	-378	-0-	7	1	700	2	N	-0-					28
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	10	1	1022	2	N	-0-					28
07	1116	N	969	-0-	-147	-0-	10	1	959	2	N	-0-					28
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	10	1	964	2	N	-0-					28
09	1020	N	929	-0-	-91	-0-	9	1	920	2	N	-0-					28
*10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	11	1	1145	2	N	-0-					28

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1728	-0-	-659	-0-	17	1	1700	2	N	10					138
							11	9									
06	1980	X	1685	-0-	-295	-0-	17	1	1662	2	N	5					143
							6	9									
07	1643	N	1503	-0-	-140	-0-	15	1	1480	2	N	7					150
							8	9									
08	1736	N	1397	-0-	-339	-0-	14	1	1374	2	N	8					158
							9	9									
09	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	16	1	1625	2	N	3					161
							3	9									
*10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	18	1	1844	2	N	-0-					161

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	15	1	1550	2	Y	1					88
							1	9									
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	15	1	1544	2	Y	3					91
							3	9									
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	17	1	1684	2	Y	2					93
							2	9									
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	19	1	1859	2	Y	-0-					93
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	16	1	1557	2	Y	1					94
							1	9									
10	1705	N	1377	-0-	-328	-0-	14	1	1362	2	Y	1					95
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2400	-0-	-979	-0-	24	1	2368	2	N	7					184
							8	9									
06	3270	X	2305	-0-	-965	-0-	23	1	2282	2	N	-0-					184
07	3348	X	1896	-0-	-1452	-0-	19	1	1871	2	N	5					189
							6	9									
08	3007	X	2006	-0-	-1001	-0-	20	1	1972	2	N	13					202
							14	9									
09	2910	X	2806	-0-	-104	-0-	28	1	2774	2	N	4					206
							4	9									
10	2387	X	2255	-0-	-132	-0-	22	1	2226	2	N	6					212
							7	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1837	-0-	-302	-0-	18	1	1811	2	Y	7					148
							8	9									
06	1830	N	1568	-0-	-262	-0-	16	1	1552	2	Y	-0-					148
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	15	1	1529	2	Y	7					155
							8	9									
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	20	1	2040	2	Y	1					156
							1	9									
09	1560	N	1297	-0-	-263	-0-	13	1	1280	2	Y	4					160
							4	9									
*10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	22	1	2188	2	Y	4					164
							4	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
05	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	10	1	966	2	N	51					281
							56	9									
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	10	1	1049	2	N	27					308
							30	9									
07	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	11	1	1066	2	N	25					333
							28	9									
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	11	1	1122	2	N	13					346
							14	9									
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	11	1	1145	2	N	25					371
							28	9									
10	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	10	1	978	2	N	33	189	1			215
							36	9									

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
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	14	1	1370	2	Y	1					47
							1	9									
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	13	1	1286	2	Y	2					49
							2	9									
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	13	1	1348	2	Y	1					50
							1	9									
08	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	14	1	1354	2	Y	-0-					50
09	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	13	1	1250	2	Y	1					51
							1	9									
10	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	12	1	1236	2	Y	1					52
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	16	1	1567	2	N	5					43
							6	9									
06	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	15	1	1466	2	N	5					48
							6	9									
07	1612	N	1203	-0-	-409	-0-	12	1	1191	2	N	-0-					48
08	1581	N	802	-0-	-779	-0-	8	1	788	2	N	5					53
							6	9									
09	1500	N	1143	-0-	-357	-0-	11	1	1128	2	N	4					57
							4	9									
*10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	14	1	1428	2	N	5					62
							6	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	14	1	1370	2	Y	1					114
							1	9									
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	14	1	1379	2	Y	-0-					114
07	1612	N	1323	-0-	-289	-0-	13	1	1310	2	Y	-0-					114
08	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	14	1	1364	2	Y	-0-					114
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	14	1	1397	2	Y	-0-					114
10	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	12	1	1192	2	Y	15					129
							17	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	8	1	806	2	Y	3					31
							3	9									
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	7	1	747	2	Y	2					33
							2	9									
07	868	N	559	-0-	-309	-0-	6	1	550	2	Y	3					36
							3	9									
08	806	N	415	-0-	-391	-0-	4	1	409	2	Y	2					38
							2	9									
09	750	N	486	-0-	-264	-0-	5	1	480	2	Y	1					39
							1	9									
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	6	1	615	2	Y	7					46
							8	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
05	1829	X	1585	-0-	-244	-0-	16	1	1563	2	Y	5					79
							6	9									
06	1770	X	1716	-0-	-54	-0-	17	1	1696	2	Y	3					82
							3	9									
07	1891	X	1705	-0-	-186	-0-	17	1	1680	2	Y	7					89
							8	9									
08	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	13	1	1291	2	Y	5					94
							6	9									
09	1710	N	1392	-0-	-318	-0-	14	1	1374	2	Y	4					98
							4	9									
10	1705	N	1328	-0-	-377	-0-	13	1	1300	2	Y	14					112
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1323	-0-	-630	-0-	13	1	1304	2	Y	5					132
							6	9									
06	1710	N	1426	-0-	-284	-0-	14	1	1412	2	Y	-0-					132
07	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	16	1	1597	2	Y	7					139
							8	9									
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	16	1	1574	2	Y	1					140
							1	9									
09	1440	N	1282	-0-	-158	-0-	13	1	1265	2	Y	4					144
							4	9									
10	1612	N	1370	-0-	-242	-0-	14	1	1353	2	Y	3					147
							3	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	10	1	1000	2	Y	-0-					122
06	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	11	1	1056	2	Y	-0-					122
07	1147	N	909	-0-	-238	-0-	9	1	900	2	Y	-0-					122
08	992	N	968	-0-	-24	-0-	10	1	958	2	Y	-0-					122
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	10	1	1010	2	Y	-0-					122
*10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	10	1	981	2	Y	12					134
							13	9									

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	59	1	1526	2	Y	-0-					8
06	1530	N	1324	-0-	-206	-0-	49	1	1275	2	Y	-0-					8
07	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	52	1	1330	2	Y	11					19
							12	9									
08	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	55	1	1407	2	Y	-0-					19
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	57	1	1484	2	Y	-0-					19
*10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	57	1	1477	2	Y	-0-					19

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
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	71	1	2063	2	Y	-0-					34
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	68	1	1977	2	Y	-0-					34
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	68	1	1918	2	Y	-0-					34
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	64	1	1848	2	Y	-0-					34
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	72	1	2082	2	Y	-0-					34
*10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	73	1	2127	2	Y	-0-					34

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
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	56	1	1035	2	Y	-0-					28
06	990	N	815	-0-	-175	-0-	48	1	767	2	Y	-0-					28
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	43	1	719	2	Y	-0-					28
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	71	1	1159	2	Y	-0-					28
*09	810	N	753	-0-	-57	-0-	45	1	694	2	Y	13					41
							14	9									
*10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	49	1	872	2	Y	-0-					41

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
05	961	N	773	-0-	-188	-0-	40	1	733	2	Y	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	58	1	938	2	Y	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	65	1	1081	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	707	-0-	-68	-0-	41	1	666	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	665	-0-	-325	-0-	41	1	624	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	930	-0-	-93	-0-	49	1	881	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	57	1	1481	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	50	1	1464	2	Y	-0-					-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	54	1	1647	2	Y	-0-					-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	54	1	1556	2	Y	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	54	1	1589	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	52	1	1447	2	Y	-0-					-0-

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
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	19	1	345	2	Y	-0-					10
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	19	1	303	2	Y	-0-					10
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	19	1	320	2	Y	-0-					10
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					10
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					10
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	Y	-0-					10

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
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	61	1	1974	2	N	-0-					5
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	58	1	1873	2	N	2	2	8			5
							2	9									
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	59	1	1889	2	N	-0-					5
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	55	1	1787	2	N	-0-					5
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	42	1	1348	2	N	-0-					5
*10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	47	1	1508	2	N	-0-					5

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
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	39	1	1254	2	Y	-0-					18
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	39	1	1257	2	Y	-0-					18
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	39	1	1257	2	Y	-0-					18
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	36	1	1164	2	Y	-0-					18
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	33	1	1066	2	Y	-0-					18
*10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	45	1	1437	2	Y	-0-					18

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
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	130	1	1837	2	Y	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	126	1	1569	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	51	1	569	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	622	-0-	-215	-0-	52	1	570	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	488	-0-	-322	-0-	45	1	443	2	Y	-0-					-0-
*10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	30	1	1189	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
05	2108	N	1785	-0-	-323	-0-	103	1	1628	2	Y	49	88	1			30
							54	9									
06	2010	N	1695	-0-	-315	-0-	92	1	1547	2	Y	51	57	1			24
							56	9									
07	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	95	1	1530	2	Y	33	29	1			28
							36	9									
08	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	102	1	1545	2	Y	51	31	1			48
							56	9									
09	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	107	1	1543	2	Y	39	60	1			27
							43	9									
*10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	105	1	1629	2	Y	55	29	1			53
							61	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	82	1	1297	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	74	1	1254	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	85	1	1363	2	Y	-0-					-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	85	1	1288	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	79	1	1147	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	85	1	1326	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	91	1	1427	2	Y	-0-					-0-
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	84	1	1422	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	85	1	1367	2	Y	-0-					-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	97	1	1465	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1360	-0-	-140	-0-	88	1	1272	2	Y	-0-					-0-
*10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	109	1	1695	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
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	114	1	1622	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	102	1	1221	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1447	-0-	-196	-0-	120	1	1327	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	137	1	1510	2	Y	-0-					-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	130	1	1297	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	33	1	1344	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
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	72	1	1195	2	N	1	1	8			52
							1	9									
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	45	1	752	2	N	-0-					52
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	72	1	1196	2	N	87					139
							96	9									
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	124	1	2071	2	N	5					144
							6	9									
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	125	1	2088	2	N	26	150	1			20
							29	9									
*10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	121	1	2012	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
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	11	1	361	2	N	-0-					2
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	14	1	460	2	N	-0-					2
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	11	1	353	2	N	-0-					2
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	15	1	514	2	N	-0-					2
09	420	N	316	-0-	-104	-0-	9	1	307	2	N	-0-					2
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	10	1	334	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
05	3534	X	2774	-0-	-760	-0-	144	1	2630	2	Y	-0-					8
06	3420	X	3204	-0-	-216	-0-	187	1	3017	2	Y	-0-					8
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	209	1	3461	2	Y	-0-					8
08	3503	X	3120	-0-	-383	-0-	181	1	2939	2	Y	-0-					8
09	3390	X	2872	-0-	-518	-0-	176	1	2696	2	Y	-0-					8
*10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	199	1	3572	2	Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	43	1	788	2	Y	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	45	1	730	2	Y	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	48	1	798	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	775	-0-	-62	-0-	45	1	730	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	648	-0-	-132	-0-	40	1	608	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	772	-0-	-65	-0-	41	1	731	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
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	122	1	1728	2	Y	-0-					-0-
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	140	1	1748	2	Y	-0-					-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	148	1	1642	2	Y	-0-					-0-
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	121	1	1320	2	Y	-0-					-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	145	1	1430	2	Y	-0-					-0-
*10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	39	1	1505	2	Y	-0-					-0-

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
05	2356	N	1863	-0-	-493	-0-	123	1	1740	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1626	-0-	-444	-0-	125	1	1501	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1951	-0-	-219	-0-	162	1	1789	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	137	1	1506	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1454	-0-	-166	-0-	132	1	1322	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1349	-0-	-604	-0-	33	1	1316	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
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	37	1	589	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	29	1	492	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	37	1	592	2	Y	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	2	Y	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	41	1	596	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	579	-0-	-41	-0-	35	1	544	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
05	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	78	1	1234	2	Y	-0-					-0-
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	84	1	1422	2	Y	-0-					-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	96	1	1548	2	Y	-0-					-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	127	1	1922	2	Y	-0-					-0-
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	102	1	1476	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	75	1	1168	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
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	-0-					-0-
*10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	49	1	758	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
05	2852	X	2623	-0-	-229	-0-	156	1	2467	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2545	-0-	-215	-0-	143	1	2402	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2460	-0-	-392	-0-	144	1	2316	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2503	-0-	-349	-0-	155	1	2348	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	2462	-0-	-88	-0-	159	1	2303	2	Y	-0-					-0-
10	2635	X	2485	-0-	-150	-0-	150	1	2335	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	85	1	1338	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1457	-0-	-73	-0-	82	1	1375	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	79	1	1275	2	Y	-0-					-0-
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	106	1	1602	2	Y	-0-					-0-
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	107	1	1544	2	Y	-0-					-0-
*10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	85	1	1314	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
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	69	1	1082	2	Y	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	58	1	974	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1009	-0-	-293	-0-	59	1	950	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	64	1	971	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	951	-0-	-69	-0-	62	1	889	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	946	-0-	-77	-0-	57	1	889	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	104 33	1 9	1635	2	Y	30	52	1			18
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	100 35	1 9	1677	2	Y	32	35	1			15
07	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	64 22	1 9	1039	2	Y	20	18	1			17
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	91 33	1 9	1387	2	Y	30	19	1			28
09	1440	N	1094	-0-	-346	-0-	69 28	1 9	997	2	Y	25	36	1			17
*10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	76 37	1 9	1176	2	Y	34	18	1			33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	140	1	2207	2	Y	-0-					-0-
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	126	1	2116	2	Y	-0-					-0-
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	126	1	2023	2	Y	-0-					-0-
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	139	1	2103	2	Y	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	137	1	1981	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2091	-0-	-48	-0-	126	1	1965	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
05	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	59	1	1525	2	Y	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	61	1	1574	2	Y	-0-					-0-
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	61	1	1587	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	56	1	1436	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1295	-0-	-355	-0-	48	1	1247	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1356	-0-	-287	-0-	50	1	1306	2	Y	-0-					-0-

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
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	112	1	1771	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	99	1	1670	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1464	-0-	-458	-0-	86	1	1378	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1650	-0-	-241	-0-	102	1	1548	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	108	1	1567	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	88	1	1361	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
05	651	N	583	-0-	-68	-0-	30	1	553	2	Y	-0-					2
06	600	N	526	-0-	-74	-0-	31	1	495	2	Y	-0-					2
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	577	2	Y	-0-					2
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	34	1	549	2	Y	-0-					2
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	33	1	499	2	Y	-0-					2
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	33	1	593	2	Y	-0-					2

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
05	930	N	828	-0-	-102	-0-	43	1	785	2	Y	-0-					6
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	43	1	686	2	Y	-0-					6
07	775	N	720	-0-	-55	-0-	41	1	679	2	Y	-0-					6
08	837	N	721	-0-	-116	-0-	42	1	679	2	Y	-0-					6
*09	720	N	686	-0-	-34	-0-	39	1	597	2	Y	45					51
							50	9									
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	716	2	Y	-0-					51

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
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	23	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	399	-0-	-66	-0-	23	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					-0-
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	430	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	151	1	2517	2	N	1	1	8			102
							1	9									
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	97	1	1620	2	N	3	1	8			104
							3	9									
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	136	1	2265	2	N	10					114
							11	9									
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	164	1	2734	2	N	1	1	8			114
							1	9									
09	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	169	1	2808	2	N	-0-					114
*10	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	170	1	2830	2	N	-0-					114

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
05	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	37	1	1070	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	35	1	1022	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	37	1	1033	2	Y	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	38	1	1099	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	34	1	987	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	34	1	991	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1024	-0-	-340	-0-	53	1	971	2	Y	-0-					77
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	70	1	1129	2	Y	-0-					77
07	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	58	1	966	2	Y	-0-					77
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	58	1	947	2	Y	-0-					77
*09	1200	N	1042	-0-	-158	-0-	62	1	954	2	Y	24					101
							26	9									
*10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	77	1	1390	2	Y	-0-					101

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	N	1545	-0-	-997	-0-	57	1	1488	2	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2036	-0-	-394	-0-	67	1	1969	2	Y	-0-					-0-
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	81	1	2453	2	Y	-0-					-0-
08	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	96	1	2757	2	Y	-0-					-0-
09	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	98	1	2888	2	Y	-0-					-0-
*10	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	106	1	2945	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	76	1	1079	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	56	1	685	2	Y	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	115	1	1279	2	Y	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	98	1	1076	2	Y	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	100	1	990	2	Y	-0-					-0-
*10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	30	1	1192	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	58	1	908	2	Y	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	51	1	852	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	919	-0-	-135	-0-	54	1	865	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	941	-0-	-20	-0-	58	1	883	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	57	1	822	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	869	-0-	-61	-0-	53	1	816	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	40	1	665	2	N	1	1	8			164
							1	9									
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					164
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	59	179	1			44
							65	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	53	1	877	2	N	-0-					44
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	47	1	786	2	N	11					55
							12	9									

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
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	82	1	1299	2	Y	-0-					-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	92	1	1542	2	Y	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	64	1	1030	2	Y	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	103	1	1566	2	Y	-0-					-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	86	1	1241	2	Y	-0-					-0-
*10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	87	1	1355	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
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	126	1	1991	2	Y	-0-					-0-
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	107	1	1802	2	Y	-0-					-0-
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	129	1	2078	2	Y	-0-					-0-
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	133	1	2010	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1443	-0-	-477	-0-	93	1	1350	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1622	-0-	-486	-0-	98	1	1524	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
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	132	1	2087	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1314	-0-	-696	-0-	74	1	1240	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1279	-0-	-798	-0-	75	1	1204	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1308	-0-	-769	-0-	81	1	1227	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1155	-0-	-165	-0-	75	1	1080	2	Y	-0-					-0-
*10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	81	1	1253	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
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	178	1	2812	2	Y	-0-					-0-
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	155	1	2609	2	Y	-0-					-0-
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	171	1	2761	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2471	-0-	-381	-0-	153	1	2318	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	1667	-0-	-1093	-0-	108	1	1559	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2675	-0-	-177	-0-	162	1	2513	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	837	N	791	-0-		-46	-0-	44	1	700	2	Y	43	72	1			26
								47	9									
06	840	N	748	-0-		-92	-0-	39	1	663	2	Y	42	48	1			20
								46	9									
07	744	N	710	-0-		-34	-0-	40	1	651	2	Y	17	18	1			19
								19	9									
08	806	N	486	-0-		-320	-0-	28	1	426	2	Y	29	15	1			33
								32	9									
09	750	N	705	-0-		-45	-0-	44	1	633	2	Y	25	37	1			21
								28	9									
*10	1028	N	1028	-0-		-0-	-0-	59	1	914	2	Y	50	24	1			47
								55	9									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

05	79	N	79	-0-		-0-	-0-	4	1	62	2	Y	12	18	1			7
								13	9									
06	90	N	51	-0-		-39	-0-	2	1	36	2	Y	12	14	1			5
								13	9									
07	121	N	121	-0-		-0-	-0-	7	1	106	2	Y	7	6	1			6
								8	9									
08	93	N	62	-0-		-31	-0-	3	1	46	2	Y	12	7	1			11
								13	9									
09	64	N	64	-0-		-0-	-0-	4	1	54	2	Y	5	13	1			3
								6	9									
10	124	N	122	-0-		-2	-0-	7	1	106	2	Y	8	4	1			7
								9	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

05	2108	N	2070	-0-		-38	-0-	119	1	1877	2	Y	67	119	1			41
								74	9									
06	2040	N	1920	-0-		-120	-0-	103	1	1742	2	Y	68	77	1			32
								75	9									
07	2108	N	1835	-0-		-273	-0-	104	1	1681	2	Y	45	40	1			37
								50	9									
08	2077	N	1821	-0-		-256	-0-	108	1	1636	2	Y	70	42	1			65
								77	9									
09	1920	N	1727	-0-		-193	-0-	108	1	1561	2	Y	53	81	1			37
								58	9									
*10	1846	N	1846	-0-		-0-	-0-	107	1	1658	2	Y	74	39	1			72
								81	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

05	1550	N	1409	-0-		-141	-0-	84	1	1325	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1468	-0-		-572	-0-	82	1	1386	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	1357	-0-		-999	-0-	79	1	1278	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	973	-0-		-422	-0-	60	1	913	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	888	-0-		-582	-0-	57	1	831	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	932	-0-		-432	-0-	56	1	876	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

05	2790	N	1629	-0-		-1161	-0-	97	1	1532	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	1783	-0-		-587	-0-	100	1	1683	2	Y	-0-					-0-
07	2072	N	2072	-0-		-0-	-0-	121	1	1951	2	Y	-0-					-0-
08	2228	N	2228	-0-		-0-	-0-	138	1	2090	2	Y	-0-					-0-
09	2104	N	2104	-0-		-0-	-0-	136	1	1968	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2014	-0-		-63	-0-	122	1	1892	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	143	1	2259	2	Y	-0-					-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	100	1	1693	2	Y	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	100	1	1604	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1757	-0-	-413	-0-	109	1	1648	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	108	1	1555	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	101	1	1568	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	148	1	2339	2	Y	80	142	1			49
							88	9									
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	139	1	2349	2	Y	82	92	1			39
							90	9									
07	2697	N	2294	-0-	-403	-0-	131	1	2105	2	Y	53	47	1			45
							58	9									
08	2573	N	2477	-0-	-96	-0-	148	1	2238	2	Y	83	51	1			77
							91	9									
09	2580	N	2240	-0-	-340	-0-	140	1	2030	2	Y	64	97	1			44
							70	9									
*10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	133	1	2068	2	Y	89	47	1			86
							98	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
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	52	1	824	2	Y	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	50	1	837	2	Y	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	53	1	858	2	Y	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	57	1	859	2	Y	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	65	1	940	2	Y	-0-					-0-
*10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	66	1	1025	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
05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	84	1	1319	2	Y	-0-					-0-
06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	98	1	1646	2	Y	-0-					-0-
07	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	153	1	2457	2	Y	-0-					-0-
08	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	107	1	1623	2	Y	-0-					-0-
09	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	95	1	1374	2	Y	-0-					-0-
*10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	106	1	1640	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
05	744	N	563	-0-	-181	-0-	37	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	412	-0-	-218	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	455	-0-	-165	-0-	37	1	418	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	423	-0-	-135	-0-	37	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	294	-0-	-126	-0-	28	1	266	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	11	1	383	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
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	164	1	2591	2	Y	-0-					-0-
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	151	1	2536	2	Y	-0-					-0-
07	2790	N	1674	-0-	-1116	-0-	98	1	1576	2	Y	-0-					-0-
08	2759	N	2572	-0-	-187	-0-	159	1	2413	2	Y	-0-					-0-
09	2700	N	2454	-0-	-246	-0-	159	1	2295	2	Y	-0-					-0-
*10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	132	1	2046	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	665	-0-	-637	-0-	40	1	625	2	Y	-0-					-0-
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	107	1	1807	2	Y	-0-					-0-
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	125	1	2015	2	Y	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	125	1	1897	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1320	-0-	-570	-0-	85	1	1235	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	655	-0-	-1298	-0-	40	1	615	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	94	1	1327	2	Y	35					126
							39	9									
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	99	1	1222	2	Y	15					141
							17	9									
07	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	109	1	1211	2	Y	13					154
							14	9									
08	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	107	1	1181	2	Y	-0-					154
09	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	120	1	1157	2	Y	44	185	1			13
							48	9									
10	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	32	1	1185	2	Y	68					81
							75	9									

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	103	1	1466	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	94	1	1147	2	Y	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	120	1	1326	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	113	1	1243	2	Y	-0-					-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	118	1	1170	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	33	1	1322	2	Y	-0-					-0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	454	2	46	9	N	42					155
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	4	9	N	4					159
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	229	2	10	9	N	9	159	1			9
08	496	N	40	-0-	-456	-0-	40	2			N	-0-					9
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	1	1	538	2	N	1					10
							1	9									
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-					10

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2379	-0-	-132	-0-	69	1	2310	2	N	-0-					184
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	72	1	2396	2	N	1	1	8			184
							1	9									
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	77	1	2580	2	N	-0-					184
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	77	1	2574	2	N	-0-	168	1			16
09	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	79	1	2629	2	N	-0-					16
*10	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	90	1	3001	2	N	7					23
							8	9									

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					15
06	1560	N	1460	-0-	-100	-0-	1460	2			N	-0-					15
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					15
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					15
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					15
10	1674	N	1431	-0-	-243	-0-	1431	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
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	18	1	474	2	Y	-0-					3
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	18	1	456	2	Y	-0-					3
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	18	1	467	2	Y	5					8
							6	9									
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	19	1	486	2	Y	-0-					8
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	466	2	Y	-0-					8
10	496	N	425	-0-	-71	-0-	16	1	409	2	Y	-0-					8

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	40	1	1296	2	Y	-0-					13
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	39	1	1248	2	Y	-0-					13
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	38	1	1230	2	Y	-0-					13
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	25	1	793	2	Y	-0-					13
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	34	1	1090	2	Y	-0-					13
*10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	42	1	1342	2	Y	-0-					13

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	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

05	2852	N	1977	-0-	-875	-0-	58	1	1919	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2072	-0-	-328	-0-	60	1	2012	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	66	1	2202	2	Y	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	61	1	2020	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2069	-0-	-1	-0-	60	1	2009	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	61	1	2017	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

05	93	N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

05	1581	N	978	-0-	-603	-0-	28	1	950	2	Y	-0-					95
06	1500	N	943	-0-	-557	-0-	27	1	916	2	Y	-0-					95
07	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	27	1	910	2	Y	72					167
							79	9									
08	992	N	810	-0-	-182	-0-	23	1	763	2	Y	22					189
							24	9									
09	930	N	324	-0-	-606	-0-	9	1	315	2	Y	-0-	171	1			18
10	1023	N	949	-0-	-74	-0-	28	1	921	2	Y	-0-					18

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	113	1	1786	2	Y	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	71	1	1198	2	Y	-0-					-0-
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	101	1	1633	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	104	1	1570	2	Y	-0-					-0-
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	100	1	1442	2	Y	-0-					-0-
*10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	110	1	1713	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

05	2201	X	1718	-0-	-483	-0-	1718	2			Y	-0-					6
06	2130	X	1710	-0-	-420	-0-	1710	2			Y	-0-					6
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			Y	-0-					6
08	3100	N	3306	-0-	206	206	3306	2			Y	-0-					6
09	3000	N	2895	-0-	-105	101	2895	2			Y	-0-					6
*10	4158	X	4057	-0-	-101	-0-	4057	2			Y	-0-					6

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
05	1550	N	390	-0-	-1160	-0-	23	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	147	1	2481	2	Y	-0-					-0-
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	143	1	2304	2	Y	-0-					-0-
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	147	1	2233	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1995	-0-	-105	-0-	129	1	1866	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1999	-0-	-171	-0-	121	1	1878	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
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	73	1	1582	2	N	4	4	8			18
							4	9									
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	69	1	1492	2	N	2	2	8			18
							2	9									
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	67	1	1463	2	N	99					117
							109	9									
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	61	1	1321	2	N	1	1	8			117
							1	9									
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	59	1	1288	2	N	12					129
							13	9									
*10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	59	1	1288	2	N	1	115	1			15
							1	9									

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
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1814	2	30	9	Y	27					132
06	1710	N	1654	-0-	-56	-0-	1654	2			Y	-0-					132
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1698	2	106	9	Y	96	185	1			43
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1697	2	142	9	Y	129	155	1			17
09	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	1626	2			Y	-0-					17
*10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					17

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
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	46	1	728	2	Y	30	53	1			18
							33	9									
06	900	N	830	-0-	-70	-0-	45	1	751	2	Y	31	34	1			15
							34	9									
07	930	N	748	-0-	-182	-0-	42	1	684	2	Y	20	18	1			17
							22	9									
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	51	1	767	2	Y	25	19	1			23
							28	9									
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	107	1	1548	2	Y	25	32	1			16
							28	9									
*10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	92	1	1426	2	Y	34	17	1			33
							37	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
05	2015	N	1462	-0-	-553	-0-	1462	2			Y	-0-					89
06	1890	N	990	-0-	-900	-0-	990	2			Y	-0-					89
07	1891	N	936	-0-	-955	-0-	936	2			Y	-0-					89
08	1457	N	996	-0-	-461	-0-	996	2			Y	-0-					89
09	990	N	800	-0-	-190	-0-	800	2			Y	-0-					89
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	880	2	19	9	Y	17					106

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					12
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					12
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	12	1	386	2	Y	-0-					12
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	516	2	Y	-0-					12
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	14	1	452	2	Y	-0-					12
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	11	1	376	2	Y	-0-					12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

05	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			Y	-0-					13
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			Y	-0-					13
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					13
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					13
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2202	2	2	9	Y	2					15
*10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	906	2	2	9	Y	2					17

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

05	899	N	509	-0-	-390	-0-	15	1	494	2	Y	-0-					177
06	660	N	491	-0-	-169	-0-	14	1	477	2	Y	-0-					177
07	682	N	547	-0-	-135	-0-	16	1	531	2	Y	-0-					177
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	13	1	439	2	Y	8	181	1			4
							9	9									
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	13	1	430	2	Y	-0-					4
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	15	1	495	2	Y	18					22
							20	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					7
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					7
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					7
08	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			Y	-0-					7
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	196	2	1	9	Y	1					8
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1					9

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

05	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	2			Y	-0-					36
06	1470	N	1321	-0-	-149	-0-	1321	2			Y	-0-					36
07	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1173	2			Y	-0-					36
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					36
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2162	2	8	9	Y	7					43
*10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2752	2	7	9	Y	6					49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	96	1	2810	2	Y	-0-					1
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	92	1	2668	2	Y	-0-					1
07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	102	1	2890	2	Y	-0-					1
08	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	102	1	2952	2	Y	-0-					1
09	3000	N	3193	-0-	193	193	107	1	3086	2	Y	-0-					1
*10	3100	N	3288	-0-	188	381	109	1	3179	2	Y	-0-					1

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
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	97	1	2517	2	Y	-0-					5
06	2460	N	2292	-0-	-168	-0-	85	1	2207	2	Y	-0-					5
07	2542	N	2381	-0-	-161	-0-	89	1	2285	2	Y	6					11
							7	9									
08	2542	N	2061	-0-	-481	-0-	77	1	1984	2	Y	-0-					11
09	2280	N	1959	-0-	-321	-0-	72	1	1887	2	Y	-0-					11
10	2387	N	2160	-0-	-227	-0-	80	1	2080	2	Y	-0-					11

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	77	1	2002	2	Y	-0-					124
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	63	1	1850	2	Y	-0-					124
07	2108	N	1871	-0-	-237	-0-	59	1	1789	2	Y	21					145
							23	9									
08	2077	N	1868	-0-	-209	-0-	63	1	1805	2	Y	-0-					145
09	1920	N	1560	-0-	-360	-0-	51	1	1509	2	Y	-0-					145
10	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	60	1	1659	2	Y	37	171	1			11
							41	9									

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC 154789
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					2
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286739 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 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
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-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	544	X	-0-	-0-	-544	-0-					N	-0-					8
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					8
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					8
10	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
05	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	513 1868	1 9	5855	2	N	1698	1751	1	2	8	110
06	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	381 1130	1 9	4356	2	N	1027	1119	1			18
07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	234 224	1 9	2585	2	N	204	172	1			50
*08	25141	X	4663	-0-	-20478	-0-	295 1199	1 9	3169	2	N	1090	1008	1			132
*09	24330	X	4203	-0-	-20127	-0-	239 551	1 9	3413	2	N	501	514	1			119
*10	25141	X	2532	-0-	-22609	-0-	203 211	1 9	2118	2	N	192	174	1			137

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 0002 U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6962 - 6972

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIE GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282086 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 7167 - 7177

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 283468 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 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
05	2077	X	1373	-0-	-704	-0-	1224	2	149	9	N	135					227
06	1770	X	1129	-0-	-641	-0-	1129	2			N	-0-	188	1	3	5	36
07	1829	X	821	-0-	-1008	-0-	771	2	50	9	N	45					81
*08	1488	X	1085	-0-	-403	-0-	1079	2	6	9	N	5					86
09	1320	X	533	-0-	-787	-0-	423	2	110	9	N	100					186
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					186

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1423	3	47	9	N	43					129
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	75					204
07	1364	X	700	-0-	-664	-0-	682	3	18	9	N	16	184	1			36
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					36
09	1410	X	153	-0-	-1257	-0-	125	3	28	9	N	25	5	8			56
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	42					98

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	2			N	-0-					26
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					26
07	806	N	601	-0-	-205	-0-	601	2			N	-0-					26
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					26
09	780	N	574	-0-	-206	-0-	574	2			N	-0-					26
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					26

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	314	-0-	-2631	-0-	19 84	1 9	211	2	N	76	167	1			26
06	2070	X	266	-0-	-1804	-0-	15 76	1 9	175	2	N	69					95
07	2139	X	222	-0-	-1917	-0-	12 75	1 9	135	2	N	68	1	8			162
08	1395	X	194	-0-	-1201	-0-	12 53	1 9	129	2	N	48	164	1			46
09	570	X	294	-0-	-276	-0-	11 128	1 9	155	2	N	116					162
10	310	X	211	-0-	-99	-0-	17 13	1 9	181	2	N	12	137	1			37

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	18493	X	18493	-0-	-0-	-0-	1719	1	16415	2	N	326	356	1			216
							359	9									
*06	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	1716	1	16623	2	N	332	344	1			204
							365	9									
*07	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	1756	1	16340	2	N	276	336	1			144
							304	9									
*08	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	1397	1	12002	2	N	208	178	1			174
							229	9									
*09	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	1000	1	10555	2	N	271	179	1			266
							298	9									
*10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					266

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	45	1	717	2	N	3					64
							3	9									
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	49	1	896	2	N	7					71
							8	9									
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	44	1	795	2	N	9	65	1			15
							10	9									
08	775	N	750	-0-	-25	-0-	40	1	710	2	N	-0-					15
09	960	N	618	-0-	-342	-0-	34	1	581	2	N	3					18
							3	9									
10	837	N	492	-0-	-345	-0-	28	1	463	2	N	1					19
							1	9									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		4040	-0-	4040	9976	4040	3			N	-0-					-0-
06	0		3784	-0-	3784	13760	3784	3			N	-0-					-0-
07	0		3324	-0-	3324	17084	3324	3			N	-0-					-0-
08	0		3312	-0-	3312	20396	3312	3			N	-0-					-0-
09	0		3387	-0-	3387	23783	3387	3			N	-0-					-0-
10	0		2838	-0-	2838	26621	2838	3			N	-0-					-0-

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 287080 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 7272 - 7310

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	54	1	1423	2	N	3			139
							3	9							
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	51	1	1319	2	N	13			152
							14	9							
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	54	1	1356	2	N	-0-			152
08	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	67	1	1399	2	N	14			166
							15	9							
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	57	1	1403	2	N	31			197
							34	9							
*10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	60	1	1394	2	N	-0-			197

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

05	1054	N	773	-0-	-281	-0-	28	1	745	2	N	-0-			120
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	25	1	645	2	N	-0-			120
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	22	1	555	2	N	10			130
							11	9							
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	32	1	673	2	N	20			150
							22	9							
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	30	1	738	2	N	-0-			150
*10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	33	1	757	2	N	-0-			150

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

05	6293	X	5938	-0-	-355	-0-	215	1	5712	2	N	10			137
							11	9							
06	6030	X	5799	-0-	-231	-0-	216	1	5555	2	N	25			162
							28	9							
07	6107	X	5899	-0-	-208	-0-	228	1	5671	2	N	-0-			162
08	6107	X	5694	-0-	-413	-0-	259	1	5412	2	N	21			183
							23	9							
09	5910	X	5635	-0-	-275	-0-	218	1	5378	2	N	35			218
							39	9							
10	5983	X	5728	-0-	-255	-0-	237	1	5472	2	N	17			235
							19	9							

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	414	2	N	5			85
							6	9							
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	14	1	370	2	N	-0-			85
07	527	N	425	-0-	-102	-0-	16	1	409	2	N	-0-			85
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	595	2	N	-0-			85
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	15	1	374	2	N	-0-			85
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	508	2	N	-0-			85

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9701 - 11024

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/10/2018

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9810 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	532	1	3176	2	N	30					102
							33	9									
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	523	1	3081	2	N	21					123
							23	9									
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	594	1	2929	2	N	20	115	1			28
							22	9									
08	2790	X	2580	-0-	-210	-0-	406	1	2174	2	N	-0-					28
09	2700	X	1817	-0-	-883	-0-	402	1	1415	2	N	-0-					28
*10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	525	1	3345	2	N	58					86
							64	9									

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					20

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					113
06	14	N	6	-0-	-8	-0-	1	1	5	2	N	-0-					113
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	2	N	-0-					113
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	2	N	-0-					113
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					113
10	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	2	N	-0-					113

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	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

05	155	N	142	-0-	-13	-0-	20	1	122	2	N	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	21	1	122	2	N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	24	1	120	2	N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	23	1	125	2	N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	29	1	102	2	N	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	27	1	172	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

05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					37
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					37
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					37
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					37
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					37
*10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

05	930	N	519	-0-	-411	-0-	21	1	494	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	780	N	653	-0-	-127	-0-	26	1	624	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	35	1	826	2	N	7	8	1			1
							8	9									
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	24	1	563	2	N	7	6	1			2
							8	9									
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	57	1	1113	2	N	13	9	1			6
							14	9									
*10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	46	1	1279	2	N	16	15	1			7
							18	9									

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	182	1	4207	2	N	39	35	1			16
							43	9									
06	4320	X	4268	-0-	-52	-0-	169	1	4077	2	N	20	23	1			13
							22	9									
07	4588	X	3053	-0-	-1535	-0-	122	1	2902	2	N	26	36	1			3
							29	9									
08	4588	X	3670	-0-	-918	-0-	152	1	3512	2	N	5	5	1			3
							6	9									
09	4440	X	2965	-0-	-1475	-0-	141	1	2762	2	N	56	32	1			27
							62	9									
10	4433	X	3870	-0-	-563	-0-	132	1	3681	2	N	52	55	1			24
							57	9									

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
05	2914	X	1446	-0-	-1468	-0-	255	1	1177	2	N	13	12	1			5
							14	9									
06	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	376	1	1523	2	N	8	8	1			5
							9	9									
07	1550	X	1029	-0-	-521	-0-	185	1	837	2	N	6	11	1			-0-
							7	9									
08	1519	X	1246	-0-	-273	-0-	224	1	1019	2	N	3	2	1			1
							3	9									
09	1920	X	943	-0-	-977	-0-	180	1	762	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1984	X	1510	-0-	-474	-0-	282	1	1226	2	N	2	2	1			1
							2	9									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	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
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -1583					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -1583					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -1583					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -1583					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -1583					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -1583					N	NO RPT					-0-

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
05	558	N	537	-0-	-21	B -0-	533	3	4	9	N	4					142
06	647	N	647	-0-	-0-	B -0-	641	3	6	9	N	5					147
07	578	N	578	-0-	-0-	B -0-	572	3	6	9	N	5					152
08	550	N	550	-0-	-0-	B -0-	543	3	7	9	N	6					158
09	660	N	466	-0-	-194	B -0-	462	3	4	9	N	4					162
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	B -0-					N	NO RPT					162

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

05	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	328	2	92	9	N	84	165	1			58
06	330	N	243	-0-	-87	B	-0-	208	2	35	9	N	32					90
07	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	881	2	17	9	N	15					105
08	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	380	2	65	9	N	59	151	1			13
09	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	386	2	37	9	N	34					47
10	434	N	207	-0-	-227	B	-0-	200	2	7	9	N	6					53

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

05	2542	N	2437	-0-	-105	B	-0-	2423	2	14	9	N	13					55
06	2490	N	2319	-0-	-171	B	-0-	2282	2	37	9	N	34	29	1			60
07	2511	N	1938	-0-	-573	B	-0-	1930	2	8	9	N	7					67
08	2449	N	2234	-0-	-215	B	-0-	2215	2	19	9	N	17	52	1			32
09	2310	N	2156	-0-	-154	B	-0-	2144	2	12	9	N	11					43
*10	2185	N	2185	-0-	-0-	B	-0-	2170	2	15	9	N	14					57

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

05	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	212	2	9	9	N	8					23
06	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	127	2	22	9	N	20					43
07	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					43
08	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					43
09	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					43
*10	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	200	2	13	9	N	12					55

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		59	-0-	59	B	59	5	1	54	2	Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	59					Y	-0-					8
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	59					Y	NO RPT					8

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

05	496	N	288	-0-	-208	B	-0-	288	2			N	-0-					120
06	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2			N	-0-					120
07	279	N	257	-0-	-22	B	-0-	257	2			N	-0-					120
08	2416	N	2416	-0-	-0-	B	-0-	2394	2	22	9	N	20					140
*09	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	2			N	-0-					140
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					140

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	13	1	540	2	N	8	8	1			61
							9	9									
06	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	24	1	499	2	N	42	2	1			101
							46	9									
07	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	26	1	503	2	N	28	11	1			118
							31	9									
*08	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	47	1	567	2	N	8	8	1			118
							9	9									
09	570	N	564	-0-	-6 B	-0-	43	1	517	2	N	4	4	1			118
							4	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					118

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					27
06	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					27
07	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	5	1	92	2	N	2	2	1			27
							2	9									
*08	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	5	1	65	2	N	1	1	1			27
							1	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					27

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

05	42	N	-0-	-0-	-42 B	-0-					N	-0-					120
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120

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

05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
08	T. A.		227	-0-	227 B	227	19	1	208	2	Y	-0-					50
09	T. A.		76	-0-	76 B	303	6	1	69	2	Y	1					51
							1	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	303					Y	NO RPT					51

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

05	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	18					193
06	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-	121	1			72
07	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-	72	1			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11360 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					27
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	5	5			22
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	5	5			17
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	5	5			12
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2019

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

05	713	X	583	-0-	-130 B	-0-	13	1	541	2	N	26	8	1			66
							29	9									
06	570	X	569	-0-	-1 B	-0-	26	1	530	2	N	12	2	1			76
							13	9									
07	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	29	1	571	2	N	21	12	1			85
							23	9									
*08	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	59	1	714	2	N	17	10	1			92
							19	9									
*09	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	60	1	723	2	N	29	6	1			115
							32	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					115

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

05	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	127	1	1532	2	Y	1	1	5			79
							1	9									
06	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	137	1	1582	2	Y	-0-					79
07	1705	N	1521	-0-	-184 B	-0-	118	1	1401	2	Y	2					81
							2	9									
08	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	160	1	1765	2	Y	16	85	1			12
							18	9									
*09	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	137	1	1593	2	Y	6					18
							7	9									
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					Y	NO RPT					18

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

05	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	58	1	700	2	Y	-0-	1	5			112
06	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	77	1	885	2	Y	-0-					112
07	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	64	1	757	2	Y	-0-					112
08	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	70	1	775	2	Y	1					113
							1	9									
09	930	N	792	-0-	-138 B	-0-	62	1	729	2	Y	1					114
							1	9									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					Y	NO RPT					114

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					67
06	0	N	247	-0-	247 B	-521	9	1	188	2	N	45					112
							50	9									
07	61	N	582	-0-	521 B	-0-	27	1	525	2	N	27	11	1			128
							30	9									
*08	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	14	1	169	2	N	2	4	1			126
							2	9									
*09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	1					125
10	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					125

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	17	1	721	2	N	11	11	1			130
							12	9									
06	690	N	636	-0-	-54 B	-0-	29	1	593	2	N	13	2	1			141
							14	9									
07	744	N	466	-0-	-278 B	-0-	21	1	419	2	N	24	145	1			20
							26	9									
*08	744	N	698	-0-	-46 B	-0-	52	1	638	2	N	7	8	1			19
							8	9									
*09	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	53	1	637	2	N	9	5	1			23
							10	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					23

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-642						Y	NO RPT					11

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

05	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	32	1	1355	2	N	99	21	1			186
							109	9									
06	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	56	1	1139	2	N	8	4	1			190
							9	9									
07	1147	N	977	-0-	-170 B	-0-	45	1	875	2	N	52	204	1			38
							57	9									
*08	1488	N	1118	-0-	-370 B	-0-	83	1	1009	2	N	24	14	1			48
							26	9									
09	1200	N	1094	-0-	-106 B	-0-	81	1	983	2	N	27	8	1			67
							30	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					67

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

05	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	135	1	1640	2	Y	-0-					11
06	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	119	1	1372	2	Y	-0-	1	5			10
07	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	123	1	1453	2	Y	-0-					10
08	1767	N	1761	-0-	-6 B	-0-	146	1	1612	2	Y	3					13
							3	9									
*09	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	128	1	1497	2	Y	3					16
							3	9									
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					Y	NO RPT					16

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

05	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	51	1	618	2	Y	-0-	1	5			137
06	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	58	1	675	2	Y	-0-					137
07	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	52	1	613	2	Y	-0-					137
08	682	N	640	-0-	-42 B	-0-	53	1	586	2	Y	1					138
							1	9									
09	690	N	551	-0-	-139 B	-0-	43	1	507	2	Y	1					139
							1	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					Y	NO RPT					139

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	51 70	1 9	2156	2	N	64	223	1			49
06	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	96 50	1 9	1964	2	N	45	7	1			87
07	2325	N	2282	-0-	-43 B	-0-	107 89	1 9	2086	2	N	81	44	1			124
*08	2263	N	2006	-0-	-257 B	-0-	149 46	1 9	1811	2	N	42	28	1			138
09	2100	N	1863	-0-	-237 B	-0-	141 15	1 9	1707	2	N	14	14	1			138
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					N	NO RPT					138

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
05	1147	N	1135	-0-	-12 B	-0-	25 39	1 9	1071	2	N	35	16	1			167
06	1170	N	1063	-0-	-107 B	-0-	47 57	1 9	959	2	N	52	3	1			216
07	1271	N	1013	-0-	-258 B	-0-	47 41	1 9	925	2	N	37	207	1			46
*08	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	88 14	1 9	1075	2	N	13	15	1			44
*09	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	89 19	1 9	1075	2	N	17	9	1			52
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					52

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
05	744	N	418	-0-	-326 B	-0-	32	1	386	2	Y	-0-					25
06	720	N	530	-0-	-190 B	-0-	42	1	488	2	Y	-0-					25
07	682	N	500	-0-	-182 B	-0-	39	1	461	2	Y	-0-					25
08	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	34 1	1 9	375	2	Y	1					26
09	540	N	486	-0-	-54 B	-0-	38 1	1 9	447	2	Y	1					27
10	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	124	N	9	-0-	-115 B	-0-	9	2			N	-0-					42
06	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	2	1	36	2	N	-0-					42
07	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	4 2	1 9	83	2	N	2	2	1			42
*08	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					42
*09	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	6	1	71	2	N	-0-					42
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					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
05	465	N	420	-0-	-45 B	-0-	10 7	1 9	403	2	N	6	6	1			27
06	420	N	401	-0-	-19 B	-0-	19 1	1 9	381	2	N	1	1	1			27
07	372	N	291	-0-	-81 B	-0-	14 8	1 9	269	2	N	7	6	1			28
*08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-	28	1			-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MCELROY WELL #: 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
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
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
*08	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					38
*09	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					38

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
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*09	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-768					N	NO RPT					65

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
07	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					27
*08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					27
*09	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					27
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					27

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	1	1			100
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
*08	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	1	1	6	2	N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					100

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-2945					N	NO RPT					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-290					N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-290					N	-0-					153
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-290					N	-0-					153
*08	0	N	2	-0-	2 B	-288	2	2			N	-0-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-288					N	-0-					153
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-288					N	NO RPT					153

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	-0-	-0-	-5 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
*08	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	3	1	31	2	N	-0-					151
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					151

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
05	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	1 1	1 9	51	2	N	1	1	1			196
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					196
*08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					196
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	31	N	25	-0-	-6 B	-574	1	1	24	2	N	-0-					30
06	60	N	24	-0-	-36 B	-574	1	1	23	2	N	-0-					30
07	31	N	26	-0-	-5 B	-574	1 1	1 9	24	2	N	1	1	1			30
*08	31	N	89	-0-	58 B	-516	7 1	1 9	81	2	N	1	1	1			30
09	30	N	21	-0-	-9 B	-516	2	1	19	2	N	-0-					30
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-516					N	NO RPT					30

LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	1	-0-	-309 B	-0-	1	2			N	-0-	1	5			179
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-	179	1			-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		94	-0-	94 B	94	8	1	86	2	Y	-0-					5
09	T. A.		42	-0-	42 B	136	3	1	38	2	Y	1					6
							1	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	136					Y	NO RPT					6

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	941	-0-	-144 B	-0-	72	1	869	2	Y	-0-					26
06	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	81	1	931	2	Y	-0-					26
07	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	75	1	889	2	Y	-0-					26
08	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	92	1	1013	2	Y	1					27
							1	9									
*09	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	81	1	945	2	Y	2					29
							2	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	651	N	434	-0-	-217 B	-0-	33	1	401	2	N	-0-	1	5			14
06	570	N	412	-0-	-158 B	-0-	33	1	379	2	N	-0-					14
07	527	N	332	-0-	-195 B	-0-	26	1	306	2	N	-0-					14
08	434	N	301	-0-	-133 B	-0-	25	1	275	2	N	1					15
							1	9									
09	420	N	331	-0-	-89 B	-0-	26	1	305	2	N	-0-					15
10	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					15

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
05	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	13	1	540	2	N	37	8	1			187
							41	9									
06	420	N	271	-0-	-149 B	-0-	12	1	242	2	N	15	1	1			201
							17	9									
07	589	N	395	-0-	-194 B	-0-	19	1	362	2	N	13	8	1			206
							14	9									
*08	589	N	474	-0-	-115 B	-0-	35	1	432	2	N	6	6	1			206
							7	9									
*09	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	36	1	431	2	N	4	4	1			206
							4	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					206

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
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					161
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					161
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					161
*08	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	2	1	20	2	N	-0-					161
*09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	5	1	61	2	N	-0-					161
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
*08	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-					33
*09	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					169
06	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					169
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					169
*08	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	10	1	122	2	N	3	1	1			171
							3	9									
*09	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	3	1	35	2	N	-0-					171
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					171

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
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
*08	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	12	1	141	2	N	1	1	1			34
							1	9									
*09	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	3	1	37	2	N	-0-					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					34

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-108					N	NO RPT					27

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	865	-0-	-189 B	-0-	66	1	799	2	Y	-0-	1	5			10
06	840	N	723	-0-	-117 B	-0-	58	1	665	2	Y	-0-					10
07	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	91	1	1078	2	Y	-0-					10
08	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	114	1	1260	2	Y	1					11
							1	9									
*09	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	98	1	1140	2	Y	2					13
							2	9									
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					Y	NO RPT					13

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
*08	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	14	1	165	2	N	2	2	1			32
							2	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84
06	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84
*08	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	6 1	1 9	73	2	N	1	1	1			84
*09	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	2	1	28	2	N	-0-					84
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					84

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	16 21	1 9	665	2	N	19	10	1			190
06	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	30 9	1 9	622	2	N	8	2	1			196
07	682	N	635	-0-	-47	B	-0-	30 20	1 9	585	2	N	18	12	1			202
*08	713	N	589	-0-	-124	B	-0-	44 15	1 9	530	2	N	14	8	1			208
*09	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	43 123	1 9	518	2	N	112	189	1			131
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					131

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
05	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	16 11	1 9	667	2	N	10	10	1			84
06	600	N	503	-0-	-97	B	-0-	23 2	1 9	478	2	N	2	2	1			84
07	558	N	366	-0-	-192	B	-0-	17 9	1 9	340	2	N	8	7	1			85
*08	620	N	389	-0-	-231	B	-0-	29 4	1 9	356	2	N	4	5	1			84
09	510	N	142	-0-	-368	B	-0-	11 1	1 9	130	2	N	1	1	1			84
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					84

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	136 7	1 9	680	2	N	6					16
06	810	N	675	-0-	-135	B	-0-	116 11	1 9	548	2	N	10					26
07	899	N	467	-0-	-432	B	-0-	104 6	1 9	357	2	N	5					31
08	837	N	697	-0-	-140	B	-0-	216	1	481	2	N	-0-					31
09	690	N	651	-0-	-39	B	-0-	157	1	494	2	N	-0-					31
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					31

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1009	-0-	-169	B	-0-	77	1	932	2	Y	-0-					27
06	930	N	862	-0-	-68	B	-0-	69	1	793	2	Y	-0-					27
07	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1001	2	Y	-0-					27
08	1194	X	1194	-0-	-0-	B	-0-	99 1	1 9	1094	2	Y	1					28
*09	1160	X	1160	-0-	-0-	B	-0-	91 2	1 9	1067	2	Y	2					30
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-					Y	NO RPT					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
*08	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	10 1 3 9		125	2	N	3	1	1			111
*09	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	4 1		43	2	N	-0-					111
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					111

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
*08	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	10 1 2 9		118	2	N	2	1	1			111
*09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	5 1		61	2	N	-0-	1	1			110
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					110

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
05	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	21 1 15 9		905	2	N	14	14	1			63
06	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	38 1 3 9		766	2	N	3	3	1			63
07	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	41 1 22 9		810	2	N	20	17	1			66
*08	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	61 1 9 9		747	2	N	8	11	1			63
*09	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	61 1 7 9		736	2	N	6	6	1			63
10	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					63

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
05	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	18 1 32 9		772	2	N	29	12	1			210
06	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	34 1 2 9		687	2	N	2	2	1			210
07	775	N	687	-0-	-88 B	-0-	33 1 18 9		636	2	N	16	14	1			212
*08	837	N	644	-0-	-193 B	-0-	48 1 8 9		588	2	N	7	9	1			210
09	720	N	640	-0-	-80 B	-0-	48 1 6 9		586	2	N	5	5	1			210
10	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					210

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-219					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-219					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-219					N	-0-					30
*08	0	N	64	-0-	64 B	-155	5 1 1 9		58	2	N	1	1	1			30
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-155					N	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-155					N	NO RPT					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	771	-0-	-35 B	-0-	17	1	718	2	N	33	11	1			138
							36	9									
06	780	N	575	-0-	-205 B	-0-	26	1	530	2	N	17	2	1			153
							19	9									
07	806	N	618	-0-	-188 B	-0-	29	1	563	2	N	24	12	1			165
							26	9									
*08	775	N	630	-0-	-145 B	-0-	47	1	573	2	N	9	8	1			166
							10	9									
*09	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	47	1	566	2	N	15	5	1			176
							17	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					176

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
05	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					50
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					50
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					50
*08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					50
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					50
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					50

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	98	1	1182	2	Y	-0-					81
06	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	97	1	1117	2	Y	-0-	1	5			80
07	1209	N	1120	-0-	-89 B	-0-	87	1	1030	2	Y	3					83
							3	9									
08	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	115	1	1262	2	Y	17	88	1			12
							19	9									
*09	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	103	1	1201	2	Y	5					17
							6	9									
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					Y	NO RPT					17

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1207	-0-	-126 B	-0-	92	1	1115	2	N	-0-					94
06	1320	N	1263	-0-	-57 B	-0-	101	1	1161	2	N	1	1	5			94
							1	9									
07	1209	N	1195	-0-	-14 B	-0-	93	1	1102	2	N	-0-					94
08	1209	N	1037	-0-	-172 B	-0-	86	1	950	2	N	1					95
							1	9									
09	1260	N	1101	-0-	-159 B	-0-	87	1	1013	2	N	1					96
							1	9									
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					96

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
*08	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	3	1	41	2	N	-0-					94
*09	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	10	1	126	2	N	1	1	1			94
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					94

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	134	-0-	-300 B	-0-	3	1	129	2	N	2	2	1			141
							2	9									
06	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-	1	5			140
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					140
*08	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	44	1	540	2	N	10	5	1			145
							11	9									
*09	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	22	1	263	2	N	2	3	1			144
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					144

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
*08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	8	1	92	2	N	3	1	1			69
							3	9									
*09	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	10	1	115	2	N	1	1	1			69
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					69

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
05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	10	1	402	2	N	7	6	1			178
							8	9									
06	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	13	1	269	2	N	1	1	1			178
							1	9									
07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	4	1	82	2	N	38	147	1			69
							42	9									
*08	434	N	76	-0-	-358 B	-0-	6	1	69	2	N	1	1	1			69
							1	9									
09	270	N	105	-0-	-165 B	-0-	8	1	95	2	N	2	1	1			70
							2	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					70

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	33	1	1407	2	N	57	21	1			160
							63	9									
06	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	110	1	2256	2	N	24	7	1			177
							26	9									
07	4969	X	4969	-0-	-0- B	-0-	234	1	4582	2	N	139	95	1			221
							153	9									
*08	1488	N	1213	-0-	-275 B	-0-	90	1	1094	2	N	26	33	1			214
							29	9									
09	2310	N	1191	-0-	-1119 B	-0-	89	1	1078	2	N	22	9	1			227
							24	9									
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					N	NO RPT					227

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	7	1	298	2	N	6	4	1			187
								7	9									
06	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	13	1	271	2	N	4	1	1			190
								4	9									
07	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	14	1	280	2	N	9	6	1			193
								10	9									
*08	310	N	92	-0-	-218	B	-0-	7	1	84	2	N	1	2	1			192
								1	9									
09	300	N	50	-0-	-250	B	-0-	4	1	46	2	N	-0-					192
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					192

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					174
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	30	1			144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	5	5			139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	5	5			134
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					134
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					134

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	26	-0-	-36	B	-0-	1	1	25	2	N	-0-					182
06	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	4	1	80	2	N	-0-					182
07	31	N	7	-0-	-24	B	-0-	7	2			N	-0-					182
*08	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	4	1	54	2	N	1	1	1			182
								1	9									
09	90	N	16	-0-	-74	B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					182
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	B	-0-					N	NO RPT					182

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
05	372	N	283	-0-	-89	B	-0-	6	1	254	2	N	21	191	1			50
								23	9									
06	360	N	228	-0-	-132	B	-0-	11	1	216	2	N	1	1	1			50
								1	9									
07	372	N	294	-0-	-78	B	-0-	14	1	271	2	N	8	6	1			52
								9	9									
*08	279	N	252	-0-	-27	B	-0-	19	1	230	2	N	3	4	1			51
								3	9									
*09	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	23	1	279	2	N	2	2	1			51
								2	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					51

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					107
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					107
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					107

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
05	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					95
06	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-	95	1			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	3	1	109	2	N	2	2	1			80
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
*08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					80
*09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	14	1	170	2	N	3	1	1			82
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					82

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

05	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	23	1	279	2	N	-0-					74
06	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	21	1	238	2	N	-0-					74
07	310	N	229	-0-	-81 B	-0-	18	1	211	2	N	-0-					74
08	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	28	1	308	2	N	-0-					74
09	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	21	1	247	2	N	1					75
							1	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					75

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

05	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	17	1	730	2	N	31	11	1			118
							34	9									
06	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	26	1	527	2	N	27	2	1			143
							30	9									
07	837	N	689	-0-	-148 B	-0-	33	1	636	2	N	18	14	1			147
							20	9									
*08	775	N	652	-0-	-123 B	-0-	49	1	595	2	N	7	9	1			145
							8	9									
*09	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	56	1	682	2	N	5	5	1			145
							6	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					145

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

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
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-1362					N	NO RPT					125

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2894					N	NO RPT					110

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	3	1	111	2	N	2	2	1			49
							2	9									
06	180	N	105	-0-	-75 B	-0-	5	1	100	2	N	-0-					49
07	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	5	1	104	2	N	2	2	1			49
							2	9									
*08	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	19	1	237	2	N	8	3	1			54
							9	9									
*09	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	20	1	237	2	N	5	2	1			57
							6	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					57

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217 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
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					100

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	12	1	500	2	N	8	7	1			49
							9	9									
06	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	12	1	247	2	N	1	1	1			49
							1	9									
07	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	2	1	45	2	N	1	1	1			49
							1	9									
*08	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	14	1	176	2	N	2	2	1			49
							2	9									
*09	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	1	1	16	2	N	2	2	1			49
							2	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					49

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	117	1	586	2	N	6					16
							7	9									
06	570	N	528	-0-	-42 B	-0-	90	1	427	2	N	10					26
							11	9									
07	589	N	480	-0-	-109 B	-0-	107	1	367	2	N	5					31
							6	9									
08	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	195	1	434	2	N	-0-					31
*09	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	173	1	544	2	N	-0-					31
10	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					31

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	218	1	1094	2	N	6					16
							7	9									
06	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	224	1	1058	2	N	10					26
							11	9									
07	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	321	1	1100	2	N	6					32
							7	9									
08	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	538	1	1201	2	N	-0-					32
*09	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	407	1	1284	2	N	-0-					32
10	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					17

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					94
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					94
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					94

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

05	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	218	1	1090	2	N	6					16
								7	9									
06	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	214	1	1011	2	N	10					26
								11	9									
07	1519	N	1162	-0-	-357	B	-0-	261	1	894	2	N	6					32
								7	9									
08	1631	N	1631	-0-	-0-	B	-0-	505	1	1126	2	N	-0-					32
*09	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	416	1	1312	2	N	-0-					32
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	B	-0-					N	NO RPT					32

MCELROY "A" WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					107
*08	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					107
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					107

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

05	3503	X	3425	-0-	-78	B	-0-	261	1	3158	2	N	5					84
								6	9									
06	4279	X	4279	-0-	-0-	B	-0-	339	1	3910	2	N	27	94	1			17
								30	9									
07	3441	X	2540	-0-	-901	B	-0-	198	1	2342	2	N	-0-					17
08	3441	X	2241	-0-	-1200	B	-0-	186	1	2048	2	N	6					23
								7	9									
*09	4475	X	4475	-0-	-0-	B	-0-	353	1	4113	2	N	8					31
								9	9									
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	B	-0-					N	NO RPT					31

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	992	N	789	-0-	-203 B	-0-	60	1	728	2	N	1					78
							1	9									
06	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	77	1	884	2	N	-0-					78
07	992	N	928	-0-	-64 B	-0-	72	1	856	2	N	-0-					78
08	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	88	1	970	2	N	5					83
							6	9									
*09	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	79	1	923	2	N	3					86
							3	9									
10	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					86

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4573	X	4573	-0-	-0- B	-0-	760	1	3806	2	N	6					16
							7	9									
06	4450	X	4450	-0-	-0- B	-0-	776	1	3663	2	N	10					26
							11	9									
07	5457	X	5457	-0-	-0- B	-0-	1230	1	4220	2	N	6					32
							7	9									
08	2410	X	2410	-0-	-0- B	-0-	746	1	1664	2	N	-0-					32
*09	2754	X	2754	-0-	-0- B	-0-	663	1	2091	2	N	-0-					32
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					N	NO RPT					32

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
05	3999	X	3900	-0-	-99 B	-0-	297	1	3597	2	N	5					87
							6	9									
06	3870	X	3803	-0-	-67 B	-0-	301	1	3472	2	N	27	94	1			20
							30	9									
07	3999	X	3298	-0-	-701 B	-0-	257	1	3041	2	N	-0-					20
08	4003	X	4003	-0-	-0- B	-0-	333	1	3663	2	N	6					26
							7	9									
09	3870	X	3613	-0-	-257 B	-0-	285	1	3319	2	N	8					34
							9	9									
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937 B	-0-					N	NO RPT					34

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
05	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	27	1	1143	2	N	35	17	1			96
							39	9									
06	960	N	851	-0-	-109 B	-0-	40	1	809	2	N	2	3	1			95
							2	9									
07	992	N	953	-0-	-39 B	-0-	45	1	880	2	N	25	19	1			101
							28	9									
*08	992	N	28	-0-	-964 B	-0-	2	1	26	2	N	-0-	4	1			97
09	840	N	130	-0-	-710 B	-0-	10	1	116	2	N	4	1	1			100
							4	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					100

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	3921	-0-	-3674 B	-6302	89	1	3758	2	N	67					149
							74	9									
06	7260	X	5580	-0-	-1680 B	-6302	124	1	5255	2	N	183	205	1			127
							201	9									
07	7502	X	6119	-0-	-1383 B	-6302	130	1	5763	2	N	205	214	1			118
							226	9									
*08	7502	X	5583	-0-	-1919 B	-6302	239	1	5124	2	N	200	196	1			122
							220	9									
09	5580	X	4961	-0-	-619 B	-6302	213	1	4537	2	N	192	191	1			123
							211	9									
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107 B	-6302					N	NO RPT					123

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	9099	-0-	-356 B	-28323	694	1	8405	2	N	-0-	2	5			76
06	8940	X	8175	-0-	-765 B	-28323	651	1	7523	2	N	1					77
							1	9									
07	9238	X	7475	-0-	-1763 B	-28323	582	1	6893	2	N	-0-					77
08	9238	X	8988	-0-	-250 B	-28323	747	1	8226	2	N	14					91
							15	9									
09	8820	X	8249	-0-	-571 B	-28323	650	1	7580	2	N	17					108
							19	9									
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114 B	-28323					N	NO RPT					108

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	10462	-0-	-419 B	-96230	10460	2	2	9	N	2					171
06	10530	X	9612	-0-	-918 B	-96230	9589	2	23	9	N	21					192
07	11036	X	9994	-0-	-1042 B	-96230	9924	2	70	9	N	64	167	1			89
*08	11036	X	9993	-0-	-1043 B	-96230	9993	2			N	-0-					89
09	10680	X	10213	-0-	-467 B	-96230	10182	2	31	9	N	28					117
10	10447	X	NO RPT	-0-	-10447 B	-96230					N	NO RPT					117

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15655	X	15093	-0-	-562 B	-297401	14969	2	124	9	N	113	190	1			151
06	15150	X	13612	-0-	-1538 B	-297401	13461	2	151	9	N	137	48	1			240
07	15996	X	15084	-0-	-912 B	-297401	14725	2	359	9	N	326	423	1			143
*08	15996	X	14245	-0-	-1751 B	-297401	13857	2	388	9	N	353	219	1			277
09	15480	X	12890	-0-	-2590 B	-297401	12886	2	4	9	N	4	31	1			250
10	15097	X	NO RPT	-0-	-15097 B	-297401					N	NO RPT					250

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
05	16678	X	14577	-0-	-2101 B	-234053	14576	2	1	9	N	1					28
06	15600	X	13274	-0-	-2326 B	-234053	13265	2	9	9	N	8					36
07	16058	X	12643	-0-	-3415 B	-234053	12629	2	14	9	N	13					49
08	15841	X	13683	-0-	-2158 B	-234053	13630	2	53	9	N	48					97
09	14760	X	14011	-0-	-749 B	-234053	13975	2	36	9	N	33					130
10	14570	X	NO RPT	-0-	-14570 B	-234053					N	NO RPT					130

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
05	9098	X	9098	-0-	-0- B	-0-	9067	2	31	9	N	28	180	1			17
06	8229	X	8229	-0-	-0- B	-0-	8229	2			N	-0-					17
07	7947	X	7947	-0-	-0- B	-0-	7947	2			N	-0-					17
08	8004	X	8004	-0-	-0- B	-0-	8004	2			N	-0-					17
*09	8226	X	8226	-0-	-0- B	-0-	8214	2	12	9	N	11					28
10	248	X	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					28

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
05	18631	X	17682	-0-	-949 B	-386396	405	1	17084	2	N	175	189	1			106
							193	9									
06	18030	X	16346	-0-	-1684 B	-386396	373	1	15735	2	N	216	237	1			85
							238	9									
07	18476	X	17221	-0-	-1255 B	-386396	376	1	16619	2	N	205	67	1			223
							226	9									
*08	18352	X	16992	-0-	-1360 B	-386396	745	1	16002	2	N	223	228	1			218
							245	9									
09	17760	X	16379	-0-	-1381 B	-386396	727	1	15483	2	N	154	223	1			149
							169	9									
10	17670	X	NO RPT	-0-	-17670 B	-386396					N	NO RPT					149

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	16399	X	13841	-0-	-2558 B	-768984	312	1	13167	2	N	329	380	1			143
							362	9									
06	15870	X	12888	-0-	-2982 B	-768984	289	1	12213	2	N	351	400	1			94
							386	9									
07	15407	X	13436	-0-	-1971 B	-768984	289	1	12753	2	N	358	239	1			213
							394	9									
*08	15407	X	11747	-0-	-3660 B	-768984	512	1	11002	2	N	212	212	1			213
							233	9									
09	14370	X	12608	-0-	-1762 B	-768984	543	1	11555	2	N	464	587	1			90
							510	9									
10	13826	X	NO RPT	-0-	-13826 B	-768984					N	NO RPT					90

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

05	37603	X	33331	-0-	-4272 B	-290035	33272	2	59	9	N	54					162
06	34800	X	31791	-0-	-3009 B	-290035	31715	2	76	9	N	69	186	1			45
07	35960	X	28286	-0-	-7674 B	-290035	28240	2	46	9	N	42					87
08	34968	X	35178	-0-	210 B	-289825	35122	2	56	9	N	51					138
09	33090	X	31355	-0-	-1735 B	-289825	31323	2	32	9	N	29					167
10	33325	X	NO RPT	-0-	-33325 B	-289825					N	NO RPT					167

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

05	20893	X	20893	-0-	-0- B	-0-	475	1	19996	2	N	384	372	1			98
							422	9									
06	20131	X	20131	-0-	-0- B	-0-	925	1	18890	2	N	287	220	1			165
							316	9									
07	20938	X	20938	-0-	-0- B	-0-	996	1	19485	2	N	415	416	1			164
							457	9									
*08	19278	X	19278	-0-	-0- B	-0-	1437	1	17501	2	N	309	356	1			117
							340	9									
*09	18812	X	18812	-0-	-0- B	-0-	1412	1	17077	2	N	294	344	1			67
							323	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

05	33046	X	24212	-0-	-8834 B	-0-	23509	2	703	9	N	639	598	1			161
06	31860	X	23946	-0-	-7914 B	-0-	23129	2	817	9	N	743	584	1			320
07	32116	X	27353	-0-	-4763 B	-0-	27013	2	340	9	N	309	569	1			60
*08	29140	X	28069	-0-	-1071 B	-0-	27517	2	552	9	N	502	346	1			216
09	25320	X	24491	-0-	-829 B	-0-	23996	2	495	9	N	450	543	1			123
10	27342	X	NO RPT	-0-	-27342 B	-0-					N	NO RPT					123

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

05	27094	X	20811	-0-	-6283 B	-0-	20428	2	383	9	N	348	425	1			128
06	24750	X	21136	-0-	-3614 B	-0-	20686	2	450	9	N	409	430	1			107
07	24552	X	22161	-0-	-2391 B	-0-	21805	2	356	9	N	324	231	1			200
*08	23459	X	23459	-0-	-0- B	-0-	23142	2	317	9	N	288	216	1			272
*09	22933	X	22933	-0-	-0- B	-0-	22663	2	270	9	N	245	399	1			118
10	22165	X	NO RPT	-0-	-22165 B	-0-					N	NO RPT					118

MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

05	12245	X	9148	-0-	-3097 B	-0-	8969	2	179	9	N	163	209	1			55
06	11850	X	7947	-0-	-3903 B	-0-	7747	2	200	9	N	182	207	1			30
07	9269	X	7485	-0-	-1784 B	-0-	7320	2	165	9	N	150	13	1			167
*08	9145	X	8763	-0-	-382 B	-0-	8607	2	156	9	N	142	186	1			123
09	8850	X	7439	-0-	-1411 B	-0-	7299	2	140	9	N	127	154	1			96
10	9145	X	NO RPT	-0-	-9145 B	-0-					N	NO RPT					96

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	29078	X	28108	-0-	-970 B	-0-	28079	2	29	9	N	26					110
06	28140	X	25785	-0-	-2355 B	-0-	25690	2	95	9	N	86	91	1			105
07	29047	X	26563	-0-	-2484 B	-0-	26433	2	130	9	N	118	107	1			116
*08	29047	X	22411	-0-	-6636 B	-0-	22315	2	96	9	N	87	54	1			149
09	28110	X	21746	-0-	-6364 B	-0-	21696	2	50	9	N	45	52	1			142
10	28117	X	NO RPT	-0-	-28117 B	-0-					N	NO RPT					142

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
05	16864	X	15760	-0-	-1104 B	-0-	15718	2	42	9	N	38					136
06	16320	X	14917	-0-	-1403 B	-0-	14845	2	72	9	N	65	52	1			149
07	16306	X	15738	-0-	-568 B	-0-	15530	2	208	9	N	189	217	1			121
*08	16306	X	13711	-0-	-2595 B	-0-	13624	2	87	9	N	79	33	1			167
09	15780	X	13549	-0-	-2231 B	-0-	13524	2	25	9	N	23	32	1			158
10	15748	X	NO RPT	-0-	-15748 B	-0-					N	NO RPT					158

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15159	X	12368	-0-	-2791 B	-0-	12178	2	190	9	N	173	186	1			143
06	14670	X	11023	-0-	-3647 B	-0-	10918	2	105	9	N	95	40	1			198
07	14632	X	12763	-0-	-1869 B	-0-	12358	2	405	9	N	368	423	1			143
*08	14167	X	12133	-0-	-2034 B	-0-	11916	2	217	9	N	197	216	1			124
09	13650	X	12344	-0-	-1306 B	-0-	12151	2	193	9	N	175	212	1			87
10	12772	X	NO RPT	-0-	-12772 B	-0-					N	NO RPT					87

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20367	X	15938	-0-	-4429 B	-415435	360	1	15187	2	N	355	187	1			270
							391	9									
06	19290	X	16361	-0-	-2929 B	-415435	749	1	15295	2	N	288	395	1			163
							317	9									
07	16461	X	18278	-0-	1817 B	-413618	875	1	17111	2	N	265	253	1			175
							292	9									
*08	16461	X	19655	-0-	3194 B	-410424	1457	1	17738	2	N	418	382	1			211
							460	9									
09	16350	X	18215	-0-	1865 B	-408559	1374	1	16612	2	N	208	374	1			45
							229	9									
10	18290	X	NO RPT	-0-	-18290 B	-408559					N	NO RPT					45

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31248	X	25571	-0-	-5677 B	-958850	24826	2	745	9	N	677	590	1			216
06	28650	X	23057	-0-	-5593 B	-958850	22466	2	591	9	N	537	550	1			203
07	27001	X	27713	-0-	712 B	-958138	27035	2	678	9	N	616	589	1			230
*08	26908	X	29399	-0-	2491 B	-955647	28835	2	564	9	N	513	558	1			185
09	25110	X	27787	-0-	2677 B	-952970	27131	2	656	9	N	596	593	1			188
10	27714	X	NO RPT	-0-	-27714 B	-952970					N	NO RPT					188

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21545	X	16726	-0-	-4819 B	-0-	16444	2	282	9	N	256	227	1			193
06	19830	X	16092	-0-	-3738 B	-0-	15820	2	272	9	N	247	227	1			213
07	19809	X	17693	-0-	-2116 B	-0-	17453	2	240	9	N	218	218	1			213
*08	20575	X	20575	-0-	-0- B	-0-	20338	2	237	9	N	215	210	1			218
*09	21981	X	21981	-0-	-0- B	-0-	21772	2	209	9	N	190	189	1			219
10	17701	X	NO RPT	-0-	-17701 B	-0-					N	NO RPT					219

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37355	X	27045	-0-	-10310 B	-0-	26410	2	635	9	N	577	628	1			227
06	34650	X	27849	-0-	-6801 B	-0-	27223	2	626	9	N	569	643	1			153
07	34658	X	28903	-0-	-5755 B	-0-	28363	2	540	9	N	491	421	1			223
*08	34314	X	34314	-0-	-0- B	-0-	33815	2	499	9	N	454	414	1			263
*09	30593	X	30593	-0-	-0- B	-0-	30114	2	479	9	N	435	561	1			137
10	28892	X	NO RPT	-0-	-28892 B	-0-					N	NO RPT					137

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46748	X	36630	-0-	-10118 B	-0-	36208	2	422	9	N	384	256	1			231
06	42930	X	33091	-0-	-9839 B	-0-	32713	2	378	9	N	344	462	1			113
07	41664	X	34732	-0-	-6932 B	-0-	34420	2	312	9	N	284	245	1			152
*08	39742	X	37775	-0-	-1967 B	-0-	37449	2	326	9	N	296	227	1			221
09	35460	X	34919	-0-	-541 B	-0-	34580	2	339	9	N	308	393	1			136
10	36642	X	NO RPT	-0-	-36642 B	-0-					N	NO RPT					136

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
05	27745	X	21521	-0-	-6224 B	-0-	20916	2	605	9	N	550	752	1			137
06	25110	X	20206	-0-	-4904 B	-0-	19664	2	542	9	N	493	433	1			197
07	24862	X	22924	-0-	-1938 B	-0-	22427	2	497	9	N	452	421	1			228
*08	25327	X	25327	-0-	-0- B	-0-	24641	2	686	9	N	624	571	1			281
*09	22611	X	22611	-0-	-0- B	-0-	22301	2	310	9	N	282	369	1			194
10	22909	X	NO RPT	-0-	-22909 B	-0-					N	NO RPT					194

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
05	49135	X	40330	-0-	-8805 B	-0-	39437	2	893	9	N	812	848	1			191
06	44040	X	37356	-0-	-6684 B	-0-	36811	2	545	9	N	495	467	1			219
07	44888	X	39224	-0-	-5664 B	-0-	38565	2	659	9	N	599	625	1			193
*08	42997	X	42419	-0-	-578 B	-0-	41745	2	674	9	N	613	430	1			376
09	40050	X	39342	-0-	-708 B	-0-	38806	2	536	9	N	487	585	1			278
10	40331	X	NO RPT	-0-	-40331 B	-0-					N	NO RPT					278

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
05	48980	X	40393	-0-	-8587 B	-0-	39392	2	1001	9	N	910	1033	1			144
06	44970	X	36617	-0-	-8353 B	-0-	35762	2	855	9	N	777	665	1			256
07	44826	X	40177	-0-	-4649 B	-0-	39387	2	790	9	N	718	822	1			152
*08	42067	X	40728	-0-	-1339 B	-0-	39970	2	758	9	N	689	598	1			243
09	39780	X	38449	-0-	-1331 B	-0-	37701	2	748	9	N	680	757	1			166
10	40393	X	NO RPT	-0-	-40393 B	-0-					N	NO RPT					166

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
05	26722	X	17593	-0-	-9129 B	-0-	17361	2	232	9	N	211	225	1			287
06	23970	X	20033	-0-	-3937 B	-0-	19787	2	246	9	N	224	244	1			267
07	25082	X	25082	-0-	-0- B	-0-	24861	2	221	9	N	201	230	1			238
*08	26032	X	26032	-0-	-0- B	-0-	25805	2	227	9	N	206	220	1			224
*09	23655	X	23655	-0-	-0- B	-0-	23451	2	204	9	N	185	183	1			226
10	25079	X	NO RPT	-0-	-25079 B	-0-					N	NO RPT					226

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
05	83576	X	73803	-0-	-9773 B	-0-	72403	2	1400	9	N	1273	1290	1			302
06	77070	X	69412	-0-	-7658 B	-0-	68214	2	1198	9	N	1089	1132	1			259
07	76942	X	69724	-0-	-7218 B	-0-	68644	2	1080	9	N	982	1063	1			178
*08	75516	X	70460	-0-	-5056 B	-0-	69485	2	975	9	N	886	817	1			247
09	71430	X	65502	-0-	-5928 B	-0-	64303	2	1199	9	N	1090	1176	1			161
10	73811	X	NO RPT	-0-	-73811 B	-0-					N	NO RPT					161

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	60140	X	47108	-0-	-13032 B	-0-	45745	2	1363	9	N	1239	1170	1			151
06	54390	X	43535	-0-	-10855 B	-0-	42479	2	1056	9	N	960	932	1			179
07	53723	X	45943	-0-	-7780 B	-0-	45000	2	943	9	N	857	979	1			57
*08	51491	X	48042	-0-	-3449 B	-0-	47098	2	944	9	N	858	768	1			147
09	47100	X	44414	-0-	-2686 B	-0-	43433	2	981	9	N	892	788	1			251
10	47120	X	NO RPT	-0-	-47120 B	-0-					N	NO RPT					251

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
05	SHUT IN		115773	-0-	115773 B	922753	113955	2	1818	9	N	1653	1808	1			148
06	SHUT IN		100827	-0-	100827 B	1023580	99589	2	1238	9	N	1125	975	1			298
07	SHUT IN		91030	-0-	91030 B	1114610	89879	2	1151	9	N	1046	1272	1			72
*08	SHUT IN		88978	-0-	88978 B	1203588	87936	2	1042	9	N	947	801	1			218
09	SHUT IN		80094	-0-	80094 B	1283682	79145	2	949	9	N	863	873	1			208
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	1283682					N	NO RPT					208

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
05	91667	X	66813	-0-	-24854 B	-0-	65460	2	1353	9	N	1230	1102	1			183
06	88710	X	67762	-0-	-20948 B	-0-	66831	2	931	9	N	846	909	1			120
07	91667	X	68530	-0-	-23137 B	-0-	67663	2	867	9	N	788	743	1			165
*08	76136	X	66253	-0-	-9883 B	-0-	65438	2	815	9	N	741	691	1			215
09	69420	X	59599	-0-	-9821 B	-0-	58864	2	735	9	N	668	716	1			167
10	70029	X	NO RPT	-0-	-70029 B	-0-					N	NO RPT					167

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	70	2	25	9	N	23	1	8			267
06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					267
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					267
08	93	N	9	-0-	-84 B	-0-	9	2			N	-0-					267
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					267
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					267

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	122	-0-	-64 B	-0-	122	2			N	-0-					48
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	263	2	13	9	N	12					60
07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	228	2	9	9	N	8					68
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					68
09	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					68
10	248	N	208	-0-	-40 B	-0-	195	2	13	9	N	12					80

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62 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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			N	-0-					2
06	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-					2
07	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					2
08	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					2
09	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					2
*10	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	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
05	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	2			Y	-0-					11
06	1285	N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1285	2			Y	-0-					11
07	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1123	2			Y	-0-					11
08	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-	1499	2			Y	-0-					11
09	1382	N	1382	-0-	-0-	B	-0-	1374	2	8	9	Y	7					18
*10	1411	N	1411	-0-	-0-	B	-0-	1411	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
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					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
05	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	2			Y	-0-					10
06	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	2			Y	-0-					10
07	1023	N	689	-0-	-334	B	-0-	689	2			Y	-0-					10
08	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1139	2			Y	-0-					10
09	1050	N	1028	-0-	-22	B	-0-	1025	2	3	9	Y	3					13
*10	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	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
05	682	X	201	-0-	-481	B	-0-	201	3			Y	-0-					54
06	690	X	294	-0-	-396	B	-0-	294	3			Y	-0-					54
07	713	X	121	-0-	-592	B	-0-	121	3			Y	-0-	37	1			17
08	558	X	257	-0-	-301	B	-0-	257	3			Y	-0-					17
09	540	X	159	-0-	-381	B	-0-	156	3	3	9	Y	3					20
*10	390	X	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			Y	-0-					20

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
05	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			Y	-0-					4
06	150	N	122	-0-	-28	B	-0-	122	3			Y	-0-					4
07	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			Y	-0-					4
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					4
09	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	3			Y	-0-					4
10	124	N	103	-0-	-21	B	-0-	103	3			Y	-0-					4

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
05	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			Y	-0-					9
06	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			Y	-0-					9
07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			Y	-0-	2	1			7
08	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			Y	-0-					7
09	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	507	3	1	9	Y	1					8
*10	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	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
05	682	N	553	-0-	-129 B	-0-	553	3			Y	-0-					17
06	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			Y	-0-					17
07	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			Y	-0-	7	1			10
08	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			Y	-0-					10
09	690	N	644	-0-	-46 B	-0-	642	3	2	9	Y	2					12
*10	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			Y	-0-					12

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
05	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3			Y	-0-					24
06	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			Y	-0-					24
07	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			Y	-0-	6	1			18
08	1736	N	1340	-0-	-396 B	-0-	1340	3			Y	-0-					18
09	1350	N	1162	-0-	-188 B	-0-	1160	3	2	9	Y	2					20
10	1643	N	1501	-0-	-142 B	-0-	1501	3			Y	-0-					20

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
05	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			Y	-0-	5	1			3
06	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			Y	-0-					3
07	744	N	527	-0-	-217 B	-0-	526	3	1	9	Y	1					4
08	775	N	538	-0-	-237 B	-0-	537	3	1	9	Y	1					5
09	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	815	3	1	9	Y	1	5	1			1
*10	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	555	3	2	9	Y	2					3

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
05	806	X	783	-0-	-23 B	-0-	772	2	11	9	Y	10					92
06	750	X	686	-0-	-64 B	-0-	686	2			Y	-0-					92
07	805	X	805	-0-	-0- B	-0-	779	2	26	9	Y	24	107	1			9
08	775	N	684	-0-	-91 B	-0-	678	2	6	9	Y	5					14
09	690	N	611	-0-	-79 B	-0-	610	2	1	9	Y	1					15
10	806	N	763	-0-	-43 B	-0-	760	2	3	9	Y	3					18

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
05	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			Y	-0-					14
06	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			Y	-0-					14
07	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			Y	-0-	2	1			12
08	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			Y	-0-					12
09	780	N	694	-0-	-86 B	-0-	693	3	1	9	Y	1					13
10	713	N	674	-0-	-39 B	-0-	674	3			Y	-0-					13

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
05	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	227	3	29	9	N	26					124
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	325	3	8	9	N	7	116	1			15
07	5082	X	5082	-0-	-0- B	-0-	5049	3	33	9	N	30					45
08	5593	X	5593	-0-	-0- B	-0-	5580	3	13	9	N	12					57
09	4415	X	4415	-0-	-0- B	-0-	4415	3			N	-0-					57
*10	3800	X	3800	-0-	-0- B	-0-	3747	3	53	9	N	48					105

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
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	NORTHCUTT				WELL #: 2	RRCID -> 204350	COMPL. DATE 09/13/2004					TOTAL DEPTH 12206		PERF.11751 - 11990			
05	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	816	-0-	-24 B	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
*10	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1234	3	10	9	Y	9					9
	WILSON				WELL #: 1	RRCID -> 204977	COMPL. DATE 01/24/2004					TOTAL DEPTH 11896		PERF.11766 - 11886			
05	527	N	485	-0-	-42 B	-0-	485	3			Y	-0-					12
06	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			Y	-0-					12
07	496	N	361	-0-	-135 B	-0-	361	3			Y	-0-	1	1			11
08	496	N	441	-0-	-55 B	-0-	441	3			Y	-0-					11
09	480	N	415	-0-	-65 B	-0-	414	3	1	9	Y	1					12
*10	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			Y	-0-					12
	BURKETT				WELL #: 1	RRCID -> 205058	COMPL. DATE 07/27/2004					TOTAL DEPTH 12060		PERF.11940 - 11786			
05	1023	X	320	-0-	-703 B	-0-	320	3			Y	-0-	8	1			13
06	840	X	571	-0-	-269 B	-0-	568	3	3	9	Y	3					16
07	806	X	-0-	-0-	-806 B	-0-					Y	-0-					16
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					16
*09	570	N	234	-0-	-336 B	-0-	233	3	1	9	Y	1	6	1			11
*10	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			Y	-0-					11
	MCGILL, LD GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 205974	COMPL. DATE 10/20/2004					TOTAL DEPTH 12120		PERF.11724 - 11910			
05	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			Y	-0-					40
06	330	N	314	-0-	-16 B	-0-	314	3			Y	-0-					40
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			Y	-0-					40
08	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			Y	-0-					40
09	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			Y	-0-					40
*10	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			Y	-0-					40
	TUCKER "G" GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 206906	COMPL. DATE 11/04/2004					TOTAL DEPTH 12230		PERF.11759 - 12026			
05	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3			N	-0-					90
06	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-					90
07	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	3			N	-0-					90
08	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-					90
09	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-					90
*10	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1650	3	68	9	N	62					152
	KLEUPPEL				WELL #: 3	RRCID -> 206943	COMPL. DATE 11/02/2004					TOTAL DEPTH 12020		PERF.11672 - 11780			
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					17
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					17
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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
05	961	N	582	-0-	-379 B	-0-	582	3			N	-0-					57
06	930	N	563	-0-	-367 B	-0-	563	3			N	-0-					57
07	961	N	752	-0-	-209 B	-0-	752	3			N	-0-					57
08	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1763	3	44	9	N	40					97
09	5066	X	5066	-0-	-0- B	-0-	5057	3	9	9	N	8					105
*10	2314	N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	3			N	-0-					105

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

05	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			Y	-0-					18
06	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			Y	-0-					18
07	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2			Y	-0-					18
08	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			Y	-0-					18
09	840	N	236	-0-	-604 B	-0-	235	2	1	9	Y	1					19
10	1116	N	853	-0-	-263 B	-0-	853	2			Y	-0-					19

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	113	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
07	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

05	93	N	93	-0-	-0- B	-18321	93	3			N	-0-					53
06	60	N	94	-0-	34 B	-18287	94	3			N	-0-	34	1			19
07	93	N	127	-0-	34 B	-18253	127	3			N	-0-					19
08	93	N	97	-0-	4 B	-18249	97	3			N	-0-					19
09	90	N	95	-0-	5 B	-18244	95	3			N	-0-					19
10	124	N	90	-0-	-34 B	-18244	90	3			N	-0-					19

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
10	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

05	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1565	3	1	9	Y	1	15	1			2
06	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1238	3	2	9	Y	2					4
07	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1352	3	3	9	Y	3					7
08	1581	N	1361	-0-	-220 B	-0-	1358	3	3	9	Y	3					10
09	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1314	3	2	9	Y	2	12	1			-0-
*10	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1528	3	3	9	Y	3					3

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
05	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3			Y	-0-	2	1			18
06	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	482	3	1	9	Y	1	1	1			18
07	1608	N	1608	-0-	-0-	B	-0-	1602	3	6	9	Y	5	4	1			19
08	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	767	3	2	9	Y	2	2	1			19
09	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	618	3	1	9	Y	1					20
10	744	N	645	-0-	-99	B	-0-	641	3	4	9	Y	4	7	1			17
NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952																		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804																		
05	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	3			Y	-0-	7	1			10
06	960	N	907	-0-	-53	B	-0-	906	3	1	9	Y	1					11
07	1085	N	732	-0-	-353	B	-0-	731	3	1	9	Y	1					12
08	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1378	3	2	9	Y	2					14
09	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	1586	3	2	9	Y	2	10	1			6
*10	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	984	3	1	9	Y	1					7
SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698																		
05	2387	N	2231	-0-	-156	B	-0-	2228	3	3	9	Y	3	36	1			6
06	2310	N	2144	-0-	-166	B	-0-	2136	3	8	9	Y	7					13
07	2325	N	2259	-0-	-66	B	-0-	2250	3	9	9	Y	8					21
08	2220	N	2220	-0-	-0-	B	-0-	2210	3	10	9	Y	9					30
09	2095	N	2095	-0-	-0-	B	-0-	2088	3	7	9	Y	6	33	1			3
*10	2380	N	2380	-0-	-0-	B	-0-	2372	3	8	9	Y	7					10
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752																		
05	2356	N	2326	-0-	-30	B	-0-	2326	3			Y	-0-	14	1			9
06	2374	N	2374	-0-	-0-	B	-0-	2371	3	3	9	Y	3					12
07	2480	N	2333	-0-	-147	B	-0-	2330	3	3	9	Y	3					15
08	2516	N	2516	-0-	-0-	B	-0-	2512	3	4	9	Y	4					19
09	2288	N	2288	-0-	-0-	B	-0-	2286	3	2	9	Y	2	13	1			8
10	2108	N	1916	-0-	-192	B	-0-	1912	3	4	9	Y	4					12
JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176																		
05	2059	X	2059	-0-	-0-	B	-0-	1974	3	85	9	Y	77	121	1			12
06	1590	N	999	-0-	-591	B	-0-	945	3	54	9	Y	49	44	1			17
07	1870	N	1870	-0-	-0-	B	-0-	1773	3	97	9	Y	88	78	1			27
08	1068	N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1024	3	44	9	Y	40	48	1			19
09	3220	X	3220	-0-	-0-	B	-0-	3109	3	111	9	Y	101					120
*10	2108	N	2108	-0-	-0-	B	-0-	2008	3	100	9	Y	91	145	1			66
AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862																		
05	868	N	740	-0-	-128	B	-0-	740	3			Y	-0-	1	1			8
06	1198	N	1198	-0-	-0-	B	-0-	1198	3			Y	-0-					8
07	1037	N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	3			Y	-0-					8
08	976	X	976	-0-	-0-	B	-0-	976	3			Y	-0-					8
09	1200	X	751	-0-	-449	B	-0-	751	3			Y	-0-	1	1			7
10	1240	X	734	-0-	-506	B	-0-	733	3	1	9	Y	1					8

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
05	2170	X	2056	-0-	-114 B	-0-	2055	3	1	9	Y	1	10	1			-0-
06	2100	X	1999	-0-	-101 B	-0-	1997	3	2	9	Y	2					2
07	2178	X	2178	-0-	-0- B	-0-	2176	3	2	9	Y	2					4
08	2131	X	2131	-0-	-0- B	-0-	2129	3	2	9	Y	2					6
09	2040	X	2039	-0-	-1 B	-0-	2036	3	3	9	Y	3	9	1			-0-
*10	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	2233	3	1	9	Y	1					1

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
05	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	556	-0-	-194 B	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	526	-0-	-249 B	-0-	524	3	2	9	Y	2					2

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
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	187	-0-	-92 B	-0-	187	3			Y	-0-					15
06	390	N	289	-0-	-101 B	-0-	289	3			Y	-0-					15
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			Y	-0-					15
08	403	X	155	-0-	-248 B	-0-	155	3			Y	-0-					15
09	300	X	224	-0-	-76 B	-0-	224	3			Y	-0-					15
10	310	X	269	-0-	-41 B	-0-	269	3			Y	-0-					15

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
05	1147	N	887	-0-	-260 B	-0-	887	3			Y	-0-					53
06	930	N	880	-0-	-50 B	-0-	872	3	8	9	Y	7					60
07	1333	N	1063	-0-	-270 B	-0-	1048	3	15	9	Y	14					74
08	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1112	3	17	9	Y	15					89
09	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	950	3	15	9	Y	14					103
10	1054	N	967	-0-	-87 B	-0-	955	3	12	9	Y	11	61	1			53

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
05	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
07	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1406	-0-	-175 B	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
*10	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	2138	3	8	9	Y	7					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					3
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-					3
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

05	2032	X	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	3			Y	-0-					46
06	2017	X	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	3			Y	-0-					46
07	2479	X	2479	-0-	-0- B	-0-	2479	3			Y	-0-					46
08	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3			Y	-0-					46
09	2010	N	1956	-0-	-54 B	-0-	1956	3			Y	-0-					46
10	2480	N	1887	-0-	-593 B	-0-	1887	3			Y	-0-					46

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

05	899	X	765	-0-	-134 B	-0-	765	3			Y	-0-					32
06	1040	X	1040	-0-	-0- B	-0-	1032	3	8	9	Y	7					39
07	1046	X	1046	-0-	-0- B	-0-	1032	3	14	9	Y	13					52
08	992	X	974	-0-	-18 B	-0-	961	3	13	9	Y	12					64
09	1050	X	703	-0-	-347 B	-0-	693	3	10	9	Y	9					73
10	1085	X	861	-0-	-224 B	-0-	851	3	10	9	Y	9	51	1			31

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

05	961	N	951	-0-	-10 B	-0-	904	3	47	9	Y	43	67	1			41
06	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	873	3	61	9	Y	55	49	1			47
07	930	N	923	-0-	-7 B	-0-	866	3	57	9	Y	52	46	1			53
08	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	956	3	51	9	Y	46	55	1			44
09	930	N	898	-0-	-32 B	-0-	861	3	37	9	Y	34					78
10	930	N	883	-0-	-47 B	-0-	863	3	20	9	Y	18	29	1			67

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

05	6231	X	5672	-0-	-559 B	-0-	5643	3	29	9	N	26	86	1			32
06	5580	X	5516	-0-	-64 B	-0-	5499	3	17	9	N	15					47
07	7041	X	7041	-0-	-0- B	-0-	7041	3			N	-0-					47
08	6301	X	6301	-0-	-0- B	-0-	6287	3	14	9	N	13					60
09	5677	X	5677	-0-	-0- B	-0-	5669	3	8	9	N	7					67
10	7006	X	5417	-0-	-1589 B	-0-	5395	3	22	9	N	20	52	1			35

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

05	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			Y	-0-					2
06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			Y	-0-					2
07	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			Y	-0-					2
08	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			Y	-0-					2
09	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			Y	-0-					2
10	155	N	104	-0-	-51 B	-0-	104	3			Y	-0-					2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

05	9610	X	9480	-0-	-130	B	-0-	9476	3	4	9	Y	4	44	1			18
06	9060	X	8964	-0-	-96	B	-0-	8954	3	10	9	Y	9					27
07	9362	X	8572	-0-	-790	B	-0-	8562	3	10	9	Y	9					36
08	9362	X	8679	-0-	-683	B	-0-	8668	3	11	9	Y	10					46
09	9060	X	8409	-0-	-651	B	-0-	8401	3	8	9	Y	7	38	1			15
10	9362	X	8980	-0-	-382	B	-0-	8968	3	12	9	Y	11					26

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

05	7564	X	7546	-0-	-18	B	-0-	7521	3	25	9	Y	23	41	1			-0-
06	7420	X	7420	-0-	-0-	B	-0-	7411	3	9	9	Y	8					8
07	7781	X	7101	-0-	-680	B	-0-	7092	3	9	9	Y	8					16
08	7781	X	6979	-0-	-802	B	-0-	6969	3	10	9	Y	9					25
09	7530	X	6526	-0-	-1004	B	-0-	6516	3	10	9	Y	9	34	1			-0-
10	7657	X	6525	-0-	-1132	B	-0-	6519	3	6	9	Y	5					5

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

05	7956	X	7956	-0-	-0-	B	-0-	7810	3	146	9	N	133					164
06	7410	X	5994	-0-	-1416	B	-0-	5910	3	84	9	N	76	158	1			82
07	7657	X	7464	-0-	-193	B	-0-	7359	3	105	9	N	95					177
08	7967	X	4430	-0-	-3537	B	-0-	4284	3	146	9	N	133	156	1			154
09	7710	X	6172	-0-	-1538	B	-0-	6064	3	108	9	N	98	191	1			61
10	7967	X	6315	-0-	-1652	B	-0-	6206	3	109	9	N	99					160

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

05	4030	X	933	-0-	-3097	B	-0-	933	3			Y	-0-					105
06	3240	X	783	-0-	-2457	B	-0-	768	3	15	9	Y	14	98	1			21
07	744	X	689	-0-	-55	B	-0-	689	3			Y	-0-					21
08	930	X	834	-0-	-96	B	-0-	834	3			Y	-0-					21
09	900	X	791	-0-	-109	B	-0-	791	3			Y	-0-					21
10	930	X	810	-0-	-120	B	-0-	810	3			Y	-0-					21

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

05	6324	X	5795	-0-	-529	B	-0-	5740	3	55	9	N	50					111
06	5880	X	5845	-0-	-35	B	-0-	5760	3	85	9	N	77					188
07	6493	X	6493	-0-	-0-	B	-0-	6415	3	78	9	N	71	176	1			83
08	6975	X	6975	-0-	-0-	B	-0-	6880	3	95	9	N	86	79	1			90
09	5981	X	5981	-0-	-0-	B	-0-	5907	3	74	9	N	67					157
10	6479	X	5915	-0-	-564	B	-0-	5839	3	76	9	N	69	139	1			87

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

05	4633	X	4633	-0-	-0-	B	-0-	4633	3			N	-0-					22
06	3955	X	3955	-0-	-0-	B	-0-	3955	3			N	-0-					22
07	3596	X	2655	-0-	-941	B	-0-	2655	3			N	-0-					22
08	5692	X	5692	-0-	-0-	B	-0-	5692	3			N	-0-					22
09	11879	X	11879	-0-	-0-	B	-0-	11870	3	9	9	N	8					30
*10	11551	X	11551	-0-	-0-	B	-0-	11545	3	6	9	N	5					35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
05	6889	X	6889	-0-	-0- B	-0-	6839	3	50	9	N	45	182	1			53
06	5986	X	5986	-0-	-0- B	-0-	5912	3	74	9	N	67					120
07	7143	X	7143	-0-	-0- B	-0-	7074	3	69	9	N	63					183
08	7488	X	7488	-0-	-0- B	-0-	7463	3	25	9	N	23					206
09	6660	X	6605	-0-	-55 B	-0-	6480	3	125	9	N	114	186	1			134
10	6882	X	5742	-0-	-1140 B	-0-	5669	3	73	9	N	66	132	1			68

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
05	15283	X	13910	-0-	-1373 B	-0-	13703	3	207	9	N	188	261	1			73
06	13650	X	13340	-0-	-310 B	-0-	13183	3	157	9	N	143	133	1			83
07	14167	X	13140	-0-	-1027 B	-0-	12963	3	177	9	N	161	54	1			190
08	14193	X	14193	-0-	-0- B	-0-	14026	3	167	9	N	152	184	1			158
09	13710	X	9872	-0-	-3838 B	-0-	9753	3	119	9	N	108	185	1			81
10	13919	X	13835	-0-	-84 B	-0-	13636	3	199	9	N	181	49	1			213

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5431	-0-	-924 B	-0-	5344	3	87	9	N	79					166
06	6150	X	4678	-0-	-1472 B	-0-	4594	3	84	9	N	76	186	1			56
07	6355	X	5877	-0-	-478 B	-0-	5768	3	109	9	N	99					155
08	6138	X	5697	-0-	-441 B	-0-	5611	3	86	9	N	78					233
09	5940	X	5382	-0-	-558 B	-0-	5315	3	67	9	N	61	185	1			109
10	5890	X	5810	-0-	-80 B	-0-	5726	3	84	9	N	76	57	1			128

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	5982	-0-	-1644 B	-0-	5851	3	131	9	N	119	184	1			23
06	8520	X	4829	-0-	-3691 B	-0-	4720	3	109	9	N	99					122
07	8804	X	4357	-0-	-4447 B	-0-	4282	3	75	9	N	68					190
08	8804	X	2610	-0-	-6194 B	-0-	2580	3	30	9	N	27	174	1			43
*09	8190	X	5397	-0-	-2793 B	-0-	5255	3	142	9	N	129					172
*10	6528	X	6528	-0-	-0- B	-0-	6386	3	142	9	N	129	178	1			123

CINRON ENERGY, LLC 153512
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1	1	1327	2	N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1	1	1316	2	N	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1	1	1279	2	N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1	1	1249	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1153	-0-	-47 B	-0-	1	1	1152	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	701	-0-	-539 B	-0-	1	1	700	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	1	1	577	2	N	-0-					148
06	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	1	1	572	2	N	-0-					148
07	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	1	1	556	2	N	17					165
							19	9									
08	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	1	1	543	2	N	-0-	146	1			19
09	540	N	511	-0-	-29 B	-0-	1	1	501	2	N	8					27
							9	9									
10	558	N	306	-0-	-252 B	-0-	1	1	304	2	N	1					28
							1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	744	-0-		-0-	B	-0-		1	1	664	2	N	72					152
										79	9									
06	720	N	720	-0-		-0-	B	-0-		1	1	658	2	N	55	152	1			55
										61	9									
07	726	N	726	-0-		-0-	B	-0-		1	1	640	2	N	77					132
										85	9									
08	706	N	706	-0-		-0-	B	-0-		1	1	624	2	N	74	146	1			60
										81	9									
09	690	N	643	-0-		-47	B	-0-		1	1	576	2	N	60					120
										66	9									
10	713	N	416	-0-		-297	B	-0-		1	1	350	2	N	59	147	1			32
										65	9									

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	398	-0-		-36	B	-0-		1	1	346	2	N	46					155
										51	9									
06	420	N	395	-0-		-25	B	-0-		1	1	343	2	N	46	166	1			35
										51	9									
07	403	N	387	-0-		-16	B	-0-		1	1	334	2	N	47					82
										52	9									
08	380	N	380	-0-		-0-	B	-0-		1	1	326	2	N	48					130
										53	9									
09	390	N	315	-0-		-75	B	-0-		1	1	300	2	N	13					143
										14	9									
10	372	N	221	-0-		-151	B	-0-		1	1	183	2	N	34	145	1			32
										37	9									

RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1321	N	1321	-0-		-0-	B	-0-		1	1	1010	2	N	282	147	1			220
										310	9									
06	1396	N	1396	-0-		-0-	B	-0-		1	1	1001	2	N	358	310	1			268
										394	9									
07	1209	N	1026	-0-		-183	B	-0-		1	1	974	2	N	46	158	1			156
										51	9									
08	1249	N	1249	-0-		-0-	B	-0-		1	1	950	2	N	271	161	1			266
										298	9									
09	1260	N	958	-0-		-302	B	-0-		1	1	876	2	N	74	317	1			23
										81	9									
10	1023	N	761	-0-		-262	B	-0-		1	1	532	2	N	207	157	1			73
										228	9									

CRATON ALPHA LLC 186225
WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9918	X	9918	-0-		-0-	B	-0-		678	1	9156	2	N	76					115
										84	9									
06	10349	X	10349	-0-		-0-	B	-0-		726	1	9465	2	N	144					259
										158	9									
07	8928	X	5972	-0-		-2956	B	-0-		512	1	5419	2	N	37	189	1			107
										41	9									
08	9920	X	3149	-0-		-6771	B	-0-		324	1	2806	2	N	17					124
										19	9									
09	10350	X	5719	-0-		-4631	B	-0-		602	1	5105	2	N	11					135
										12	9									
10	10695	X	1307	-0-		-9388	B	-0-		153	1	1124	2	N	27					162
										30	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CRATON ALPHA LLC //CONT.// 186225
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	11811	X	10540	-0-	-1271	B	-0-	717	1	9674	2	N	135	185	1			112
								149	9									
06	11160	X	8784	-0-	-2376	B	-0-	624	1	8124	2	N	33					145
								36	9									
07	11625	X	10369	-0-	-1256	B	-0-	883	1	9350	2	N	124	185	1			84
								136	9									
08	11625	X	10520	-0-	-1105	B	-0-	1071	1	9274	2	N	159	190	1			53
								175	9									
*09	11250	X	7259	-0-	-3991	B	-0-	748	1	6349	2	N	147					200
								162	9									
10	10540	X	10476	-0-	-64	B	-0-	1242	1	9140	2	N	85	185	1			100
								94	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

05	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	2			N	-0-					140
06	600	N	546	-0-	-54	B	-0-	546	2			N	-0-					140
07	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	2			N	-0-					140
08	589	N	367	-0-	-222	B	-0-	367	2			N	-0-					140
*09	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	2			N	-0-					140
10	589	N	486	-0-	-103	B	-0-	486	2			N	-0-					140

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

05	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			N	-0-					48
06	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-					48
07	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					48
08	62	N	37	-0-	-25	B	-0-	37	2			N	-0-					48
*09	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	28	2	1	9	N	1					49
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	1					50

DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

05	1180	N	1180	-0-	-0-	B	-0-	1180	2			N	-0-					140
06	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105	2			N	-0-					140
07	1271	N	1264	-0-	-7	B	-0-	1252	2	12	9	N	11					151
08	1240	N	1032	-0-	-208	B	-0-	1032	2			N	-0-					151
*09	1178	N	1178	-0-	-0-	B	-0-	1174	2	4	9	N	4					155
10	1209	N	1181	-0-	-28	B	-0-	1181	2			N	-0-					155

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			Y	-0-					31
06	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			Y	-0-					31
07	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			Y	-0-					31
08	961	N	893	-0-	-68 B	-0-	893	2			Y	-0-					31
09	960	N	803	-0-	-157 B	-0-	803	2			Y	-0-					31
10	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			Y	-0-					26
06	270	N	251	-0-	-19 B	-0-	247	2	4	9	Y	4					30
07	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			Y	-0-					30
08	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			Y	-0-					30
*09	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			Y	-0-					30
10	279	N	NO RPT	-0-	-279 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
05	62	N	13	-0-	-49 B	-0-	13	2			Y	-0-					20
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			Y	-0-					20
07	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			Y	-0-					20
08	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			Y	-0-					20
09	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			Y	-0-					20
10	13	N	NO RPT	-0-	-13 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
05	35557	X	26508	-0-	-9049 B	-0-	191	1	25808	2	N	463	536	1	3	8	807
							509	9									
06	31590	X	28267	-0-	-3323 B	-0-	1171	1	26920	2	N	160					967
							176	9									
07	32643	X	27975	-0-	-4668 B	-0-	1684	1	26159	2	N	120	529	1			558
							132	9									
08	30411	X	27276	-0-	-3135 B	-0-	1874	1	25044	2	N	325	354	1			529
							358	9									
09	29430	X	25195	-0-	-4235 B	-0-	1627	1	23143	2	N	386	346	1			569
							425	9									
10	29202	X	NO RPT	-0-	-29202 B	-0-					N	NO RPT					569

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
05	45756	X	32973	-0-	-12783 B	-0-	242	1	32543	2	N	171	179	1	4	8	197
							188	9									
06	41220	X	33271	-0-	-7949 B	-0-	1382	1	31758	2	N	119					316
							131	9									
07	39153	X	34062	-0-	-5091 B	-0-	2052	1	31888	2	N	111	170	1			257
							122	9									
08	37665	X	35957	-0-	-1708 B	-0-	2306	1	33577	2	N	67					324
							74	9									
09	36030	X	31025	-0-	-5005 B	-0-	2028	1	28844	2	N	139	179	0			284
							153	9									
10	34379	X	NO RPT	-0-	-34379 B	-0-					N	NO RPT					284

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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
05	40703	X	31310	-0-	-9393	B	-0-	228	1	30809	2	N	248	167	1	4	8	199
								273	9									
06	36900	X	29709	-0-	-7191	B	-0-	1228	1	28239	2	N	220	172	1			247
								242	9									
07	35340	X	29231	-0-	-6109	B	-0-	1754	1	27258	2	N	199	346	1			100
								219	9									
08	33418	X	30720	-0-	-2698	B	-0-	2334	1	28170	2	N	196					296
								216	9									
09	31860	X	25303	-0-	-6557	B	-0-	1649	1	23456	2	N	180	357	1			119
								198	9									
10	31310	X	NO RPT	-0-	-31310	B	-0-					N	NO RPT					119

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
05	180203	X	134316	-0-	-45887	B	-0-	133974	2	342	9	N	311	357	1	6	8	183
06	163290	X	124299	-0-	-38991	B	-0-	609	1	123391	2	N	272	178	1			277
								299	9									
07	157418	X	121048	-0-	-36370	B	-0-	593	1	120168	2	N	261	354	1			184
								287	9									
08	150226	X	124057	-0-	-26169	B	-0-	565	1	123222	2	N	245	170	1			259
								270	9									
09	129990	X	104622	-0-	-25368	B	-0-	529	1	103842	2	N	228	170	1			317
								251	9									
10	134323	X	NO RPT	-0-	-134323	B	-0-					N	NO RPT					317

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
05	64728	X	35388	-0-	-29340	B	-0-	256	1	34499	2	N	575	355	1	6	8	531
								633	9									
06	56100	X	35092	-0-	-21008	B	-0-	1439	1	33078	2	N	523	520	1			534
								575	9									
07	51274	X	35321	-0-	-15953	B	-0-	2103	1	32677	2	N	492	356	1			670
								541	9									
08	38037	X	36414	-0-	-1623	B	-0-	808	1	35034	2	N	520	540	1			650
								572	9									
09	36810	X	31457	-0-	-5353	B	-0-	2035	1	28940	2	N	438	179	1	1	8	908
								482	9									
10	36270	X	NO RPT	-0-	-36270	B	-0-					N	NO RPT					908

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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
04	0		11003	-0-	11003 B	11003	10996	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	0		99181	-0-	99181 B	110184	99157	2	24	9	N	22	22	8			-0-
*06	240245	X	130061	-0-	-110184 B	-0-	638	1	129359	3	N	58					58
							64	9									
*07	135606	X	135606	-0-	-0- B	-0-	665	1	134757	2	N	167					225
							184	9									
*08	133557	X	133557	-0-	-0- B	-0-	619	1	132733	3	N	186	334	1			77
							205	9									
09	122520	X	110210	-0-	-12310 B	-0-	557	1	109482	2	N	155	2	8			230
							171	9									
10	126604	X	NO RPT	-0-	-126604 B	-0-					N	NO RPT					230

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
04	0		17435	-0-	17435 B	17435	17429	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*05	179418	X	161983	-0-	-17435 B	-0-	161926	2	57	9	N	52	15	8			37
06	181740	X	180357	-0-	-1383 B	-0-	884	1	179186	3	N	261					298
							287	9									
07	187798	X	178119	-0-	-9679 B	-0-	873	1	176833	3	N	375	531	1			142
							413	9									
08	187798	X	175968	-0-	-11830 B	-0-	808	1	174723	3	N	397	345	1			194
							437	9									
09	181740	X	141975	-0-	-39765 B	-0-	717	1	140876	3	N	347	352	1	2	8	187
							382	9									
10	187798	X	NO RPT	-0-	-187798 B	-0-					N	NO RPT					187

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	464	-0-	-32 B	-0-	35	1	429	2	N	-0-					189
06	480	N	463	-0-	-17 B	-0-	35	1	428	2	N	-0-					189
07	496	N	443	-0-	-53 B	-0-	34	1	409	2	N	-0-					189
08	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	34	1	408	2	N	-0-	169	1			20
09	450	N	415	-0-	-35 B	-0-	32	1	383	2	N	-0-					20
*10	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	37	1	435	2	N	-0-					20

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019 - P/A 05/09/19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					14
06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					14
07	124	N	80	-0-	-44 B	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					14
08	169	X	169	-0-	-0- B	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					14
09	176	X	176	-0-	-0- B	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					14
10	124	X	74	-0-	-50 B	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					14

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1116	N	1040	-0-	-76 B	-0-	78	1	962	2	N	-0-					6
06	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	87	1	1061	2	N	-0-					6
07	1147	N	1102	-0-	-45 B	-0-	85	1	1017	2	N	-0-					6
08	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	88	1	1049	2	N	32	32	1			6
							35	9									
09	1140	N	1105	-0-	-35 B	-0-	86	1	1019	2	N	-0-					6
*10	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	88	1	1047	2	N	-0-					6

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	70	1	869	2	Y	-0-	81	1			16
06	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	61	1	743	2	Y	-0-					16
07	961	N	948	-0-	-13 B	-0-	73	1	875	2	Y	-0-					16
08	930	N	880	-0-	-50 B	-0-	68	1	808	2	Y	4					20
							4	9									
09	810	N	595	-0-	-215 B	-0-	46	1	549	2	Y	-0-					20
10	961	N	708	-0-	-253 B	-0-	54	1	642	2	Y	11					31
							12	9									

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	484	-0-	-136 B	-0-	36	1	448	2	N	-0-					78
06	510	N	475	-0-	-35 B	-0-	36	1	439	2	N	-0-					78
07	496	N	480	-0-	-16 B	-0-	37	1	443	2	N	-0-					78
08	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	39	1	460	2	N	-0-					78
09	480	N	471	-0-	-9 B	-0-	37	1	434	2	N	-0-					78
*10	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	36	1	434	2	N	-0-					78

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	-0-	-0-	-1426 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	65	1	777	2	Y	-0-					-0-
09	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	167	1	1974	2	Y	1					1
							1	9									
*10	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	119	1	1414	2	Y	-0-					1

ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

05	806	N	801	-0-	-5 B	-0-	64	1	737	2	N	-0-					73
06	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	70	1	799	2	N	22					95
							24	9									
07	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	88	1	1008	2	N	-0-					95
08	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	86	1	976	2	N	11					106
							12	9									
09	900	N	811	-0-	-89 B	-0-	66	1	738	2	N	6					112
							7	9									
10	1085	N	1066	-0-	-19 B	-0-	86	1	980	2	N	-0-					112

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

05	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	95	1	1178	2	N	-0-					99
06	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	93	1	1131	2	N	-0-					99
07	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	100	1	1198	2	N	-0-					99
08	1271	N	1257	-0-	-14 B	-0-	97	1	1160	2	N	-0-					99
09	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	100	1	1184	2	N	-0-					99
10	1302	N	1214	-0-	-88 B	-0-	94	1	1120	2	N	-0-					99

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

05	465	N	345	-0-	-120 B	-0-	26	1	319	2	N	-0-					23
06	390	N	320	-0-	-70 B	-0-	24	1	296	2	N	-0-					23
07	372	N	258	-0-	-114 B	-0-	20	1	238	2	N	-0-					23
08	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	29	1	344	2	N	-0-					23
09	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	38	1	450	2	N	-0-					23
*10	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	38	1	446	2	N	-0-					23

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

05	2356	N	2197	-0-	-159 B	-0-	163	1	2020	2	N	13					155
							14	9									
06	2220	N	2121	-0-	-99 B	-0-	158	1	1924	2	N	35					190
							39	9									
07	2263	N	2222	-0-	-41 B	-0-	167	1	2007	2	N	44	177	1			57
							48	9									
08	2201	N	2178	-0-	-23 B	-0-	167	1	1990	2	N	19	2	8			74
							21	9									
09	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	171	1	2031	2	N	63					137
							69	9									
10	2232	N	2207	-0-	-25 B	-0-	168	1	2003	2	N	33					170
							36	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	2139	X	8	-0-	-2131 B	-0-	8	1			Y	-0-					6
06	2070	X	500	-0-	-1570 B	-0-	45	1	455	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	1085	X	1050	-0-	-35 B	-0-	88	1	962	2	Y	-0-					-0-
08	1585	X	1585	-0-	-0- B	-0-	130	1	1455	2	Y	-0-					-0-
09	1400	X	1400	-0-	-0- B	-0-	116	1	1284	2	Y	-0-					-0-
*10	1422	X	1422	-0-	-0- B	-0-	118	1	1304	2	Y	-0-					-0-

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
05	651	N	598	-0-	-53 B	-0-	45	1	553	2	Y	-0-					55
06	660	N	597	-0-	-63 B	-0-	45	1	552	2	Y	-0-					55
07	682	N	590	-0-	-92 B	-0-	45	1	545	2	Y	-0-					55
08	589	N	520	-0-	-69 B	-0-	40	1	480	2	Y	-0-					55
09	600	N	416	-0-	-184 B	-0-	32	1	384	2	Y	-0-					55
*10	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	49	1	584	2	Y	-0-					55

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37

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
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					12
06	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	3	1	31	2	N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
08	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					12
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12

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
05	2325	N	-0-	-0-	-2325 B	-0-					N	-0-					143
06	1980	N	-0-	-0-	-1980 B	-0-					N	-0-					143
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
09	3254	X	3254	-0-	-0- B	-0-	251	1	2982	2	N	19					162
							21	9									
*10	2934	N	2934	-0-	-0- B	-0-	227	1	2701	2	N	5					167
							6	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	4685	X	4685	-0-	-0- B	-0-	342	1	4235	2	Y	98	140	1			22
							108	9									
06	4116	X	4116	-0-	-0- B	-0-	308	1	3756	2	Y	47					69
							52	9									
07	5425	X	4029	-0-	-1396 B	-0-	304	1	3651	2	Y	67					136
							74	9									
08	5642	X	4053	-0-	-1589 B	-0-	307	1	3668	2	Y	71	170	1	3	8	34
							78	9									
09	5460	X	3836	-0-	-1624 B	-0-	295	1	3494	2	Y	43					77
							47	9									
10	4681	X	3889	-0-	-792 B	-0-	299	1	3561	2	Y	26					103
							29	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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	31	1	388	2	N	1					90
							1	9									
06	390	N	356	-0-	-34 B	-0-	27	1	329	2	N	-0-	86	1			4
07	434	N	376	-0-	-58 B	-0-	29	1	343	2	N	4					8
							4	9									
08	434	N	362	-0-	-72 B	-0-	28	1	332	2	N	2					10
							2	9									
09	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	30	1	351	2	N	5					15
							6	9									
*10	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	31	1	375	2	N	5					20
							6	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
05	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	61	1	750	2	N	15					152
							17	9									
06	780	N	772	-0-	-8 B	-0-	57	1	698	2	N	15					167
							17	9									
07	775	N	386	-0-	-389 B	-0-	29	1	349	2	N	7	151	1			23
							8	9									
08	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	70	1	840	2	N	36					59
							40	9									
09	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	60	1	707	2	N	41					100
							45	9									
*10	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	61	1	730	2	N	25					125
							28	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
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	651	N	624	-0-	-27	B	-0-	46	1	569	2	Y	8					79
								9	9									
06	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	45	1	553	2	Y	2	59	1			22
								2	9									
07	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	47	1	560	2	Y	3					25
								3	9									
08	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	48	1	569	2	Y	3					28
								3	9									
09	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	47	1	553	2	Y	2					30
								2	9									
*10	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	48	1	570	2	Y	4					34
								4	9									

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	626	-0-	-56	B	-0-	46	1	574	2	Y	5					65
								6	9									
06	660	N	584	-0-	-76	B	-0-	44	1	540	2	Y	-0-					65
07	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	48	1	572	2	Y	7					72
								8	9									
08	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	51	1	607	2	Y	2	63	1			11
								2	9									
09	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	53	1	628	2	Y	-0-					11
*10	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	53	1	630	2	Y	-0-					11

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	288	-0-	-53	B	-0-	22	1	266	2	Y	-0-	79	1			12
06	330	X	277	-0-	-53	B	-0-	21	1	256	2	Y	-0-					12
07	372	X	290	-0-	-82	B	-0-	22	1	268	2	Y	-0-					12
08	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	23	1	273	2	Y	4					16
								4	9									
09	270	N	239	-0-	-31	B	-0-	19	1	220	2	Y	-0-					16
10	279	N	256	-0-	-23	B	-0-	19	1	225	2	Y	11					27
								12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	1054	N	1003	-0-	-51 B	-0-	74	1	921	2	N	7			37
							8	9							
06	990	N	955	-0-	-35 B	-0-	72	1	880	2	N	3			40
							3	9							
07	1085	N	1011	-0-	-74 B	-0-	77	1	923	2	N	10			50
							11	9							
08	992	N	987	-0-	-5 B	-0-	76	1	911	2	N	-0-			50
09	960	N	929	-0-	-31 B	-0-	72	1	855	2	N	2			52
							2	9							
10	1023	N	925	-0-	-98 B	-0-	71	1	851	2	N	3			55
							3	9							

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	987	-0-	-98 B	-0-	73	1	899	2	N	14			25
							15	9							
06	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	73	1	896	2	N	42			67
							46	9							
07	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	80	1	960	2	N	-0-			67
08	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	81	1	972	2	N	3			70
							3	9							
09	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	81	1	959	2	N	-0-			70
*10	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	85	1	1015	2	N	-0-			70

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
05	1054	N	985	-0-	-69 B	-0-	72	1	896	2	N	15			92
							17	9							
06	990	N	782	-0-	-208 B	-0-	59	1	722	2	N	1			93
							1	9							
07	992	N	869	-0-	-123 B	-0-	67	1	799	2	N	3			96
							3	9							
08	992	N	840	-0-	-152 B	-0-	65	1	774	2	N	1			97
							1	9							
09	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	73	1	862	2	N	-0-			97
*10	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	74	1	881	2	N	6			103
							7	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
05	837	N	703	-0-	-134 B	-0-	52	1	649	2	N	2			70
							2	9							
06	780	N	762	-0-	-18 B	-0-	58	1	704	2	N	-0-			70
07	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	63	1	758	2	N	3			73
							3	9							
08	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	62	1	735	2	N	2			75
							2	9							
09	750	N	694	-0-	-56 B	-0-	54	1	638	2	N	2			77
							2	9							
10	837	N	720	-0-	-117 B	-0-	56	1	664	2	N	-0-			77

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1544	N	1544	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1419	2	Y	9					20
								10	9									
06	1560	N	1315	-0-	-245	B	-0-	99	1	1208	2	Y	7					27
								8	9									
07	1550	N	1528	-0-	-22	B	-0-	117	1	1405	2	Y	5					32
								6	9									
08	1585	N	1585	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1447	2	Y	15	44	1			3
								17	9									
09	1374	N	1374	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1260	2	Y	7					10
								8	9									
*10	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1410	2	Y	16					26
								18	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1668	N	1668	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1529	2	Y	14	70	1			10
								15	9									
06	1556	N	1556	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1426	2	Y	12					22
								13	9									
07	1829	N	1656	-0-	-173	B	-0-	126	1	1508	2	Y	20					42
								22	9									
08	1674	N	1608	-0-	-66	B	-0-	123	1	1465	2	Y	18					60
								20	9									
09	1560	N	1557	-0-	-3	B	-0-	120	1	1426	2	Y	10					70
								11	9									
10	1643	N	1550	-0-	-93	B	-0-	120	1	1426	2	Y	4	61	1			13
								4	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	932	-0-	-29	B	-0-	68	1	846	2	N	16					33
								18	9									
06	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	67	1	818	2	N	25					58
								28	9									
07	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	70	1	845	2	N	-0-					58
08	930	N	919	-0-	-11	B	-0-	70	1	835	2	N	13					71
								14	9									
09	900	N	877	-0-	-23	B	-0-	68	1	805	2	N	4					75
								4	9									
10	930	N	922	-0-	-8	B	-0-	71	1	843	2	N	7					82
								8	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	697	-0-	-295	B	-0-	51	1	634	2	N	11					173
								12	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1080	2	N	21	178	1			16
								23	9									
07	1085	N	1003	-0-	-82	B	-0-	77	1	926	2	N	-0-					16
08	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	83	1	994	2	N	-0-					16
09	1200	N	1042	-0-	-158	B	-0-	81	1	961	2	N	-0-					16
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	B	-0-	82	1	981	2	N	-0-					16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	47	1	576	2	N	-0-					92
06	660	N	568	-0-	-92 B	-0-	43	1	519	2	N	5					97
							6	9									
07	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	55	1	658	2	N	-0-					97
08	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	56	1	665	2	N	5					102
							6	9									
09	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	55	1	648	2	N	-0-					102
10	713	N	694	-0-	-19 B	-0-	54	1	640	2	N	-0-					102

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
05	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	123	1	1517	2	N	-0-					52
06	1380	N	1367	-0-	-13 B	-0-	100	1	1217	2	N	45					97
							50	9									
07	1488	N	1391	-0-	-97 B	-0-	105	1	1254	2	N	29					126
							32	9									
08	1643	N	1350	-0-	-293 B	-0-	104	1	1244	2	N	2	2	8			126
							2	9									
09	1380	N	1317	-0-	-63 B	-0-	102	1	1214	2	N	1					127
							1	9									
*10	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	110	1	1314	2	N	1					128
							1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1115	-0-	-63 B	-0-	83	1	1026	2	N	5					180
							6	9									
06	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	83	1	1007	2	N	21					201
							23	9									
07	1147	N	1132	-0-	-15 B	-0-	87	1	1045	2	N	-0-					201
08	1116	N	1113	-0-	-3 B	-0-	86	1	1027	2	N	-0-	171	1			30
09	1110	N	1086	-0-	-24 B	-0-	84	1	1002	2	N	-0-					30
10	1147	N	1118	-0-	-29 B	-0-	86	1	1029	2	N	3					33
							3	9									

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
05	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	74	1	918	2	N	-0-					120
06	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	72	1	883	2	N	-0-					120
07	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	76	1	909	2	N	7					127
							8	9									
08	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	76	1	904	2	N	4					131
							4	9									
09	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	75	1	892	2	N	29					160
							32	9									
*10	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	79	1	939	2	N	-0-					160

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
05	1085	N	885	-0-	-200 B	-0-	66	1	819	2	Y	-0-					20
06	990	N	776	-0-	-214 B	-0-	58	1	703	2	Y	14					34
							15	9									
07	1023	N	540	-0-	-483 B	-0-	41	1	496	2	Y	3					37
							3	9									
08	899	N	843	-0-	-56 B	-0-	65	1	771	2	Y	6					43
							7	9									
09	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	68	1	806	2	Y	4					47
							4	9									
*10	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	73	1	871	2	Y	6					53
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1135	N	1135	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1047	2	Y	3					12
									3	9									
06	971	N	971	-0-		-0-	B	-0-	73	1	894	2	Y	4					16
									4	9									
07	1488	N	1099	-0-		-389	B	-0-	84	1	1011	2	Y	4	16	1			4
									4	9									
08	1147	N	1132	-0-		-15	B	-0-	87	1	1036	2	Y	8					12
									9	9									
09	1141	N	1141	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1046	2	Y	6	17	1			1
									7	9									
10	1085	N	814	-0-		-271	B	-0-	63	1	747	2	Y	4					5
									4	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2420	N	2420	-0-		-0-	B	-0-	181	1	2238	2	Y	1					40
									1	9									
06	2353	N	2353	-0-		-0-	B	-0-	176	1	2144	2	Y	30	62	1			8
									33	9									
07	2141	N	2141	-0-		-0-	B	-0-	164	1	1966	2	Y	10					18
									11	9									
08	2418	X	2170	-0-		-248	B	-0-	167	1	1993	2	Y	9	2	8			25
									10	9									
09	2340	X	2079	-0-		-261	B	-0-	162	1	1916	2	Y	1					26
									1	9									
10	2418	X	2004	-0-		-414	B	-0-	155	1	1849	2	Y	-0-					26

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	1791	-0-		-565	B	-0-	137	1	1647	2	Y	6	84	1			26
									7	9									
06	2250	N	1947	-0-		-303	B	-0-	151	1	1788	2	Y	7					33
									8	9									
07	2294	N	2263	-0-		-31	B	-0-	177	1	2079	2	Y	6					39
									7	9									
08	2135	N	2135	-0-		-0-	B	-0-	166	1	1927	2	Y	38	1	8			76
									42	9									
09	2113	N	2113	-0-		-0-	B	-0-	168	1	1941	2	Y	4					80
									4	9									
*10	2416	N	2416	-0-		-0-	B	-0-	190	1	2220	2	Y	5	75	1			10
									6	9									

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1861	N	1861	-0-		-0-	B	-0-	143	1	1718	2	Y	-0-	88	1			12
06	1050	N	497	-0-		-553	B	-0-	41	1	456	2	Y	-0-					12
07	1767	N	1445	-0-		-322	B	-0-	115	1	1330	2	Y	-0-					12
08	1860	X	1589	-0-		-271	B	-0-	126	1	1461	2	Y	2					14
									2	9									
09	1800	X	1035	-0-		-765	B	-0-	84	1	951	2	Y	-0-					14
10	1860	X	1777	-0-		-83	B	-0-	138	1	1593	2	Y	42					56
									46	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	1085	N	1054	-0-	-31 B	-0-	79	1	975	2	N	-0-					159
06	1080	N	981	-0-	-99 B	-0-	74	1	907	2	N	-0-					159
07	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	66	1	789	2	N	-0-					159
08	1054	N	1040	-0-	-14 B	-0-	78	1	931	2	N	28	166	1			21
							31	9									
09	990	N	972	-0-	-18 B	-0-	76	1	896	2	N	-0-					21
*10	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	90	1	1074	2	N	1					22
							1	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
05	1116	N	1030	-0-	-86 B	-0-	77	1	953	2	N	-0-					144
06	1140	N	1025	-0-	-115 B	-0-	78	1	947	2	N	-0-					144
07	1178	N	1026	-0-	-152 B	-0-	79	1	947	2	N	-0-					144
08	1023	N	1000	-0-	-23 B	-0-	77	1	923	2	N	-0-					144
09	1020	N	992	-0-	-28 B	-0-	77	1	915	2	N	-0-					144
*10	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	82	1	979	2	N	51	178	1			17
							56	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
05	1023	N	779	-0-	-244 B	-0-	61	1	712	2	N	5					149
							6	9									
06	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	77	1	889	2	N	5					154
							6	9									
07	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	81	1	921	2	N	10					164
							11	9									
08	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	60	1	711	2	N	26					190
							29	9									
09	960	N	778	-0-	-182 B	-0-	63	1	715	2	N	-0-					190
10	1023	N	1000	-0-	-23 B	-0-	81	1	919	2	N	-0-					190

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
05	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	98	1	1209	2	Y	-0-					21
06	1530	N	1349	-0-	-181 B	-0-	102	1	1247	2	Y	-0-					21
07	1643	N	1219	-0-	-424 B	-0-	94	1	1125	2	Y	-0-					21
08	1302	N	1216	-0-	-86 B	-0-	94	1	1122	2	Y	-0-					21
09	1350	N	1201	-0-	-149 B	-0-	93	1	1108	2	Y	-0-					21
*10	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	135	1	1603	2	Y	1					22
							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
05	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	137	1	1647	2	N	6					151
							7	9									
06	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	128	1	1506	2	N	3					154
							3	9									
07	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	110	1	1275	2	N	5					159
							6	9									
08	1705	N	1477	-0-	-228 B	-0-	118	1	1355	2	N	4	2	8			161
							4	9									
09	1650	N	1275	-0-	-375 B	-0-	102	1	1166	2	N	6					167
							7	9									
*10	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	115	1	1316	2	N	-0-					167

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	992	N	783	-0-	-209 B	-0-	57	1	706	2	Y	18					34
							20	9									
06	750	N	439	-0-	-311 B	-0-	33	1	406	2	Y	-0-					34
07	837	N	789	-0-	-48 B	-0-	61	1	726	2	Y	2					36
							2	9									
08	775	N	728	-0-	-47 B	-0-	56	1	672	2	Y	-0-					36
09	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	54	1	643	2	Y	1					37
							1	9									
*10	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	61	1	724	2	Y	-0-					37

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
05	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	8	1	100	2	N	-0-					82
06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	10	1	119	2	N	-0-					82
07	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	14	1	165	2	N	2					84
							2	9									
08	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	20	1	237	2	N	1					85
							1	9									
09	120	N	68	-0-	-52 B	-0-	5	1	63	2	N	-0-					85
10	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	14	1	164	2	N	-0-					85

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
05	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	104	1	1286	2	Y	30	158	1			16
							33	9									
06	1440	N	1349	-0-	-91 B	-0-	102	1	1247	2	Y	-0-					16
07	1426	N	1387	-0-	-39 B	-0-	107	1	1280	2	Y	-0-					16
08	1426	N	1350	-0-	-76 B	-0-	104	1	1243	2	Y	3	2	8			17
							3	9									
09	1350	N	1258	-0-	-92 B	-0-	98	1	1159	2	Y	1					18
							1	9									
10	1395	N	1261	-0-	-134 B	-0-	98	1	1162	2	Y	1					19
							1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	139	1	1726	2	Y	-0-					40
06	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	130	1	1585	2	Y	-0-					40
07	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	127	1	1527	2	Y	-0-					40
08	1860	N	1806	-0-	-54 B	-0-	138	1	1647	2	Y	19					59
							21	9									
09	1710	N	1394	-0-	-316 B	-0-	108	1	1285	2	Y	1					60
							1	9									
10	1643	N	1595	-0-	-48 B	-0-	124	1	1471	2	Y	-0-					60

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
05	1178	N	1078	-0-	-100 B	-0-	81	1	997	2	N	-0-					20
06	1110	N	1106	-0-	-4 B	-0-	84	1	1022	2	N	-0-					20
07	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	90	1	1076	2	N	34					54
							37	9									
08	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	87	1	1036	2	N	-0-					54
09	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	89	1	1060	2	N	-0-					54
10	1209	N	1089	-0-	-120 B	-0-	84	1	1005	2	N	-0-					54

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	1995	-0-	-268	B	-0-	149	1	1840	2	Y	5					6
								6	9									
06	2159	N	2159	-0-	-0-	B	-0-	163	1	1992	2	Y	4					10
								4	9									
07	2225	N	2225	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2051	2	Y	3					13
								3	9									
08	2192	X	2192	-0-	-0-	B	-0-	169	1	2021	2	Y	2					15
								2	9									
09	2160	X	2105	-0-	-55	B	-0-	162	1	1924	2	Y	17	28	1			4
								19	9									
10	2232	X	2017	-0-	-215	B	-0-	156	1	1861	2	Y	-0-					4

WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

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
05	1705	N	1702	-0-	-3	B	-0-	125	1	1546	2	Y	28					43
								31	9									
06	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1416	2	Y	7					50
								8	9									
07	1621	N	1621	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1485	2	Y	11					61
								12	9									
08	1705	N	1540	-0-	-165	B	-0-	118	1	1412	2	Y	9					70
								10	9									
09	1530	N	1449	-0-	-81	B	-0-	112	1	1324	2	Y	12					82
								13	9									
10	1612	N	1554	-0-	-58	B	-0-	120	1	1434	2	Y	-0-					82

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	7

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	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

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
05	1488	N	1236	-0-	-252	B	-0-	92	1	1144	2	N	-0-					44
06	1350	N	1004	-0-	-346	B	-0-	76	1	928	2	N	-0-					44
07	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1141	2	N	100					144
								110	9									
08	1240	N	1198	-0-	-42	B	-0-	92	1	1103	2	N	3	2	8			145
								3	9									
09	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1096	2	N	2					147
								2	9									
10	1333	N	1298	-0-	-35	B	-0-	95	1	1129	2	N	67	180	1			34
								74	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	1457	N	1386	-0-	-71 B	-0-	103	1 8 9	1275	2	N	7					99
06	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	105	1 17 9	1285	2	N	15					114
07	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	122	1	1458	2	N	-0-					114
08	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	108	1	1288	2	N	-0-					114
09	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	113	1	1340	2	N	-0-					114
10	1581	N	1510	-0-	-71 B	-0-	117	1	1393	2	N	-0-					114

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
05	1364	N	1240	-0-	-124 B	-0-	93	1	1147	2	N	-0-					95
06	1260	N	1072	-0-	-188 B	-0-	81	1 2 9	989	2	N	2					97
07	1302	N	1217	-0-	-85 B	-0-	93	1 14 9	1110	2	N	13					110
08	1240	N	1196	-0-	-44 B	-0-	92	1 4 9	1100	2	N	4					114
09	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	87	1 1 9	1032	2	N	1					115
*10	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	93	1 9 9	1109	2	N	8	56	1			67

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
05	961	N	903	-0-	-58 B	-0-	67	1 1 9	835	2	Y	1	16	1			8
06	900	N	820	-0-	-80 B	-0-	62	1 1 9	757	2	Y	1					9
07	930	N	925	-0-	-5 B	-0-	71	1 2 9	852	2	Y	2					11
08	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	81	1 2 9	968	2	Y	2					13
09	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	78	1 2 9	919	2	Y	2					15
*10	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	80	1 1 9	950	2	Y	1					16

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
05	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	53	1	653	2	Y	-0-					60
06	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	54	1 17 9	654	2	Y	15					75
07	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	55	1 4 9	657	2	Y	4					79
08	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	56	1 21 9	671	2	Y	19	2	8			96
09	720	N	679	-0-	-41 B	-0-	52	1 9 9	618	2	Y	8	82	1			22
10	713	N	638	-0-	-75 B	-0-	49	1 1 9	588	2	Y	1					23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	67	1	830	2	N	2					105
							2	9									
06	870	N	818	-0-	-52 B	-0-	62	1	755	2	N	1					106
							1	9									
07	992	N	793	-0-	-199 B	-0-	61	1	728	2	N	4					110
							4	9									
08	899	N	790	-0-	-109 B	-0-	61	1	729	2	N	-0-					110
09	810	N	670	-0-	-140 B	-0-	52	1	616	2	N	2					112
							2	9									
10	806	N	667	-0-	-139 B	-0-	52	1	614	2	N	1					113
							1	9									

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1282	-0-	-268 B	-0-	96	1	1185	2	Y	1					65
							1	9									
06	1410	N	1290	-0-	-120 B	-0-	98	1	1192	2	Y	-0-					65
07	1488	N	1382	-0-	-106 B	-0-	105	1	1260	2	Y	15					80
							17	9									
08	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	105	1	1252	2	Y	1					81
							1	9									
09	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	105	1	1245	2	Y	2					83
							2	9									
*10	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	112	1	1329	2	Y	-0-					83

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
05	1271	N	1038	-0-	-233 B	-0-	78	1	959	2	Y	1					71
							1	9									
06	1200	N	1176	-0-	-24 B	-0-	88	1	1067	2	Y	19					90
							21	9									
07	1209	N	1202	-0-	-7 B	-0-	92	1	1109	2	Y	1					91
							1	9									
08	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	85	1	1015	2	Y	2	2	8			91
							2	9									
09	1170	N	1162	-0-	-8 B	-0-	89	1	1058	2	Y	14					105
							15	9									
10	1209	N	1139	-0-	-70 B	-0-	88	1	1051	2	Y	-0-					105

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
05	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	78	1	968	2	Y	2					45
							2	9									
06	1140	N	841	-0-	-299 B	-0-	63	1	770	2	Y	7	40	1			12
							8	9									
07	1240	N	779	-0-	-461 B	-0-	60	1	719	2	Y	-0-					12
08	1054	N	865	-0-	-189 B	-0-	67	1	798	2	Y	-0-					12
09	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	66	1	783	2	Y	-0-					12
*10	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	67	1	799	2	Y	2					14
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3352	-0-	-461 B	-0-	248	1	3065	2	Y	35					53
							39	9									
06	3660	X	3152	-0-	-508 B	-0-	239	1	2913	2	Y	-0-					53
07	3782	X	2521	-0-	-1261 B	-0-	191	1	2296	2	Y	31					84
							34	9									
08	3627	X	2089	-0-	-1538 B	-0-	161	1	1926	2	Y	2	2	8			84
							2	9									
09	3510	X	2091	-0-	-1419 B	-0-	160	1	1897	2	Y	31	90	1			25
							34	9									
10	3348	X	2442	-0-	-906 B	-0-	189	1	2252	2	Y	1					26
							1	9									

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 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
05	1333	N	1293	-0-	-40 B	-0-	100	1	1193	2	Y	-0-					24
06	1290	N	1245	-0-	-45 B	-0-	98	1	1143	2	Y	4					28
							4	9									
07	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	103	1	1193	2	Y	31					59
							34	9									
08	1302	N	1272	-0-	-30 B	-0-	102	1	1168	2	Y	2	2	8			59
							2	9									
09	1260	N	1253	-0-	-7 B	-0-	101	1	1151	2	Y	1					60
							1	9									
10	1333	N	1297	-0-	-36 B	-0-	104	1	1192	2	Y	1					61
							1	9									

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1525	-0-	-242 B	-0-	114	1	1411	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1645	-0-	-5 B	-0-	125	1	1520	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1647	-0-	-27 B	-0-	127	1	1520	2	N	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	123	1	1469	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1607	-0-	-43 B	-0-	125	1	1482	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1589	-0-	-54 B	-0-	123	1	1466	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1975	-0-	-195 B	-0-	144	1	1788	2	N	39					208
							43	9									
06	2040	N	1759	-0-	-281 B	-0-	133	1	1626	2	N	-0-	177	1			31
07	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	160	1	1915	2	N	4					35
							4	9									
08	1984	N	1961	-0-	-23 B	-0-	152	1	1808	2	N	1					36
							1	9									
09	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	141	1	1668	2	N	1					37
							1	9									
10	2077	N	2047	-0-	-30 B	-0-	158	1	1886	2	N	3					40
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	1488	N	1407	-0-	-81 B	-0-	104	1	1290	2	Y	12					104
							13	9									
06	1440	N	1340	-0-	-100 B	-0-	102	1	1238	2	Y	-0-	89	1			15
07	1395	N	1328	-0-	-67 B	-0-	102	1	1225	2	Y	1					16
							1	9									
08	1395	N	1317	-0-	-78 B	-0-	101	1	1210	2	Y	5					21
							6	9									
09	1350	N	1223	-0-	-127 B	-0-	95	1	1121	2	Y	6					27
							7	9									
10	1333	N	1328	-0-	-5 B	-0-	101	1	1202	2	Y	23					50
							25	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	84	1	993	2	N	-0-					52
06	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	83	1	959	2	N	-0-					52
07	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	85	1	973	2	N	-0-					52
08	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	84	1	959	2	N	-0-					52
09	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	84	1	951	2	N	40					92
							44	9									
*10	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	84	1	952	2	N	-0-					92

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
05	2077	N	1936	-0-	-141 B	-0-	144	1	1786	2	Y	5					53
							6	9									
06	1980	N	1795	-0-	-185 B	-0-	136	1	1655	2	Y	4					57
							4	9									
07	2015	N	1933	-0-	-82 B	-0-	149	1	1781	2	Y	3					60
							3	9									
08	1922	N	1733	-0-	-189 B	-0-	134	1	1593	2	Y	5	2	8			63
							6	9									
09	1800	N	1733	-0-	-67 B	-0-	135	1	1598	2	Y	-0-					63
*10	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	149	1	1779	2	Y	-0-					63

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
05	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	62	1	762	2	N	-0-					112
06	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	87	1	1055	2	N	-0-					112
07	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	86	1	1031	2	N	5					117
							6	9									
08	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	95	1	1136	2	N	-0-					117
09	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	95	1	1122	2	N	31					148
							34	9									
*10	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	100	1	1185	2	N	48					196
							53	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
05	1116	N	992	-0-	-124 B	-0-	74	1	918	2	N	-0-					125
06	1050	N	960	-0-	-90 B	-0-	73	1	887	2	N	-0-					125
07	1054	N	1043	-0-	-11 B	-0-	80	1	963	2	N	-0-					125
08	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	79	1	940	2	N	-0-					125
09	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	78	1	919	2	N	12					137
							13	9									
10	1054	N	1038	-0-	-16 B	-0-	80	1	958	2	N	-0-					137

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	899	N	857	-0-	-42 B	-0-	64	1	793	2	Y	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	64	1	774	2	Y	12					12
							13	9									
07	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	66	1	787	2	Y	-0-					12
08	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	65	1	777	2	Y	-0-					12
09	840	N	803	-0-	-37 B	-0-	62	1	740	2	Y	1					13
							1	9									
10	868	N	765	-0-	-103 B	-0-	59	1	706	2	Y	-0-					13

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
05	1178	N	746	-0-	-432 B	-0-	56	1	690	2	N	-0-					132
06	1110	N	1039	-0-	-71 B	-0-	79	1	960	2	N	-0-					132
07	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	81	1	969	2	N	88	177	1			43
							97	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	85	1	1020	2	N	2	2	8			43
							2	9									
09	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	82	1	976	2	N	8					51
							9	9									
10	1147	N	1085	-0-	-62 B	-0-	84	1	1000	2	N	1					52
							1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1264	-0-	-69 B	-0-	94	1	1166	2	N	4					116
							4	9									
06	1230	N	1218	-0-	-12 B	-0-	92	1	1125	2	N	1					117
							1	9									
07	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	96	1	1147	2	N	4					121
							4	9									
08	1271	N	1221	-0-	-50 B	-0-	94	1	1125	2	N	2	2	8			121
							2	9									
09	1230	N	1179	-0-	-51 B	-0-	91	1	1082	2	N	5					126
							6	9									
10	1240	N	1204	-0-	-36 B	-0-	93	1	1110	2	N	1					127
							1	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
05	1395	N	1364	-0-	-31 B	-0-	102	1	1262	2	Y	-0-					22
06	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	137	1	1674	2	Y	-0-					22
07	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	118	1	1415	2	Y	52					74
							57	9									
08	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	146	1	1743	2	Y	7	60	1			21
							8	9									
09	1800	N	1692	-0-	-108 B	-0-	132	1	1560	2	Y	-0-					21
10	1581	N	1469	-0-	-112 B	-0-	114	1	1355	2	Y	-0-					21

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2018 - P/A 09/12/18

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

05	837	N	634	-0-	-203	B	-0-	47	1 9	586	2	Y	1					13
06	840	N	739	-0-	-101	B	-0-	56	1 9	682	2	Y	1					14
07	868	N	796	-0-	-72	B	-0-	61	1 9	734	2	Y	1					15
08	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	57	1 9	685	2	Y	1	1	8			15
09	750	N	707	-0-	-43	B	-0-	55	1	652	2	Y	-0-					15
10	806	N	776	-0-	-30	B	-0-	60	1	716	2	Y	-0-					15

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

05	1054	N	1019	-0-	-35	B	-0-	80	1 2 9	937	2	N	2					54
06	1020	N	889	-0-	-131	B	-0-	71	1 3 9	815	2	N	3					57
07	1023	N	972	-0-	-51	B	-0-	78	1 6 9	888	2	N	5					62
08	1023	N	964	-0-	-59	B	-0-	78	1 2 9	884	2	N	2	2	8			62
09	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	78	1 1 9	878	2	N	1					63
*10	1021	N	1021	-0-	-0-	B	-0-	83	1 1 9	937	2	N	1					64

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

05	620	N	579	-0-	-41	B	-0-	43	1	536	2	N	-0-					165
06	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	54	1	658	2	N	-0-					165
07	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	52	1	625	2	N	-0-					165
08	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	55	1 2 9	653	2	N	2					167
09	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	52	1 2 9	611	2	N	2					169
10	682	N	662	-0-	-20	B	-0-	51	1	611	2	N	-0-					169

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

05	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	77	1 2 9	956	2	N	2					47
06	990	N	956	-0-	-34	B	-0-	72	1 3 9	881	2	N	3					50
07	1116	N	1064	-0-	-52	B	-0-	82	1	982	2	N	-0-					50
08	1023	N	998	-0-	-25	B	-0-	77	1	921	2	N	-0-					50
09	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	78	1 8 9	922	2	N	7					57
10	1054	N	970	-0-	-84	B	-0-	75	1	895	2	N	-0-					57

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	806	N	739	-0-	-67 B	-0-	55	1	684	2	Y	-0-					3
06	810	N	664	-0-	-146 B	-0-	50	1	614	2	Y	-0-					3
07	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	75	1	896	2	Y	-0-					3
08	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	61	1	725	2	Y	-0-					3
09	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	63	1	741	2	Y	-0-					3
10	961	N	897	-0-	-64 B	-0-	69	1	827	2	Y	1					4
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	93	1	1146	2	Y	-0-					24
06	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	94	1	1141	2	Y	13					37
							14	9									
07	1364	N	1273	-0-	-91 B	-0-	97	1	1166	2	Y	9					46
							10	9									
08	1240	N	1146	-0-	-94 B	-0-	88	1	1054	2	Y	4					50
							4	9									
09	1260	N	1111	-0-	-149 B	-0-	86	1	1025	2	Y	-0-					50
10	1271	N	1088	-0-	-183 B	-0-	84	1	995	2	Y	8					58
							9	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1470	-0-	-80 B	-0-	110	1	1360	2	N	-0-					48
06	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	104	1	1266	2	N	14					62
							15	9									
07	1519	N	1256	-0-	-263 B	-0-	97	1	1159	2	N	-0-					62
08	1457	N	1417	-0-	-40 B	-0-	110	1	1307	2	N	-0-					62
09	1380	N	1371	-0-	-9 B	-0-	107	1	1264	2	N	-0-					62
*10	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	111	1	1324	2	N	1					63
							1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	903	-0-	-89 B	-0-	57	1	705	2	Y	128					189
							141	9									
06	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	55	1	676	2	Y	137	169	1			157
							151	9									
07	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	62	1	742	2	Y	156	166	1			147
							172	9									
08	899	N	852	-0-	-47 B	-0-	56	1	674	2	Y	111	164	1	2	8	92
							122	9									
09	870	N	752	-0-	-118 B	-0-	49	1	578	2	Y	114					206
							125	9									
10	961	N	734	-0-	-227 B	-0-	48	1	575	2	Y	101	165	1			142
							111	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
05	1240	N	882	-0-	-358 B	-0-	66	1	816	2	N	-0-					20
06	1200	N	963	-0-	-237 B	-0-	73	1	890	2	N	-0-					20
07	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	86	1	1037	2	N	-0-					20
08	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	104	1	1242	2	N	39	1	8			58
							43	9									
09	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	99	1	1171	2	N	1					59
							1	9									
*10	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	97	1	1157	2	N	1					60
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	874	-0-	-25	B	-0-	65	1 8 9	801	2	Y	7					21
06	870	N	854	-0-	-16	B	-0-	64	1 4 9	786	2	Y	4					25
07	879	N	879	-0-	-0-	B	-0-	67	1 4 9	808	2	Y	4	21	1			8
08	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	67	1 8 9	798	2	Y	7	13	1			2
09	840	N	789	-0-	-51	B	-0-	61	1 7 9	721	2	Y	6					8
*10	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	70	1 7 9	829	2	Y	6					14

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	746	X	746	-0-	-0-	B	-0-	59	1 2 9	685	2	Y	2					61
06	720	X	621	-0-	-99	B	-0-	51	1 2 9	568	2	Y	2					63
07	806	X	654	-0-	-152	B	-0-	54	1 2 9	598	2	Y	2					65
08	744	N	160	-0-	-584	B	-0-	16	1 1 9	143	2	Y	1	1	8			65
09	630	N	476	-0-	-154	B	-0-	41	1 2 9	433	2	Y	2					67
*10	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	59	1	657	2	Y	-0-					67

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1190	-0-	-50	B	-0-	89	1 2 9	1099	2	Y	2					38
06	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	90	1 1 9	1095	2	Y	1					39
07	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	94	1 19 9	1133	2	Y	17	49	1			7
08	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1126	2	Y	-0-					7
09	1202	N	1202	-0-	-0-	B	-0-	92	1 18 9	1092	2	Y	16					23
10	1240	N	1214	-0-	-26	B	-0-	94	1 1 9	1119	2	Y	1					24

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	1554	-0-	-89 B	-0-	115	1	1429	2	Y	9					43
							10	9									
06	1590	X	1273	-0-	-317 B	-0-	96	1	1166	2	Y	10					53
							11	9									
07	1550	X	1541	-0-	-9 B	-0-	118	1	1413	2	Y	9					62
							10	9									
08	1550	N	1274	-0-	-276 B	-0-	98	1	1166	2	Y	9					71
							10	9									
09	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	113	1	1339	2	Y	19	80	1			10
							21	9									
10	1550	N	1504	-0-	-46 B	-0-	116	1	1381	2	Y	6					16
							7	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	880	-0-	-19 B	-0-	66	1	814	2	N	-0-					28
06	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	64	1	782	2	N	4					32
							4	9									
07	899	N	874	-0-	-25 B	-0-	67	1	807	2	N	-0-					32
08	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	67	1	801	2	N	-0-					32
09	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	66	1	786	2	N	7					39
							8	9									
10	868	N	864	-0-	-4 B	-0-	67	1	797	2	N	-0-					39

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1187	-0-	-53 B	-0-	89	1	1098	2	N	-0-					160
06	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	90	1	1102	2	N	5					165
							6	9									
07	1240	N	1214	-0-	-26 B	-0-	93	1	1121	2	N	-0-					165
08	1178	N	1159	-0-	-19 B	-0-	89	1	1064	2	N	5	152	1			18
							6	9									
09	1200	N	1096	-0-	-104 B	-0-	85	1	1011	2	N	-0-					18
10	1209	N	1084	-0-	-125 B	-0-	84	1	1000	2	N	-0-					18

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
10	T. A.		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1830	-0-	-30 B	-0-	134	1	1655	2	Y	37					94
							41	9									
06	1770	N	1669	-0-	-101 B	-0-	126	1	1536	2	Y	6					100
							7	9									
07	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	139	1	1666	2	Y	40					140
							44	9									
08	1829	N	1815	-0-	-14 B	-0-	140	1	1675	2	Y	-0-					140
09	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	134	1	1587	2	Y	29					169
							32	9									
10	1860	N	1801	-0-	-59 B	-0-	139	1	1658	2	Y	4	160	1			13
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	1302	N	1269	-0-	-33 B	-0-	95	1	1172	2	Y	2					63
							2	9									
06	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	92	1	1124	2	Y	22					85
							24	9									
07	1271	N	1248	-0-	-23 B	-0-	96	1	1150	2	Y	2	68	1			19
							2	9									
08	1271	N	1256	-0-	-15 B	-0-	97	1	1158	2	Y	1					20
							1	9									
09	1230	N	1227	-0-	-3 B	-0-	95	1	1126	2	Y	5					25
							6	9									
*10	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	97	1	1153	2	Y	6					31
							7	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	67	1	835	2	Y	-0-					10
06	870	N	867	-0-	-3 B	-0-	65	1	787	2	Y	14					24
							15	9									
07	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	69	1	827	2	Y	5					29
							6	9									
08	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	70	1	839	2	Y	3					32
							3	9									
09	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	69	1	821	2	Y	2					34
							2	9									
10	899	N	891	-0-	-8 B	-0-	69	1	822	2	Y	-0-					34

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	508	-0-	-112 B	-0-	38	1	470	2	N	-0-					168
06	540	N	342	-0-	-198 B	-0-	26	1	316	2	N	-0-					168
07	496	N	421	-0-	-75 B	-0-	32	1	389	2	N	-0-					168
08	496	N	492	-0-	-4 B	-0-	38	1	450	2	N	4	1	8			171
							4	9									
09	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	33	1	391	2	N	25	175	1			21
							28	9									
*10	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	39	1	464	2	N	-0-					21

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	186	1	2303	2	N	-0-					102
06	2550	N	2066	-0-	-484 B	-0-	157	1	1909	2	N	-0-					102
07	2635	N	2076	-0-	-559 B	-0-	160	1	1916	2	N	-0-					102
08	2480	N	2117	-0-	-363 B	-0-	157	1	1873	2	N	79	167	1			14
							87	9									
09	2070	N	2036	-0-	-34 B	-0-	158	1	1878	2	N	-0-					14
10	2077	N	1967	-0-	-110 B	-0-	152	1	1815	2	N	-0-					14

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1397	-0-	-91 B	-0-	104	1	1291	2	Y	2					6
							2	9									
06	1410	N	1378	-0-	-32 B	-0-	104	1	1268	2	Y	5					11
							6	9									
07	1395	N	1384	-0-	-11 B	-0-	106	1	1271	2	Y	6					17
							7	9									
08	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	110	1	1309	2	Y	3					20
							3	9									
09	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	108	1	1279	2	Y	-0-					20
*10	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	109	1	1296	2	Y	-0-					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	107	1	1327	2	Y	-0-					42
06	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	104	1	1266	2	Y	-0-					42
07	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	107	1	1289	2	Y	-0-					42
08	1426	N	1394	-0-	-32 B	-0-	108	1	1286	2	Y	-0-					42
09	1380	N	1351	-0-	-29 B	-0-	105	1	1246	2	Y	-0-					42
*10	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	106	1	1266	2	Y	36					78
							40	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

05	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	120	1	1481	2	Y	-0-					38
06	1470	N	1263	-0-	-207 B	-0-	96	1	1167	2	Y	-0-					38
07	1364	N	1277	-0-	-87 B	-0-	98	1	1179	2	Y	-0-					38
08	1612	X	1092	-0-	-520 B	-0-	84	1	1006	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
09	1560	X	640	-0-	-920 B	-0-	50	1	589	2	Y	1					39
							1	9									
10	1612	X	945	-0-	-667 B	-0-	73	1	871	2	Y	1					40
							1	9									

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

05	1023	N	930	-0-	-93 B	-0-	70	1	860	2	N	-0-					125
06	960	N	862	-0-	-98 B	-0-	65	1	797	2	N	-0-					125
07	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	76	1	912	2	N	-0-					125
08	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	74	1	883	2	N	44					169
							48	9									
09	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	71	1	844	2	N	1					170
							1	9									
10	992	N	962	-0-	-30 B	-0-	75	1	887	2	N	-0-					170

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

05	1581	N	1488	-0-	-93 B	-0-	111	1	1375	2	N	2					72
							2	9									
06	1500	N	1437	-0-	-63 B	-0-	109	1	1327	2	N	1					73
							1	9									
07	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	113	1	1358	2	N	41					114
							45	9									
08	1488	N	1479	-0-	-9 B	-0-	114	1	1363	2	N	2	2	8			114
							2	9									
09	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	111	1	1318	2	N	33					147
							36	9									
10	1519	N	1439	-0-	-80 B	-0-	111	1	1325	2	N	3					150
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68

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
05	1457	N	1370	-0-	-87 B	-0-	102	1	1268	2	Y	-0-					69
06	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	109	1	1326	2	Y	14					83
							15	9									
07	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	103	1	1230	2	Y	-0-					83
08	1364	N	1321	-0-	-43 B	-0-	102	1	1217	2	Y	2					85
							2	9									
09	1440	N	1271	-0-	-169 B	-0-	99	1	1172	2	Y	-0-					85
*10	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	111	1	1316	2	Y	-0-					85

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
05	1333	N	1163	-0-	-170 B	-0-	87	1	1072	2	Y	4	37	1			11
							4	9									
06	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	99	1	1206	2	Y	3					14
							3	9									
07	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	103	1	1234	2	Y	13					27
							14	9									
08	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	97	1	1153	2	Y	3					30
							3	9									
09	1320	N	1227	-0-	-93 B	-0-	95	1	1122	2	Y	9					39
							10	9									
10	1364	N	1207	-0-	-157 B	-0-	94	1	1113	2	Y	-0-					39

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
05	1023	N	1020	-0-	-3 B	-0-	76	1	944	2	Y	-0-					12
06	1020	N	1015	-0-	-5 B	-0-	77	1	938	2	Y	-0-					12
07	1054	N	1044	-0-	-10 B	-0-	80	1	964	2	Y	-0-					12
08	1023	N	997	-0-	-26 B	-0-	77	1	918	2	Y	2	1	8			13
							2	9									
09	1020	N	1005	-0-	-15 B	-0-	78	1	927	2	Y	-0-					13
10	1054	N	1028	-0-	-26 B	-0-	80	1	948	2	Y	-0-					13

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
05	1209	N	1003	-0-	-206 B	-0-	75	1	928	2	Y	-0-					15
06	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	88	1	1072	2	Y	-0-					15
07	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	93	1	1114	2	Y	-0-					15
08	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	88	1	1045	2	Y	-0-					15
09	1170	N	1093	-0-	-77 B	-0-	85	1	1007	2	Y	1					16
							1	9									
10	1209	N	1158	-0-	-51 B	-0-	90	1	1067	2	Y	1					17
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1042	-0-	-105 B	-0-	77	1	954	2	Y	10					127
							11	9									
06	1080	N	996	-0-	-84 B	-0-	75	1	915	2	Y	5	90	1			42
							6	9									
07	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	86	1	1030	2	Y	5					47
							6	9									
08	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	86	1	1023	2	Y	4					51
							4	9									
09	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	83	1	987	2	Y	2					53
							2	9									
10	1116	N	1105	-0-	-11 B	-0-	85	1	1013	2	Y	6					59
							7	9									

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1952	-0-	-218 B	-0-	146	1	1806	2	Y	-0-					51
06	2100	X	1842	-0-	-258 B	-0-	140	1	1701	2	Y	1					52
							1	9									
07	2170	X	1795	-0-	-375 B	-0-	138	1	1656	2	Y	1					53
							1	9									
08	1953	N	1941	-0-	-12 B	-0-	148	1	1765	2	Y	25	2	8			76
							28	9									
09	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	164	1	1950	2	Y	1					77
							1	9									
*10	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	140	1	1662	2	Y	1					78
							1	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1163	-0-	-46 B	-0-	84	1	989	2	N	82					160
							90	9									
06	1170	N	1064	-0-	-106 B	-0-	84	1	978	2	N	2					162
							2	9									
07	1240	N	785	-0-	-455 B	-0-	60	1	670	2	N	50					212
							55	9									
08	1178	N	1036	-0-	-142 B	-0-	82	1	933	2	N	19	183	1	3	8	45
							21	9									
09	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	83	1	933	2	N	37					82
							41	9									
*10	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	84	1	958	2	N	29					111
							32	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1690	-0-	-511 B	-0-	126	1	1561	2	Y	3					8
							3	9									
06	2040	N	1887	-0-	-153 B	-0-	143	1	1744	2	Y	-0-					8
07	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	158	1	1895	2	Y	1					9
							1	9									
08	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	138	1	1646	2	Y	2	1	8			10
							2	9									
09	1890	N	1204	-0-	-686 B	-0-	94	1	1110	2	Y	-0-					10
*10	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	166	1	1980	2	Y	1					11
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	1023	N	1021	-0-		-2	B	-0-	75	1	933	2	N	12					89
									13	9									
06	990	N	986	-0-		-4	B	-0-	74	1	906	2	N	5					94
									6	9									
07	1015	N	1015	-0-		-0-	B	-0-	78	1	931	2	N	5					99
									6	9									
08	1023	N	1015	-0-		-8	B	-0-	78	1	934	2	N	3					102
									3	9									
09	1016	N	1016	-0-		-0-	B	-0-	77	1	915	2	N	22					124
									24	9									
10	1023	N	1009	-0-		-14	B	-0-	78	1	928	2	N	3					127
									3	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
05	899	N	806	-0-		-93	B	-0-	60	1	740	2	N	5					57
									6	9									
06	840	N	780	-0-		-60	B	-0-	59	1	715	2	N	5					62
									6	9									
07	837	N	744	-0-		-93	B	-0-	57	1	686	2	N	1					63
									1	9									
08	806	N	630	-0-		-176	B	-0-	49	1	579	2	N	2					65
									2	9									
09	780	N	667	-0-		-113	B	-0-	51	1	610	2	N	5					70
									6	9									
10	744	N	697	-0-		-47	B	-0-	54	1	642	2	N	1					71
									1	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
05	1271	N	1190	-0-		-81	B	-0-	89	1	1101	2	N	-0-					107
06	1207	N	1207	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1114	2	N	2					109
									2	9									
07	1271	N	1233	-0-		-38	B	-0-	95	1	1138	2	N	-0-					109
08	1263	N	1263	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1125	2	N	40					149
									44	9									
09	1200	N	1200	-0-		-0-	B	-0-	93	1	1107	2	N	-0-					149
10	1240	N	1227	-0-		-13	B	-0-	95	1	1132	2	N	-0-					149

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
05	1023	N	1016	-0-		-7	B	-0-	76	1	940	2	N	-0-					97
06	990	N	959	-0-		-31	B	-0-	73	1	886	2	N	-0-					97
07	1023	N	879	-0-		-144	B	-0-	68	1	811	2	N	-0-					97
08	1023	N	1018	-0-		-5	B	-0-	75	1	893	2	N	45					142
									50	9									
09	981	N	981	-0-		-0-	B	-0-	76	1	905	2	N	-0-					142
*10	1007	N	1007	-0-		-0-	B	-0-	78	1	929	2	N	-0-					142

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	1209	N	1086	-0-	-123 B	-0-	81	1	1005	2	N	-0-					145
06	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	86	1	1054	2	N	-0-					145
07	1054	N	1043	-0-	-11 B	-0-	80	1	963	2	N	-0-					145
08	1085	N	889	-0-	-196 B	-0-	69	1	820	2	N	-0-					145
09	1140	N	1079	-0-	-61 B	-0-	84	1	993	2	N	2					147
							2	9									
*10	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	97	1	1159	2	N	-0-					147

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

05	1643	N	1571	-0-	-72 B	-0-	115	1	1420	2	N	33					147
							36	9									
06	1560	N	1472	-0-	-88 B	-0-	111	1	1355	2	N	5					152
							6	9									
07	1581	N	1515	-0-	-66 B	-0-	116	1	1390	2	N	8					160
							9	9									
08	1581	N	1504	-0-	-77 B	-0-	116	1	1384	2	N	4					164
							4	9									
09	1470	N	1435	-0-	-35 B	-0-	111	1	1318	2	N	5					169
							6	9									
10	1519	N	1487	-0-	-32 B	-0-	115	1	1365	2	N	6					175
							7	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

05	2161	X	2161	-0-	-0- B	-0-	160	1	1980	2	Y	19					38
							21	9									
06	1950	X	1373	-0-	-577 B	-0-	103	1	1251	2	Y	17					55
							19	9									
07	2046	X	1640	-0-	-406 B	-0-	126	1	1514	2	Y	-0-					55
08	2170	N	1629	-0-	-541 B	-0-	126	1	1503	2	Y	-0-					55
09	1380	N	1261	-0-	-119 B	-0-	96	1	1139	2	Y	24					79
							26	9									
*10	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	141	1	1673	2	Y	-0-					79

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

05	1705	N	1702	-0-	-3 B	-0-	127	1	1571	2	Y	4					17
							4	9									
06	1620	N	1597	-0-	-23 B	-0-	121	1	1476	2	Y	-0-					17
07	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	117	1	1408	2	Y	2					19
							2	9									
08	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	133	1	1592	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
09	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	128	1	1514	2	Y	2					21
							2	9									
*10	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	123	1	1467	2	Y	1					22
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2866	N	2866	-0-	-0- B	-0-	218	1	2648	2	N	-0-					84
06	2686	X	2686	-0-	-0- B	-0-	207	1	2478	2	N	1					85
							1	9									
07	2119	X	2119	-0-	-0- B	-0-	167	1	1952	2	N	-0-					85
08	1269	X	1269	-0-	-0- B	-0-	98	1	1169	2	N	2	2	8			85
							2	9									
09	902	X	902	-0-	-0- B	-0-	73	1	828	2	N	1					86
							1	9									
*10	1223	X	1223	-0-	-0- B	-0-	98	1	1124	2	N	1					87
							1	9									

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	155	1	1921	2	N	45	158	1			21
							50	9									
06	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	126	1	1540	2	N	-0-					21
07	1643	N	1601	-0-	-42 B	-0-	123	1	1478	2	N	-0-					21
08	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	129	1	1534	2	N	-0-					21
09	1590	N	1485	-0-	-105 B	-0-	116	1	1369	2	N	-0-					21
*10	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	127	1	1510	2	N	-0-					21

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1226	-0-	-386 B	-0-	92	1	1134	2	N	-0-					177
06	1170	N	1046	-0-	-124 B	-0-	79	1	967	2	N	-0-					177
07	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	97	1	1158	2	N	-0-					177
08	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	96	1	1151	2	N	-0-					177
09	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	92	1	1092	2	N	-0-					177
*10	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	111	1	1326	2	N	1	123	1			55
							1	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	822	-0-	-108 B	-0-	61	1	761	2	Y	-0-					11
06	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	79	1	966	2	Y	16					27
							18	9									
07	1798	N	1049	-0-	-749 B	-0-	81	1	968	2	Y	-0-					27
08	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	78	1	927	2	Y	2	1	8			28
							2	9									
09	1050	N	891	-0-	-159 B	-0-	69	1	821	2	Y	1					29
							1	9									
10	1054	N	973	-0-	-81 B	-0-	75	1	898	2	Y	-0-					29

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	950	-0-	-166 B	-0-	71	1	879	2	Y	-0-					78
06	1050	X	949	-0-	-101 B	-0-	71	1	864	2	Y	13					91
							14	9									
07	1054	X	842	-0-	-212 B	-0-	65	1	777	2	Y	-0-					91
08	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	83	1	990	2	Y	1	1	8			91
							1	9									
09	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	76	1	895	2	Y	-0-					91
*10	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	74	1	881	2	Y	-0-					91

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	2046	-0-	-0-	B	-0-	150	1	1862	2	Y	31					44
								34	9									
06	1954	N	1954	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1790	2	Y	15					59
								17	9									
07	2015	N	1445	-0-	-570	B	-0-	110	1	1322	2	Y	12	60	1			11
								13	9									
08	2046	N	1372	-0-	-674	B	-0-	105	1	1255	2	Y	11					22
								12	9									
09	1950	N	1446	-0-	-504	B	-0-	112	1	1323	2	Y	10					32
								11	9									
*10	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1555	2	Y	16					48
								18	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2394	-0-	-148	B	-0-	183	1	2211	2	Y	-0-					135
06	2744	N	2744	-0-	-0-	B	-0-	209	1	2495	2	Y	36	143	1			28
								40	9									
07	2991	N	2991	-0-	-0-	B	-0-	234	1	2757	2	Y	-0-					28
08	3252	X	3252	-0-	-0-	B	-0-	252	1	2960	2	Y	36	2	8			62
								40	9									
09	3254	X	3254	-0-	-0-	B	-0-	257	1	2996	2	Y	1					63
								1	9									
*10	3106	X	3106	-0-	-0-	B	-0-	244	1	2861	2	Y	1					64
								1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1033	2	Y	2					6
								2	9									
06	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	73	1	895	2	Y	-0-					6
07	1023	N	814	-0-	-209	B	-0-	63	1	750	2	Y	1					7
								1	9									
08	1116	N	723	-0-	-393	B	-0-	56	1	667	2	Y	-0-					7
09	960	N	928	-0-	-32	B	-0-	72	1	855	2	Y	1					8
								1	9									
10	806	N	451	-0-	-355	B	-0-	35	1	416	2	Y	-0-					8

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1294	-0-	-101	B	-0-	100	1	1194	2	Y	-0-					75
06	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1177	2	Y	19					94
								21	9									
07	1333	N	1324	-0-	-9	B	-0-	102	1	1222	2	Y	-0-					94
08	1314	N	1314	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1212	2	Y	-0-					94
09	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1232	2	Y	-0-					94
*10	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1248	2	Y	-0-					94

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2374	-0-	-540	B	-0-	177	1	2186	2	Y	10					61
								11	9									
06	2820	X	2220	-0-	-600	B	-0-	168	1	2052	2	Y	-0-					61
07	3720	X	2275	-0-	-1445	B	-0-	173	1	2073	2	Y	26	72	1			15
								29	9									
08	3720	X	2231	-0-	-1489	B	-0-	172	1	2056	2	Y	3	2	8			16
								3	9									
09	3600	X	1581	-0-	-2019	B	-0-	122	1	1449	2	Y	9					25
								10	9									
10	2387	X	1071	-0-	-1316	B	-0-	83	1	986	2	Y	2					27
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	98	1	1219	2	N	3					140
							3	9									
06	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	105	1	1286	2	N	-0-					140
07	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	109	1	1309	2	N	-0-					140
08	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	110	1	1309	2	N	66	178	1			28
							73	9									
09	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	109	1	1298	2	N	2					30
							2	9									
*10	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	118	1	1406	2	N	-0-					30

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

05	1798	X	1715	-0-	-83 B	-0-	132	1	1581	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
06	1740	X	1617	-0-	-123 B	-0-	126	1	1490	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
07	1767	X	1529	-0-	-238 B	-0-	121	1	1406	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
08	1736	X	1635	-0-	-101 B	-0-	130	1	1501	2	Y	4	2	1			8
							4	9									
09	1650	X	1320	-0-	-330 B	-0-	106	1	1210	2	Y	4					12
							4	9									
10	1705	X	1527	-0-	-178 B	-0-	122	1	1403	2	Y	2	6	1			8
							2	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

05	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	74	1	915	2	Y	-0-					41
06	1080	N	1003	-0-	-77 B	-0-	76	1	927	2	Y	-0-					41
07	1147	N	946	-0-	-201 B	-0-	72	1	862	2	Y	11					52
							12	9									
08	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	94	1	1126	2	Y	-0-					52
09	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	95	1	1131	2	Y	-0-					52
*10	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	98	1	1168	2	Y	13					65
							14	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

05	1271	N	1214	-0-	-57 B	-0-	94	1	1118	2	Y	2					7
							2	9									
06	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	95	1	1109	2	Y	-0-					7
07	1302	N	1183	-0-	-119 B	-0-	95	1	1087	2	Y	1					8
							1	9									
08	1209	N	1191	-0-	-18 B	-0-	96	1	1094	2	Y	1					9
							1	9									
09	1200	N	1179	-0-	-21 B	-0-	95	1	1083	2	Y	1					10
							1	9									
10	1178	N	200	-0-	-978 B	-0-	19	1	181	2	Y	-0-					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	117	1	1444	2	Y	-0-					55
06	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	95	1	1159	2	Y	1					56
							1	9									
07	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	104	1	1247	2	Y	-0-	44	1			12
08	1550	N	1444	-0-	-106 B	-0-	112	1	1332	2	Y	-0-					12
09	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	105	1	1244	2	Y	29					41
							32	9									
10	1364	N	1312	-0-	-52 B	-0-	102	1	1209	2	Y	1					42
							1	9									

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1450	-0-	-69 B	-0-	108	1	1342	2	Y	-0-					35
06	1500	N	1394	-0-	-106 B	-0-	106	1	1287	2	Y	1					36
							1	9									
07	1457	N	1430	-0-	-27 B	-0-	110	1	1319	2	Y	1					37
							1	9									
08	1457	N	1437	-0-	-20 B	-0-	109	1	1303	2	Y	23	2	8			58
							25	9									
09	1380	N	1105	-0-	-275 B	-0-	86	1	1018	2	Y	1					59
							1	9									
10	1426	N	1360	-0-	-66 B	-0-	105	1	1254	2	Y	1					60
							1	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
05	2666	X	2383	-0-	-283 B	-0-	178	1	2202	2	Y	3	14	1			8
							3	9									
06	2580	X	2074	-0-	-506 B	-0-	157	1	1917	2	Y	-0-					8
07	2666	X	2474	-0-	-192 B	-0-	190	1	2283	2	Y	1					9
							1	9									
08	2635	X	2329	-0-	-306 B	-0-	180	1	2148	2	Y	1					10
							1	9									
09	2430	X	2415	-0-	-15 B	-0-	187	1	2222	2	Y	5					15
							6	9									
10	2480	X	2390	-0-	-90 B	-0-	185	1	2205	2	Y	-0-					15

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
05	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	107	1	1321	2	N	-0-					145
06	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	108	1	1321	2	N	-0-					145
07	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	112	1	1345	2	N	37	164	1			18
							41	9									
08	1426	N	1359	-0-	-67 B	-0-	105	1	1252	2	N	2	2	8			18
							2	9									
09	1380	N	284	-0-	-1096 B	-0-	22	1	262	2	N	-0-					18
10	1426	N	184	-0-	-1242 B	-0-	14	1	170	2	N	-0-					18

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
05	1054	N	617	-0-	-437 B	-0-	46	1	571	2	Y	-0-					33
06	930	N	663	-0-	-267 B	-0-	50	1	613	2	Y	-0-					33
07	713	N	620	-0-	-93 B	-0-	48	1	572	2	Y	-0-					33
08	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	60	1	719	2	Y	16					49
							18	9									
09	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	85	1	1003	2	Y	1					50
							1	9									
*10	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	98	1	1166	2	Y	1					51
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1308	2	Y	-0-					7
06	2370	N	2370	-0-	-0-	B	-0-	180	1	2190	2	Y	-0-					7
07	2788	N	2788	-0-	-0-	B	-0-	215	1	2573	2	Y	-0-					7
08	3052	N	3052	-0-	-0-	B	-0-	236	1	2815	2	Y	1	1	8			7
								1	9									
09	3412	X	3412	-0-	-0-	B	-0-	265	1	3147	2	Y	-0-					7
*10	3805	X	3805	-0-	-0-	B	-0-	295	1	3510	2	Y	-0-					7

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
05	1333	N	1175	-0-	-158	B	-0-	87	1	1079	2	Y	8					30
								9	9									
06	1230	N	1214	-0-	-16	B	-0-	92	1	1116	2	Y	5					35
								6	9									
07	1240	N	1224	-0-	-16	B	-0-	94	1	1122	2	Y	7	27	1			15
								8	9									
08	1231	N	1231	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1130	2	Y	5	16	1			4
								6	9									
09	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1098	2	Y	8					12
								9	9									
*10	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1130	2	Y	8					20
								9	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
05	2263	N	2057	-0-	-206	B	-0-	153	1	1898	2	N	5					174
								6	9									
06	2384	N	2384	-0-	-0-	B	-0-	180	1	2197	2	N	6					180
								7	9									
07	2874	N	2874	-0-	-0-	B	-0-	220	1	2644	2	N	9					189
								10	9									
08	2704	N	2704	-0-	-0-	B	-0-	209	1	2492	2	N	3	171	1			21
								3	9									
09	2651	N	2651	-0-	-0-	B	-0-	206	1	2437	2	N	7					28
								8	9									
*10	2641	N	2641	-0-	-0-	B	-0-	204	1	2427	2	N	9					37
								10	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	710	-0-	-654	B	-0-	53	1	656	2	Y	1					16
								1	9									
06	1080	X	1040	-0-	-40	B	-0-	79	1	960	2	Y	1					17
								1	9									
07	1116	X	965	-0-	-151	B	-0-	74	1	890	2	Y	1					18
								1	9									
08	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	62	1	739	2	Y	-0-					18
09	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	71	1	846	2	Y	1					19
								1	9									
*10	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	78	1	930	2	Y	-0-					19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1352	2	Y	-0-					9
06	1476	N	1476	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1350	2	Y	14					23
								15	9									
07	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1329	2	Y	5					28
								6	9									
08	1519	N	1519	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1392	2	Y	9					37
								10	9									
09	1470	N	1442	-0-	-28	B	-0-	112	1	1329	2	Y	1					38
								1	9									
*10	1498	N	1498	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1382	2	Y	-0-					38

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1797	2	N	15					157
								17	9									
06	1862	N	1862	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1719	2	N	2					159
								2	9									
07	1894	N	1894	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1727	2	N	21					180
								23	9									
08	1953	N	1660	-0-	-293	B	-0-	128	1	1521	2	N	10	168	1			22
								11	9									
09	1860	N	1761	-0-	-99	B	-0-	137	1	1624	2	N	-0-					22
10	1891	N	1790	-0-	-101	B	-0-	139	1	1651	2	N	-0-					22

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2014	-0-	-249	B	-0-	150	1	1856	2	N	7					134
								8	9									
06	2010	N	1951	-0-	-59	B	-0-	147	1	1798	2	N	5					139
								6	9									
07	2015	N	1944	-0-	-71	B	-0-	149	1	1786	2	N	8					147
								9	9									
08	2015	N	1896	-0-	-119	B	-0-	146	1	1747	2	N	3					150
								3	9									
09	1950	N	1794	-0-	-156	B	-0-	139	1	1649	2	N	5					155
								6	9									
10	1953	N	1741	-0-	-212	B	-0-	134	1	1599	2	N	7					162
								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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	675	-0-	-69	B	-0-	49	1	611	2	Y	14					22
								15	9									
06	750	N	711	-0-	-39	B	-0-	54	1	657	2	Y	-0-					22
07	682	N	587	-0-	-95	B	-0-	45	1	541	2	Y	1					23
								1	9									
08	682	N	678	-0-	-4	B	-0-	52	1	626	2	Y	-0-					23
09	720	N	549	-0-	-171	B	-0-	43	1	506	2	Y	-0-					23
*10	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	49	1	583	2	Y	1					24
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1451	-0-		-37 B	-0-		108	1	1335	2	N	7					115
									8	9									
06	1410	N	1396	-0-		-14 B	-0-		106	1	1289	2	N	1					116
									1	9									
07	1457	N	1378	-0-		-79 B	-0-		106	1	1270	2	N	2					118
									2	9									
08	1457	N	1372	-0-		-85 B	-0-		106	1	1262	2	N	4	2	8			120
									4	9									
09	1410	N	1306	-0-		-104 B	-0-		101	1	1195	2	N	9					129
									10	9									
10	1364	N	1311	-0-		-53 B	-0-		102	1	1208	2	N	1					130
									1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	643	-0-		-70 B	-0-		48	1	595	2	N	-0-					58
06	712	N	712	-0-		-0- B	-0-		54	1	658	2	N	-0-					58
07	713	N	690	-0-		-23 B	-0-		53	1	637	2	N	-0-					58
08	717	N	717	-0-		-0- B	-0-		55	1	662	2	N	-0-					58
09	720	N	719	-0-		-1 B	-0-		53	1	633	2	N	30					88
									33	9									
10	682	N	645	-0-		-37 B	-0-		50	1	595	2	N	-0-					88

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2086	N	2086	-0-		-0- B	-0-		160	1	1926	2	N	-0-					33
06	1350	N	862	-0-		-488 B	-0-		67	1	795	2	N	-0-					33
07	2208	N	2208	-0-		-0- B	-0-		174	1	2034	2	N	-0-					33
08	2041	N	2041	-0-		-0- B	-0-		161	1	1878	2	N	2	2	8			33
									2	9									
09	1839	N	1839	-0-		-0- B	-0-		145	1	1676	2	N	16					49
									18	9									
*10	2035	N	2035	-0-		-0- B	-0-		161	1	1873	2	N	1					50
									1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1214	-0-		-150 B	-0-		91	1	1121	2	Y	2					8
									2	9									
06	1230	N	1175	-0-		-55 B	-0-		89	1	1086	2	Y	-0-					8
07	1271	N	1180	-0-		-91 B	-0-		91	1	1087	2	Y	2					10
									2	9									
08	1209	N	1203	-0-		-6 B	-0-		93	1	1109	2	Y	1	1	8			10
									1	9									
09	1170	N	1145	-0-		-25 B	-0-		89	1	1055	2	Y	1					11
									1	9									
*10	1499	N	1499	-0-		-0- B	-0-		116	1	1382	2	Y	1					12
									1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	72	1	889	2	Y	-0-					21
06	930	N	856	-0-	-74 B	-0-	65	1	791	2	Y	-0-					21
07	961	N	936	-0-	-25 B	-0-	72	1	861	2	Y	3					24
							3	9									
08	961	N	886	-0-	-75 B	-0-	68	1	816	2	Y	2					26
							2	9									
09	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	71	1	847	2	Y	3					29
							3	9									
*10	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	73	1	868	2	Y	5					34
							6	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
05	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	74	1	865	2	Y	-0-					16
06	900	N	896	-0-	-4 B	-0-	71	1	822	2	Y	3					19
							3	9									
07	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	78	1	892	2	Y	32					51
							35	9									
08	930	N	913	-0-	-17 B	-0-	74	1	838	2	Y	1	1	8			51
							1	9									
09	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	80	1	898	2	Y	-0-					51
*10	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	82	1	924	2	Y	1					52
							1	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
05	1178	N	1087	-0-	-91 B	-0-	81	1	1006	2	Y	-0-					6
06	1170	N	940	-0-	-230 B	-0-	71	1	869	2	Y	-0-					6
07	1240	N	947	-0-	-293 B	-0-	73	1	874	2	Y	-0-					6
08	1085	N	749	-0-	-336 B	-0-	58	1	690	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
09	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	77	1	910	2	Y	-0-					6
*10	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	81	1	969	2	Y	-0-					6

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
05	1209	N	966	-0-	-243 B	-0-	72	1	894	2	N	-0-					77
06	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	77	1	945	2	N	92					169
							101	9									
07	1085	N	1000	-0-	-85 B	-0-	77	1	922	2	N	1					170
							1	9									
08	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	80	1	949	2	N	10	1	8			179
							11	9									
*09	1110	N	1011	-0-	-99 B	-0-	78	1	919	2	N	13					192
							14	9									
*10	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	79	1	938	2	N	37	180	1			48
							41	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
05	1860	N	1648	-0-	-212 B	-0-	123	1	1518	2	Y	6	40	1			15
							7	9									
06	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	133	1	1621	2	Y	-0-					15
07	1767	N	1324	-0-	-443 B	-0-	102	1	1218	2	Y	4					19
							4	9									
08	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	148	1	1760	2	Y	5					24
							6	9									
09	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	136	1	1607	2	Y	3					27
							3	9									
*10	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	135	1	1609	2	Y	4					31
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	1364	N	1222	-0-	-142 B	-0-	91	1	1129	2	Y	2					34
							2	9									
06	1200	N	984	-0-	-216 B	-0-	74	1	902	2	Y	7	40	1			1
							8	9									
07	1209	N	848	-0-	-361 B	-0-	65	1	783	2	Y	-0-					1
08	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	132	1	1580	2	Y	1					2
							1	9									
09	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	158	1	1876	2	Y	-0-					2
*10	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	145	1	1726	2	Y	3					5
							3	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
05	2232	N	1784	-0-	-448 B	-0-	133	1	1644	2	N	6					165
							7	9									
06	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	160	1	1952	2	N	21	166	1			20
							23	9									
07	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	168	1	2010	2	N	-0-					20
08	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	168	1	2008	2	N	-0-					20
09	2130	N	1721	-0-	-409 B	-0-	133	1	1577	2	N	10					30
							11	9									
10	2170	N	2122	-0-	-48 B	-0-	164	1	1958	2	N	-0-					30

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
05	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	118	1	1462	2	N	19					169
							21	9									
06	1560	N	1324	-0-	-236 B	-0-	99	1	1211	2	N	13					182
							14	9									
07	1581	N	1545	-0-	-36 B	-0-	118	1	1410	2	N	15	157	1			40
							17	9									
08	1612	N	1459	-0-	-153 B	-0-	111	1	1328	2	N	18					58
							20	9									
09	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	103	1	1221	2	N	10					68
							11	9									
10	1550	N	1484	-0-	-66 B	-0-	114	1	1355	2	N	14					82
							15	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1221	-0-	-50 B	-0-	91	1	1130	2	Y	-0-					15
06	1200	N	1025	-0-	-175 B	-0-	75	1	918	2	Y	29					44
							32	9									
07	1240	N	772	-0-	-468 B	-0-	58	1	700	2	Y	13					57
							14	9									
08	1209	N	974	-0-	-235 B	-0-	75	1	899	2	Y	-0-					57
09	1020	N	776	-0-	-244 B	-0-	60	1	716	2	Y	-0-					57
*10	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	82	1	975	2	Y	-0-					57

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1261	-0-	-41 B	-0-	94	1	1167	2	N	-0-					95
06	1230	N	1215	-0-	-15 B	-0-	92	1	1123	2	N	-0-					95
07	1333	N	1244	-0-	-89 B	-0-	96	1	1148	2	N	-0-					95
08	1271	N	1238	-0-	-33 B	-0-	96	1	1142	2	N	-0-					95
09	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	94	1	1110	2	N	60					155
							66	9									
10	1240	N	1218	-0-	-22 B	-0-	94	1	1124	2	N	-0-					155

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1501	-0-	-18 B	-0-	111	1	1376	2	Y	13					22
							14	9									
06	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	109	1	1325	2	Y	23	25	1			20
							25	9									
07	1488	N	1469	-0-	-19 B	-0-	113	1	1356	2	Y	-0-					20
08	1488	N	1480	-0-	-8 B	-0-	112	1	1335	2	Y	30					50
							33	9									
09	1470	N	1421	-0-	-49 B	-0-	110	1	1299	2	Y	11	52	1			9
							12	9									
*10	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	112	1	1329	2	Y	21					30
							23	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	724	-0-	-20 B	-0-	54	1	669	2	Y	1					12
							1	9									
06	600	N	567	-0-	-33 B	-0-	43	1	524	2	Y	-0-					12
07	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	54	1	652	2	Y	-0-					12
08	713	N	653	-0-	-60 B	-0-	50	1	601	2	Y	2	1	8			13
							2	9									
09	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	49	1	578	2	Y	1					14
							1	9									
10	713	N	518	-0-	-195 B	-0-	40	1	478	2	Y	-0-					14

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
05	1333	N	1244	-0-	-89 B	-0-	92	1	1144	2	Y	7					37
							8	9									
06	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	164	1	1995	2	Y	8					45
							9	9									
07	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	153	1	1832	2	Y	19	57	1			7
							21	9									
08	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	149	1	1772	2	Y	8					15
							9	9									
09	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	142	1	1683	2	Y	7					22
							8	9									
*10	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	143	1	1708	2	Y	4					26
							4	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
05	1798	N	1685	-0-	-113 B	-0-	126	1	1559	2	Y	-0-					7
06	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	132	1	1614	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	1829	N	1390	-0-	-439 B	-0-	107	1	1283	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1583	-0-	-91 B	-0-	122	1	1461	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1645	-0-	-95 B	-0-	128	1	1517	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1363	-0-	-32 B	-0-	106	1	1257	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	1302	N	1227	-0-	-75 B	-0-	92	1	1135	2	Y	-0-					75
06	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	90	1	1092	2	Y	12					87
							13	9									
07	1302	N	1266	-0-	-36 B	-0-	97	1	1169	2	Y	-0-					87
08	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	101	1	1203	2	Y	-0-					87
09	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	102	1	1205	2	Y	1	87	1			1
							1	9									
*10	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	104	1	1234	2	Y	-0-					1

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

05	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	123	1	1524	2	Y	8					37
							9	9									
06	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	121	1	1472	2	Y	7					44
							8	9									
07	1705	N	1589	-0-	-116 B	-0-	121	1	1446	2	Y	20	57	1			7
							22	9									
08	1643	N	1448	-0-	-195 B	-0-	111	1	1325	2	Y	11					18
							12	9									
09	1590	N	1418	-0-	-172 B	-0-	110	1	1300	2	Y	7					25
							8	9									
10	1581	N	1568	-0-	-13 B	-0-	121	1	1443	2	Y	4					29
							4	9									

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

05	1550	N	1511	-0-	-39 B	-0-	111	1	1374	2	Y	24					45
							26	9									
06	1590	N	1113	-0-	-477 B	-0-	84	1	1018	2	Y	10					55
							11	9									
07	1767	N	1347	-0-	-420 B	-0-	103	1	1229	2	Y	14	52	1			17
							15	9									
08	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	128	1	1524	2	Y	12					29
							13	9									
09	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	118	1	1399	2	Y	10					39
							11	9									
*10	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	130	1	1545	2	Y	14					53
							15	9									

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

05	651	N	484	-0-	-167 B	-0-	35	1	434	2	Y	14					25
							15	9									
06	600	N	447	-0-	-153 B	-0-	34	1	412	2	Y	1					26
							1	9									
07	558	N	472	-0-	-86 B	-0-	36	1	434	2	Y	2					28
							2	9									
08	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	40	1	475	2	Y	-0-					28
09	450	N	383	-0-	-67 B	-0-	30	1	353	2	Y	-0-					28
10	465	N	271	-0-	-194 B	-0-	21	1	250	2	Y	-0-					28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	1457	N	1148	-0-	-309 B	-0-	86	1	1062	2	N	-0-					84
06	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	110	1	1335	2	N	-0-					84
07	1426	N	1424	-0-	-2 B	-0-	110	1	1314	2	N	-0-					84
08	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	108	1	1290	2	N	-0-					84
09	1440	N	1330	-0-	-110 B	-0-	102	1	1214	2	N	13					97
							14	9									
10	1426	N	1396	-0-	-30 B	-0-	105	1	1249	2	N	38					135
							42	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	16	1	195	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
06	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					2
07	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	16	1	196	2	Y	-0-					2
08	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	16	1	197	2	Y	-0-					2
09	210	N	188	-0-	-22 B	-0-	15	1	173	2	Y	-0-					2
10	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	16	1	185	2	Y	-0-					2

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	142	1	1753	2	Y	30					41
							33	9									
06	2190	N	1747	-0-	-443 B	-0-	131	1	1599	2	Y	15					56
							17	9									
07	1984	N	1747	-0-	-237 B	-0-	133	1	1596	2	Y	16	65	1			7
							18	9									
08	1922	N	1623	-0-	-299 B	-0-	125	1	1485	2	Y	12					19
							13	9									
09	1740	N	1673	-0-	-67 B	-0-	129	1	1534	2	Y	9					28
							10	9									
*10	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	148	1	1760	2	Y	14					42
							15	9									

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	349	-0-	-1108 B	-0-	24	1	301	2	Y	22	78	1			7
							24	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	121	1	1477	2	Y	29					36
							32	9									
07	1395	N	1333	-0-	-62 B	-0-	99	1	1193	2	Y	37					73
							41	9									
08	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	75	1	894	2	Y	3					76
							3	9									
09	1620	N	-0-	-0-	-1620 B	-0-					Y	-0-					76
10	1333	N	1045	-0-	-288 B	-0-	79	1	938	2	Y	25					101
							28	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2429	N	2429	-0-	-0- B	-0-	181	1	2245	2	Y	3					33
							3	9									
06	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	167	1	2042	2	Y	7					40
							8	9									
07	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	176	1	2106	2	Y	2					42
							2	9									
08	2418	N	2294	-0-	-124 B	-0-	173	1	2068	2	Y	48	2	8			88
							53	9									
09	2220	N	1734	-0-	-486 B	-0-	134	1	1587	2	Y	12					100
							13	9									
10	2294	N	1612	-0-	-682 B	-0-	125	1	1486	2	Y	1					101
							1	9									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1598	-0-	-169 B	-0-	117	1	1444	2	Y	34	104	1			14
							37	9									
06	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	125	1	1528	2	Y	-0-					14
07	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	175	1	2100	2	Y	5					19
							6	9									
08	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	148	1	1762	2	Y	3					22
							3	9									
09	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	143	1	1694	2	Y	-0-					22
10	2294	N	1818	-0-	-476 B	-0-	138	1	1648	2	Y	29					51
							32	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	120	1	1483	2	Y	-0-	8	1			1
06	1680	N	1486	-0-	-194 B	-0-	113	1	1373	2	Y	-0-					1
07	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	115	1	1373	2	Y	-0-					1
08	1612	N	1534	-0-	-78 B	-0-	118	1	1410	2	Y	5					6
							6	9									
09	1500	N	1299	-0-	-201 B	-0-	101	1	1198	2	Y	-0-					6
*10	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	122	1	1454	2	Y	-0-	6	1			-0-

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
05	1984	X	1860	-0-	-124 B	-0-	139	1	1721	2	Y	-0-					77
06	1920	X	1919	-0-	-1 B	-0-	145	1	1762	2	Y	11					88
							12	9									
07	2033	X	2033	-0-	-0- B	-0-	156	1	1877	2	Y	-0-					88
08	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	158	1	1883	2	Y	-0-					88
09	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	153	1	1809	2	Y	3	75	1			16
							3	9									
10	2046	N	2030	-0-	-16 B	-0-	157	1	1873	2	Y	-0-					16

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
05	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	176	1	2185	2	Y	12					51
							13	9									
06	2220	N	2137	-0-	-83 B	-0-	162	1	1971	2	Y	4					55
							4	9									
07	2325	N	2228	-0-	-97 B	-0-	171	1	2047	2	Y	9					64
							10	9									
08	2387	X	2227	-0-	-160 B	-0-	172	1	2049	2	Y	5					69
							6	9									
09	2310	X	2219	-0-	-91 B	-0-	172	1	2044	2	Y	3					72
							3	9									
10	2387	X	2236	-0-	-151 B	-0-	173	1	2059	2	Y	4					76
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	1426	N	1103	-0-	-323 B	-0-	82	1	1021	2	Y	-0-					9
06	1410	N	1392	-0-	-18 B	-0-	104	1	1273	2	Y	14					23
							15	9									
07	1426	N	1357	-0-	-69 B	-0-	104	1	1249	2	Y	4					27
							4	9									
08	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	105	1	1250	2	Y	4					31
							4	9									
09	1380	N	1351	-0-	-29 B	-0-	105	1	1242	2	Y	4					35
							4	9									
*10	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	107	1	1275	2	Y	5					40
							6	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2118	-0-	-83 B	-0-	158	1	1960	2	Y	-0-	100	1			12
06	2190	N	1907	-0-	-283 B	-0-	145	1	1762	2	Y	-0-					12
07	2170	N	1971	-0-	-199 B	-0-	152	1	1819	2	Y	-0-					12
08	2108	N	2072	-0-	-36 B	-0-	160	1	1912	2	Y	-0-					12
09	1920	N	1895	-0-	-25 B	-0-	147	1	1747	2	Y	1					13
							1	9									
*10	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	177	1	2102	2	Y	-0-					13

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
05	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	119	1	1469	2	Y	9					12
							10	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	95	1	1156	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
07	1612	N	1177	-0-	-435 B	-0-	91	1	1086	2	Y	-0-					12
08	1612	N	1259	-0-	-353 B	-0-	95	1	1139	2	Y	23					35
							25	9									
09	1260	N	1216	-0-	-44 B	-0-	94	1	1114	2	Y	7	39	1			3
							8	9									
10	1178	N	1173	-0-	-5 B	-0-	90	1	1069	2	Y	13					16
							14	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
05	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	89	1	1103	2	Y	4					26
							4	9									
06	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	100	1	1223	2	Y	4					30
							4	9									
07	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	131	1	1569	2	Y	2					32
							2	9									
08	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	102	1	1214	2	Y	5	2	8			35
							6	9									
09	1320	N	1142	-0-	-178 B	-0-	88	1	1048	2	Y	5					40
							6	9									
10	1705	N	1374	-0-	-331 B	-0-	106	1	1267	2	Y	1					41
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	1829	N	1818	-0-	-11 B	-0-	135	1	1677	2	Y	5					34
							6	9									
06	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	135	1	1645	2	Y	-0-					34
07	1829	N	1784	-0-	-45 B	-0-	136	1	1635	2	Y	12	35	1			11
							13	9									
08	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	149	1	1772	2	Y	1					12
							1	9									
09	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	141	1	1673	2	Y	11					23
							12	9									
*10	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	143	1	1698	2	Y	2					25
							2	9									

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1989	-0-	-88 B	-0-	149	1	1840	2	Y	-0-					24
06	1920	N	1906	-0-	-14 B	-0-	144	1	1760	2	Y	2					26
							2	9									
07	2015	N	1995	-0-	-20 B	-0-	152	1	1824	2	Y	17					43
							19	9									
08	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	151	1	1805	2	Y	51	84	1			10
							56	9									
09	1920	N	1891	-0-	-29 B	-0-	147	1	1743	2	Y	1					11
							1	9									
10	1984	N	1949	-0-	-35 B	-0-	149	1	1779	2	Y	19					30
							21	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
05	1891	X	1806	-0-	-85 B	-0-	134	1	1662	2	Y	9	162	1			19
							10	9									
06	1830	X	1790	-0-	-40 B	-0-	135	1	1644	2	Y	10					29
							11	9									
07	1891	X	1851	-0-	-40 B	-0-	141	1	1690	2	Y	18					47
							20	9									
08	1798	N	1789	-0-	-9 B	-0-	138	1	1640	2	Y	10					57
							11	9									
09	1800	N	1759	-0-	-41 B	-0-	136	1	1606	2	Y	15					72
							17	9									
10	1860	N	1778	-0-	-82 B	-0-	137	1	1628	2	Y	12					84
							13	9									

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2022	-0-	-117 B	-0-	151	1	1871	2	Y	-0-	69	1			17
06	1890	N	1790	-0-	-100 B	-0-	136	1	1654	2	Y	-0-					17
07	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	158	1	1896	2	Y	-0-					17
08	2015	N	1922	-0-	-93 B	-0-	149	1	1772	2	Y	1					18
							1	9									
09	1800	N	1438	-0-	-362 B	-0-	112	1	1326	2	Y	-0-					18
10	2046	N	1452	-0-	-594 B	-0-	109	1	1301	2	Y	38					56
							42	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	961	N	439	-0-	-522 B	-0-	32	1	390	2	Y	15					23
							17	9									
06	960	N	880	-0-	-80 B	-0-	67	1	812	2	Y	1					24
							1	9									
07	899	N	887	-0-	-12 B	-0-	68	1	817	2	Y	2					26
							2	9									
08	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	80	1	951	2	Y	-0-					26
09	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	69	1	814	2	Y	1					27
							1	9									
10	899	N	749	-0-	-150 B	-0-	58	1	691	2	Y	-0-					27

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
05	1643	N	1524	-0-	-119 B	-0-	114	1	1410	2	Y	-0-					13
06	1530	N	1421	-0-	-109 B	-0-	106	1	1296	2	Y	17					30
							19	9									
07	1550	N	1496	-0-	-54 B	-0-	115	1	1375	2	Y	5					35
							6	9									
08	1519	N	1472	-0-	-47 B	-0-	114	1	1355	2	Y	3	2	8			36
							3	9									
09	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	112	1	1331	2	Y	-0-					36
10	1488	N	1487	-0-	-1 B	-0-	115	1	1372	2	Y	-0-					36

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
05	2015	N	1975	-0-	-40 B	-0-	147	1	1819	2	Y	8					137
							9	9									
06	1950	N	1900	-0-	-50 B	-0-	142	1	1725	2	Y	30					167
							33	9									
07	2015	N	1957	-0-	-58 B	-0-	146	1	1756	2	Y	50					217
							55	9									
08	1984	N	1980	-0-	-4 B	-0-	153	1	1824	2	Y	3	181	1			39
							3	9									
09	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	145	1	1720	2	Y	49					88
							54	9									
*10	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	163	1	1945	2	Y	12					100
							13	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
05	2857	X	2857	-0-	-0- B	-0-	211	1	2611	2	N	32					164
							35	9									
06	2882	X	2882	-0-	-0- B	-0-	216	1	2638	2	N	25	171	1			18
							28	9									
07	3259	X	3259	-0-	-0- B	-0-	249	1	2989	2	N	19					37
							21	9									
08	3276	X	3276	-0-	-0- B	-0-	252	1	3003	2	N	19	1	8			55
							21	9									
09	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	171	1	2021	2	N	8					63
							9	9									
*10	2756	X	2756	-0-	-0- B	-0-	213	1	2532	2	N	10					73
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	1147	N	1146	-0-	-1 B	-0-	85	1	1051	2	Y	9					26
							10	9									
06	1200	N	1136	-0-	-64 B	-0-	85	1	1042	2	Y	8					34
							9	9									
07	1209	N	1203	-0-	-6 B	-0-	92	1	1105	2	Y	5					39
							6	9									
08	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	91	1	1089	2	Y	14	44	1			9
							15	9									
09	1140	N	1043	-0-	-97 B	-0-	81	1	954	2	Y	7					16
							8	9									
*10	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	100	1	1189	2	Y	15					31
							17	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	81	1	997	2	Y	-0-					35
06	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	79	1	963	2	Y	9	35	1			9
							10	9									
07	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	81	1	973	2	Y	-0-					9
08	1085	N	1037	-0-	-48 B	-0-	79	1	948	2	Y	9					18
							10	9									
09	1050	N	994	-0-	-56 B	-0-	77	1	917	2	Y	-0-					18
10	1054	N	1037	-0-	-17 B	-0-	80	1	957	2	Y	-0-					18

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1582	-0-	-61 B	-0-	118	1	1464	2	Y	-0-					108
06	1560	N	1541	-0-	-19 B	-0-	115	1	1400	2	Y	24					132
							26	9									
07	1581	N	1446	-0-	-135 B	-0-	111	1	1335	2	Y	-0-					132
08	1581	N	1451	-0-	-130 B	-0-	112	1	1338	2	Y	1	1	8			132
							1	9									
09	1530	N	1507	-0-	-23 B	-0-	117	1	1388	2	Y	2					134
							2	9									
*10	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	121	1	1436	2	Y	-0-					134

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	931	-0-	-30 B	-0-	69	1	856	2	Y	5					40
							6	9									
06	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	79	1	961	2	Y	-0-					40
07	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	80	1	955	2	Y	13	36	1			17
							14	9									
08	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	76	1	910	2	Y	-0-					17
09	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	100	1	1190	2	Y	12					29
							13	9									
*10	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	97	1	1158	2	Y	1					30
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	992	-0-	-217 B	-0-	74	1	918	2	N	-0-					116
06	1140	N	1011	-0-	-129 B	-0-	77	1	934	2	N	-0-					116
07	1147	N	1138	-0-	-9 B	-0-	88	1	1050	2	N	-0-					116
08	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	83	1	988	2	N	-0-					116
09	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	87	1	1035	2	N	-0-					116
10	1147	N	1142	-0-	-5 B	-0-	88	1	1042	2	N	11					127
							12	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

05	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	166	1	2057	2	N	37					89
							41	9									
06	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	161	1	1968	2	N	13					102
							14	9									
07	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	167	1	1998	2	N	18					120
							20	9									
08	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	168	1	1999	2	N	2					122
							2	9									
09	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	164	1	1939	2	N	37					159
							41	9									
*10	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	164	1	1952	2	N	-0-					159

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

05	1364	N	1327	-0-	-37 B	-0-	97	1	1195	2	Y	32					53
							35	9									
06	1290	N	1262	-0-	-28 B	-0-	96	1	1166	2	Y	-0-					53
07	1302	N	1280	-0-	-22 B	-0-	98	1	1181	2	Y	1					54
							1	9									
08	1333	N	1283	-0-	-50 B	-0-	99	1	1181	2	Y	3	2	8			55
							3	9									
09	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	98	1	1166	2	Y	-0-					55
*10	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	102	1	1212	2	Y	1					56
							1	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

05	1364	N	1326	-0-	-38 B	-0-	96	1	1193	2	Y	34	147	1			35
							37	9									
06	1290	N	1260	-0-	-30 B	-0-	95	1	1162	2	Y	3					38
							3	9									
07	1333	N	1280	-0-	-53 B	-0-	98	1	1176	2	Y	5					43
							6	9									
08	1333	N	1230	-0-	-103 B	-0-	95	1	1134	2	Y	1					44
							1	9									
09	1260	N	1096	-0-	-164 B	-0-	85	1	1009	2	Y	2					46
							2	9									
10	1271	N	929	-0-	-342 B	-0-	72	1	853	2	Y	4					50
							4	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

05	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	86	1	1060	2	Y	-0-					2
06	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	104	1	1266	2	Y	-0-					2
07	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	108	1	1299	2	Y	-0-					2
08	2678	X	2678	-0-	-0- B	-0-	207	1	2471	2	Y	-0-					2
09	1517	X	1517	-0-	-0- B	-0-	118	1	1399	2	Y	-0-					2
10	1426	X	1015	-0-	-411 B	-0-	79	1	936	2	Y	-0-					2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1095	2	Y	-0-					51
06	1145	N	1145	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1058	2	Y	-0-					51
07	1240	N	1168	-0-	-72	B	-0-	90	1	1078	2	Y	-0-					51
08	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1090	2	Y	2	2	8			51
								2	9									
09	1140	N	1134	-0-	-6	B	-0-	88	1	1045	2	Y	1					52
								1	9									
10	1178	N	1145	-0-	-33	B	-0-	89	1	1055	2	Y	1					53
								1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1061	-0-	-24	B	-0-	78	1	966	2	N	15					122
								17	9									
06	1017	N	1017	-0-	-0-	B	-0-	77	1	940	2	N	-0-					122
07	1054	N	1036	-0-	-18	B	-0-	80	1	954	2	N	2					124
								2	9									
08	1054	N	1022	-0-	-32	B	-0-	79	1	943	2	N	-0-					124
09	1020	N	1005	-0-	-15	B	-0-	78	1	927	2	N	-0-					124
*10	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	79	1	945	2	N	1					125
								1	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
05	1986	N	1986	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1832	2	Y	5					30
								6	9									
06	1800	N	1623	-0-	-177	B	-0-	123	1	1500	2	Y	-0-					30
07	2077	N	1907	-0-	-170	B	-0-	146	1	1748	2	Y	12	34	1			8
								13	9									
08	1984	N	1078	-0-	-906	B	-0-	83	1	995	2	Y	-0-					8
09	1620	N	1607	-0-	-13	B	-0-	124	1	1470	2	Y	12					20
								13	9									
10	1922	N	1513	-0-	-409	B	-0-	117	1	1395	2	Y	1					21
								1	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
05	1891	N	1495	-0-	-396	B	-0-	112	1	1383	2	Y	-0-					36
06	1740	N	1427	-0-	-313	B	-0-	108	1	1319	2	Y	-0-					36
07	1767	N	1630	-0-	-137	B	-0-	125	1	1494	2	Y	10	40	1			6
								11	9									
08	1488	N	1189	-0-	-299	B	-0-	92	1	1096	2	Y	1					7
								1	9									
09	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1438	2	Y	1					8
								1	9									
*10	1978	N	1978	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1822	2	Y	3					11
								3	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
05	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1038	2	Y	3					98
								3	9									
06	1197	N	1197	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1088	2	Y	18	97	1			19
								20	9									
07	1178	N	1133	-0-	-45	B	-0-	87	1	1046	2	Y	-0-					19
08	1116	N	1105	-0-	-11	B	-0-	85	1	1017	2	Y	3	2	8			20
								3	9									
09	1200	N	515	-0-	-685	B	-0-	40	1	475	2	Y	-0-					20
10	1147	N	592	-0-	-555	B	-0-	46	1	544	2	Y	2					22
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	527	N	467	-0-	-60 B	-0-	35	1	432	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6 B	-0-	34	1	410	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	34	1	413	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	307	-0-	-158 B	-0-	24	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	319	-0-	-131 B	-0-	25	1	294	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	127	-0-	-307 B	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1405	-0-	-83 B	-0-	105	1	1300	2	Y	-0-					40
06	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	104	1	1266	2	Y	53					93
							58	9									
07	1457	N	1442	-0-	-15 B	-0-	109	1	1302	2	Y	28	90	1			31
							31	9									
08	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	109	1	1304	2	Y	41	47	1			25
							45	9									
09	1440	N	1373	-0-	-67 B	-0-	107	1	1266	2	Y	-0-					25
10	1457	N	1405	-0-	-52 B	-0-	109	1	1296	2	Y	-0-					25

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1424	-0-	-591 B	-0-	106	1	1306	2	Y	11					52
							12	9									
06	1950	N	1500	-0-	-450 B	-0-	113	1	1375	2	Y	11					63
							12	9									
07	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	129	1	1547	2	Y	10	57	1			16
							11	9									
08	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	126	1	1500	2	Y	28					44
							31	9									
09	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	115	1	1369	2	Y	18	54	1			8
							20	9									
*10	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	138	1	1639	2	Y	12					20
							13	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	1457	N	1355	-0-	-102 B	-0-	101	1	1254	2	Y	-0-					34
06	1410	N	1326	-0-	-84 B	-0-	99	1	1206	2	Y	19					53
							21	9									
07	1457	N	1282	-0-	-175 B	-0-	99	1	1183	2	Y	-0-					53
08	1364	N	1296	-0-	-68 B	-0-	100	1	1196	2	Y	-0-					53
09	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	121	1	1437	2	Y	-0-					53
*10	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	127	1	1506	2	Y	-0-					53

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
05	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	51	1	633	2	N	-0-					15
06	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	50	1	606	2	N	-0-					15
07	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	55	1	656	2	N	48					63
							53	9									
08	682	N	657	-0-	-25 B	-0-	51	1	606	2	N	-0-					63
09	660	N	659	-0-	-1 B	-0-	51	1	608	2	N	-0-					63
10	775	N	668	-0-	-107 B	-0-	52	1	616	2	N	-0-					63

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
05	1240	N	1058	-0-	-182 B	-0-	79	1	979	2	N	-0-					80
06	1140	N	1017	-0-	-123 B	-0-	77	1	940	2	N	-0-					80
07	1209	N	1157	-0-	-52 B	-0-	89	1	1068	2	N	-0-					80
08	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	86	1	1022	2	N	8					88
							9	9									
09	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	84	1	997	2	N	-0-					88
*10	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	86	1	1028	2	N	44					132
							48	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
05	2015	N	1932	-0-	-83 B	-0-	144	1	1779	2	N	8					132
							9	9									
06	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	147	1	1790	2	N	10					142
							11	9									
07	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	152	1	1826	2	N	45					187
							50	9									
08	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	149	1	1779	2	N	15	180	1			22
							17	9									
09	1950	N	1881	-0-	-69 B	-0-	146	1	1726	2	N	8					30
							9	9									
10	2015	N	1927	-0-	-88 B	-0-	149	1	1769	2	N	8					38
							9	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3482	-0-	-889 B	-0-	257	1	3185	2	Y	36					48
							40	9									
06	4230	X	4005	-0-	-225 B	-0-	304	1	3701	2	Y	-0-					48
07	4371	X	4088	-0-	-283 B	-0-	312	1	3743	2	Y	30					78
							33	9									
08	3853	X	3853	-0-	-0- B	-0-	298	1	3553	2	Y	2	2	8			78
							2	9									
09	4020	X	3827	-0-	-193 B	-0-	295	1	3498	2	Y	31	89	1			20
							34	9									
10	4154	X	3799	-0-	-355 B	-0-	294	1	3504	2	Y	1					21
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	2697	X	2311	-0-	-386 B	-0-	173	1	2138	2	Y	-0-					14
06	2550	X	1930	-0-	-620 B	-0-	146	1	1784	2	Y	-0-					14
07	2635	X	2158	-0-	-477 B	-0-	166	1	1992	2	Y	-0-					14
08	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	196	1	2334	2	Y	-0-					14
09	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	198	1	2349	2	Y	-0-					14
*10	2478	N	2478	-0-	-0- B	-0-	192	1	2285	2	Y	1					15
							1	9									

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

05	1302	N	1153	-0-	-149 B	-0-	86	1	1063	2	Y	4	51	1			19
							4	9									
06	1260	N	1245	-0-	-15 B	-0-	94	1	1148	2	Y	3					22
							3	9									
07	1209	N	1178	-0-	-31 B	-0-	90	1	1075	2	Y	12					34
							13	9									
08	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	92	1	1094	2	Y	2					36
							2	9									
09	1260	N	1189	-0-	-71 B	-0-	92	1	1087	2	Y	9					45
							10	9									
10	1178	N	1041	-0-	-137 B	-0-	80	1	958	2	Y	3					48
							3	9									

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

05	1023	N	990	-0-	-33 B	-0-	73	1	906	2	Y	10					20
							11	9									
06	990	N	985	-0-	-5 B	-0-	73	1	892	2	Y	18	21	1			17
							20	9									
07	992	N	900	-0-	-92 B	-0-	69	1	831	2	Y	-0-					17
08	992	N	982	-0-	-10 B	-0-	74	1	884	2	Y	22					39
							24	9									
09	990	N	953	-0-	-37 B	-0-	73	1	871	2	Y	8	41	1			6
							9	9									
*10	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	76	1	900	2	Y	15					21
							17	9									

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

05	2139	N	2045	-0-	-94 B	-0-	151	1	1873	2	Y	19					39
							21	9									
06	2100	N	1982	-0-	-118 B	-0-	149	1	1814	2	Y	17					56
							19	9									
07	2108	N	2030	-0-	-78 B	-0-	155	1	1864	2	Y	10					66
							11	9									
08	2046	N	2013	-0-	-33 B	-0-	154	1	1838	2	Y	19	79	1			6
							21	9									
09	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	157	1	1859	2	Y	8					14
							9	9									
*10	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	155	1	1850	2	Y	16					30
							18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1079	-0-	-37 B	-0-	80	1	989	2	Y	9					39
							10	9									
06	1080	N	1028	-0-	-52 B	-0-	77	1	940	2	Y	10					49
							11	9									
07	1085	N	1067	-0-	-18 B	-0-	81	1	977	2	Y	8	46	1			11
							9	9									
08	1085	N	1051	-0-	-34 B	-0-	79	1	948	2	Y	22					33
							24	9									
09	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	78	1	930	2	Y	15	43	1			5
							17	9									
10	1054	N	1042	-0-	-12 B	-0-	80	1	952	2	Y	9					14
							10	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	951	-0-	-72 B	-0-	71	1	878	2	N	2					82
							2	9									
06	990	N	971	-0-	-19 B	-0-	74	1	897	2	N	-0-					82
07	1023	N	973	-0-	-50 B	-0-	75	1	896	2	N	2					84
							2	9									
08	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	75	1	898	2	N	-0-					84
09	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	74	1	872	2	N	46					130
							51	9									
*10	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	75	1	891	2	N	40					170
							44	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	1763	-0-	-128 B	-0-	131	1	1623	2	Y	8	56	1			13
							9	9									
06	1830	X	1403	-0-	-427 B	-0-	103	1	1259	2	Y	37					50
							41	9									
07	1922	X	1649	-0-	-273 B	-0-	125	1	1502	2	Y	20	52	1			18
							22	9									
08	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	155	1	1847	2	Y	19					37
							21	9									
09	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	152	1	1800	2	Y	23					60
							25	9									
*10	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	159	1	1890	2	Y	1	52	1			9
							1	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1996	-0-	-174 B	-0-	149	1	1847	2	Y	-0-					10
06	1800	N	1728	-0-	-72 B	-0-	131	1	1597	2	Y	-0-					10
07	1922	N	1456	-0-	-466 B	-0-	112	1	1344	2	Y	-0-					10
08	1984	X	1755	-0-	-229 B	-0-	136	1	1619	2	Y	-0-					10
09	1920	X	1811	-0-	-109 B	-0-	141	1	1670	2	Y	-0-					10
10	1984	X	1898	-0-	-86 B	-0-	147	1	1751	2	Y	-0-					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1195	-0-		-45	B	-0-	88	1	1095	2	Y	11					51
									12	9									
06	1140	N	1117	-0-		-23	B	-0-	84	1	1021	2	Y	11					62
									12	9									
07	1240	N	1066	-0-		-174	B	-0-	81	1	975	2	Y	9	58	1			13
									10	9									
08	1282	N	1282	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1153	2	Y	29					42
									32	9									
09	1248	N	1248	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1132	2	Y	19	57	1			4
									21	9									
*10	1280	N	1280	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1169	2	Y	12					16
									13	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	806	-0-		-248	B	-0-	60	1	746	2	Y	-0-					46
06	964	N	964	-0-		-0-	B	-0-	73	1	891	2	Y	-0-					46
07	1085	N	1037	-0-		-48	B	-0-	79	1	943	2	Y	14					60
									15	9									
08	902	N	902	-0-		-0-	B	-0-	70	1	832	2	Y	-0-					60
09	960	N	597	-0-		-363	B	-0-	46	1	551	2	Y	-0-					60
10	1023	N	876	-0-		-147	B	-0-	67	1	796	2	Y	12					72
									13	9									

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1037	-0-		-296	B	-0-	77	1	957	2	Y	3					16
									3	9									
06	1152	N	1152	-0-		-0-	B	-0-	87	1	1058	2	Y	6					22
									7	9									
07	1429	N	1429	-0-		-0-	B	-0-	109	1	1313	2	Y	6					28
									7	9									
08	1302	N	1302	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1201	2	Y	-0-					28
09	1140	N	712	-0-		-428	B	-0-	55	1	657	2	Y	-0-					28
10	1426	N	1231	-0-		-195	B	-0-	95	1	1136	2	Y	-0-					28

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2212	-0-		-268	B	-0-	164	1	2033	2	Y	14	60	1			16
									15	9									
06	2430	X	2143	-0-		-287	B	-0-	162	1	1970	2	Y	10					26
									11	9									
07	2511	X	2232	-0-		-279	B	-0-	170	1	2039	2	Y	21					47
									23	9									
08	2201	N	1818	-0-		-383	B	-0-	139	1	1658	2	Y	19					66
									21	9									
09	2130	N	1635	-0-		-495	B	-0-	126	1	1498	2	Y	10					76
									11	9									
*10	3097	N	3097	-0-		-0-	B	-0-	240	1	2853	2	Y	4	59	1			21
									4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	96	1	1186	2	Y	-0-					70
06	1260	N	1211	-0-	-49 B	-0-	91	1	1103	2	Y	15					85
							17	9									
07	1302	N	1301	-0-	-1 B	-0-	100	1	1198	2	Y	3					88
							3	9									
08	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	105	1	1250	2	Y	17	2	8			103
							19	9									
09	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	122	1	1443	2	Y	7	88	1			22
							8	9									
*10	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	113	1	1347	2	Y	1					23
							1	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1474	-0-	-45 B	-0-	110	1	1364	2	N	-0-					63
06	1470	N	1360	-0-	-110 B	-0-	103	1	1257	2	N	-0-					63
07	1488	N	665	-0-	-823 B	-0-	51	1	614	2	N	-0-					63
08	1488	N	502	-0-	-986 B	-0-	39	1	461	2	N	2	2	8			63
							2	9									
09	1350	N	404	-0-	-946 B	-0-	31	1	373	2	N	-0-					63
10	651	N	452	-0-	-199 B	-0-	35	1	417	2	N	-0-					63

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1719	-0-	-265 B	-0-	128	1	1583	2	Y	7	81	1			38
							8	9									
06	1850	X	1850	-0-	-0- B	-0-	140	1	1704	2	Y	5					43
							6	9									
07	2046	X	1915	-0-	-131 B	-0-	147	1	1760	2	Y	7					50
							8	9									
08	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	142	1	1689	2	Y	46	1	8			95
							51	9									
09	1860	N	1795	-0-	-65 B	-0-	139	1	1652	2	Y	4					99
							4	9									
10	1922	N	1803	-0-	-119 B	-0-	139	1	1658	2	Y	5	80	1			24
							6	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	87	1	1075	2	Y	1					29
							1	9									
06	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	84	1	1027	2	Y	-0-					29
07	1147	N	1114	-0-	-33 B	-0-	85	1	1014	2	Y	14	37	1			6
							15	9									
08	1178	N	1029	-0-	-149 B	-0-	80	1	949	2	Y	-0-					6
09	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	88	1	1040	2	Y	12					18
							13	9									
10	1116	N	1083	-0-	-33 B	-0-	84	1	998	2	Y	1					19
							1	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
05	1798	N	1513	-0-	-285 B	-0-	113	1	1400	2	Y	-0-					5
06	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	150	1	1833	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	144	1	1723	2	Y	-0-					-0-
08	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	135	1	1614	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1689	-0-	-291 B	-0-	131	1	1558	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1625	-0-	-235 B	-0-	126	1	1499	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

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
05	1333	N	1238	-0-		-95	B	-0-	92	1	1135	2	N	10					167
									11	9									
06	1200	N	1193	-0-		-7	B	-0-	90	1	1094	2	N	8					175
									9	9									
07	1240	N	1234	-0-		-6	B	-0-	94	1	1129	2	N	10					185
									11	9									
08	1240	N	1211	-0-		-29	B	-0-	93	1	1107	2	N	10	2	8			193
									11	9									
09	1200	N	1187	-0-		-13	B	-0-	92	1	1087	2	N	7					200
									8	9									
10	1240	N	1161	-0-		-79	B	-0-	90	1	1071	2	N	-0-	175	1			24

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

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
05	1333	N	1223	-0-		-110	B	-0-	91	1	1129	2	Y	3					52
									3	9									
06	1200	N	1162	-0-		-38	B	-0-	88	1	1068	2	Y	5					57
									6	9									
07	1219	N	1219	-0-		-0-	B	-0-	93	1	1111	2	Y	14					71
									15	9									
08	1209	N	1203	-0-		-6	B	-0-	92	1	1102	2	Y	8	2	8			77
									9	9									
09	1170	N	1160	-0-		-10	B	-0-	90	1	1069	2	Y	1					78
									1	9									
10	1209	N	1153	-0-		-56	B	-0-	88	1	1053	2	Y	11					89
									12	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

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
05	1023	N	989	-0-		-34	B	-0-	74	1	915	2	Y	-0-					43
06	1110	N	1066	-0-		-44	B	-0-	81	1	985	2	Y	-0-					43
07	1116	N	1068	-0-		-48	B	-0-	81	1	972	2	Y	14					57
									15	9									
08	1056	N	1056	-0-		-0-	B	-0-	82	1	974	2	Y	-0-					57
09	1080	N	1028	-0-		-52	B	-0-	80	1	948	2	Y	-0-					57
10	1054	N	951	-0-		-103	B	-0-	73	1	866	2	Y	11					68
									12	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

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
05	2666	X	2480	-0-		-186	B	-0-	183	1	2269	2	Y	25					50
									28	9									
06	2511	X	2511	-0-		-0-	B	-0-	189	1	2305	2	Y	15					65
									17	9									
07	2550	X	2550	-0-		-0-	B	-0-	195	1	2336	2	Y	17	61	1			21
									19	9									
08	2542	X	2355	-0-		-187	B	-0-	179	1	2134	2	Y	38					59
									42	9									
09	2520	X	2430	-0-		-90	B	-0-	187	1	2223	2	Y	18	60	1			17
									20	9									
10	2604	X	2479	-0-		-125	B	-0-	191	1	2277	2	Y	10					27
									11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	1364	N	1322	-0-	-42 B	-0-	98	1	1211	2	Y	12	50	1			10
							13	9									
06	1290	N	1244	-0-	-46 B	-0-	94	1	1142	2	Y	7					17
							8	9									
07	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	100	1	1199	2	Y	12					29
							13	9									
08	1333	N	1282	-0-	-51 B	-0-	99	1	1176	2	Y	6					35
							7	9									
09	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	96	1	1133	2	Y	9					44
							10	9									
10	1302	N	1284	-0-	-18 B	-0-	99	1	1182	2	Y	3					47
							3	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
05	2790	X	2508	-0-	-282 B	-0-	191	1	2317	2	Y	-0-					27
06	2700	X	2366	-0-	-334 B	-0-	183	1	2183	2	Y	-0-					27
07	2790	X	2475	-0-	-315 B	-0-	194	1	2281	2	Y	-0-					27
08	2665	N	2665	-0-	-0- B	-0-	210	1	2454	2	Y	1					28
							1	9									
09	2693	N	2693	-0-	-0- B	-0-	213	1	2480	2	Y	-0-					28
10	2480	N	2277	-0-	-203 B	-0-	180	1	2097	2	Y	-0-					28

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
05	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	154	1	1862	2	N	-0-					170
06	1410	N	1286	-0-	-124 B	-0-	101	1	1185	2	N	-0-					170
07	1209	N	1181	-0-	-28 B	-0-	92	1	1050	2	N	35	180	1			25
							39	9									
08	1953	N	1375	-0-	-578 B	-0-	110	1	1263	2	N	2	2	8			25
							2	9									
09	1290	N	1015	-0-	-275 B	-0-	82	1	932	2	N	1					26
							1	9									
*10	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	134	1	1546	2	N	1					27
							1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1557	-0-	-241 B	-0-	116	1	1435	2	Y	5					16
							6	9									
06	1530	N	1499	-0-	-31 B	-0-	113	1	1379	2	Y	6	7	1			15
							7	9									
07	1612	N	1520	-0-	-92 B	-0-	116	1	1397	2	Y	6	7	1			14
							7	9									
08	1550	N	1463	-0-	-87 B	-0-	113	1	1343	2	Y	6	8	1			12
							7	9									
09	1500	N	1371	-0-	-129 B	-0-	106	1	1257	2	Y	7					19
							8	9									
10	1519	N	1376	-0-	-143 B	-0-	106	1	1263	2	Y	6	9	1			16
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	129	1	1591	2	Y	9					36
							10	9									
06	1710	N	1692	-0-	-18 B	-0-	128	1	1558	2	Y	5					41
							6	9									
07	1674	N	1576	-0-	-98 B	-0-	121	1	1446	2	Y	8	32	1			17
							9	9									
08	1736	N	1713	-0-	-23 B	-0-	132	1	1573	2	Y	7	19	1			5
							8	9									
09	1680	N	1665	-0-	-15 B	-0-	129	1	1527	2	Y	8					13
							9	9									
*10	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	163	1	1942	2	Y	8					21
							9	9									

WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-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

05	1302	N	1295	-0-	-7 B	-0-	97	1	1198	2	Y	-0-					13
06	1350	N	1204	-0-	-146 B	-0-	90	1	1101	2	Y	12					25
							13	9									
07	1364	N	1157	-0-	-207 B	-0-	88	1	1061	2	Y	7					32
							8	9									
08	1302	N	1270	-0-	-32 B	-0-	98	1	1166	2	Y	5					37
							6	9									
09	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	96	1	1142	2	Y	-0-					37
*10	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	101	1	1205	2	Y	9					46
							10	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

05	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	54	1	621	2	Y	1					49
							1	9									
06	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	57	1	650	2	Y	1					50
							1	9									
07	744	N	709	-0-	-35 B	-0-	58	1	649	2	Y	2					52
							2	9									
08	682	N	535	-0-	-147 B	-0-	45	1	488	2	Y	2	1	8			53
							2	9									
09	720	N	664	-0-	-56 B	-0-	55	1	606	2	Y	3					56
							3	9									
*10	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	59	1	660	2	Y	-0-					56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2294	N	2214	-0-		-80	B	-0-	164	1	2035	2	Y	14	46	1			9
									15	9									
06	2101	N	2101	-0-		-0-	B	-0-	158	1	1932	2	Y	10					19
									11	9									
07	2253	N	2253	-0-		-0-	B	-0-	172	1	2058	2	Y	21					40
									23	9									
08	2235	N	2235	-0-		-0-	B	-0-	171	1	2043	2	Y	19					59
									21	9									
09	2133	N	2133	-0-		-0-	B	-0-	165	1	1958	2	Y	9					68
									10	9									
10	2263	N	2190	-0-		-73	B	-0-	169	1	2017	2	Y	4	57	1			15
									4	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1643	X	1582	-0-		-61	B	-0-	117	1	1452	2	Y	12					38
									13	9									
06	1590	X	1543	-0-		-47	B	-0-	117	1	1422	2	Y	4					42
									4	9									
07	1612	X	1587	-0-		-25	B	-0-	121	1	1456	2	Y	9					51
									10	9									
08	1581	N	1562	-0-		-19	B	-0-	120	1	1436	2	Y	5					56
									6	9									
09	1530	N	1510	-0-		-20	B	-0-	117	1	1389	2	Y	4					60
									4	9									
10	1581	N	1537	-0-		-44	B	-0-	119	1	1414	2	Y	4					64
									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. GAS	(I) 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	623	N	623	-0-		-0-	B	-0-	47	1	576	2	Y	-0-					37
06	621	N	621	-0-		-0-	B	-0-	46	1	561	2	Y	13					50
									14	9									
07	527	N	518	-0-		-9	B	-0-	39	1	473	2	Y	5					55
									6	9									
08	620	N	393	-0-		-227	B	-0-	30	1	361	2	Y	2	1	8			56
									2	9									
09	630	N	384	-0-		-246	B	-0-	30	1	354	2	Y	-0-					56
10	527	N	418	-0-		-109	B	-0-	32	1	386	2	Y	-0-					56

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1610	-0-		-188	B	-0-	120	1	1487	2	Y	3					35
									3	9									
06	1710	X	1616	-0-		-94	B	-0-	121	1	1478	2	Y	15	26	1			24
									17	9									
07	1767	X	1621	-0-		-146	B	-0-	125	1	1495	2	Y	1					25
									1	9									
08	1618	N	1618	-0-		-0-	B	-0-	124	1	1476	2	Y	16	11	1			30
									18	9									
09	1620	N	1312	-0-		-308	B	-0-	102	1	1208	2	Y	2					32
									2	9									
10	1612	N	1488	-0-		-124	B	-0-	115	1	1371	2	Y	2					34
									2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1678	-0-	-1143 B	-0-		125	1	1553	2	Y	-0-					40
06	2730	X	2001	-0-	-729 B	-0-		152	1	1849	2	Y	-0-					40
07	2493	X	2493	-0-	-0- B	-0-		191	1	2290	2	Y	11	39	1			12
								12	9									
08	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-		180	1	2149	2	Y	1					13
								1	9									
09	2010	N	1839	-0-	-171 B	-0-		143	1	1695	2	Y	1					14
								1	9									
10	2480	N	2340	-0-	-140 B	-0-		181	1	2157	2	Y	2					16
								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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2088	-0-	-113 B	-0-		156	1	1930	2	N	2					124
								2	9									
06	2070	N	2010	-0-	-60 B	-0-		152	1	1858	2	N	-0-					124
07	2170	N	2115	-0-	-55 B	-0-		159	1	1909	2	N	43					167
								47	9									
08	2077	N	2040	-0-	-37 B	-0-		158	1	1882	2	N	-0-					167
09	2010	N	2004	-0-	-6 B	-0-		154	1	1824	2	N	24	176	1			15
								26	9									
10	2108	N	1878	-0-	-230 B	-0-		145	1	1730	2	N	3					18
								3	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-		163	1	2021	2	Y	-0-					30
06	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-		189	1	2299	2	Y	-0-					30
07	2531	N	2531	-0-	-0- B	-0-		194	1	2326	2	Y	10	33	1			7
								11	9									
08	2519	N	2519	-0-	-0- B	-0-		195	1	2322	2	Y	2					9
								2	9									
09	2490	N	1835	-0-	-655 B	-0-		143	1	1691	2	Y	1					10
								1	9									
10	2542	N	2227	-0-	-315 B	-0-		172	1	2053	2	Y	2					12
								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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2426	-0-	-674 B	-0-		181	1	2245	2	Y	-0-					32
06	3000	X	2366	-0-	-634 B	-0-		179	1	2187	2	Y	-0-					32
07	2635	X	2385	-0-	-250 B	-0-		183	1	2191	2	Y	10	33	1			9
								11	9									
08	2418	N	2357	-0-	-61 B	-0-		182	1	2172	2	Y	3					12
								3	9									
09	2370	N	2174	-0-	-196 B	-0-		169	1	2003	2	Y	2					14
								2	9									
10	2387	N	2375	-0-	-12 B	-0-		184	1	2188	2	Y	3					17
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2030	-0-	-78 B	-0-	152	1	1878	2	Y	-0-					25
06	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	149	1	1811	2	Y	2					27
							2	9									
07	2108	N	1980	-0-	-128 B	-0-	151	1	1810	2	Y	17					44
							19	9									
08	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	153	1	1821	2	Y	48	83	1			9
							53	9									
09	1950	N	1903	-0-	-47 B	-0-	148	1	1753	2	Y	2					11
							2	9									
10	1984	N	1924	-0-	-60 B	-0-	148	1	1757	2	Y	17					28
							19	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1381	-0-	-45 B	-0-	102	1	1269	2	Y	9					42
							10	9									
06	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	101	1	1230	2	Y	12					54
							13	9									
07	1395	N	1372	-0-	-23 B	-0-	105	1	1257	2	Y	9					63
							10	9									
08	1395	N	1359	-0-	-36 B	-0-	104	1	1243	2	Y	11					74
							12	9									
09	1350	N	1324	-0-	-26 B	-0-	101	1	1202	2	Y	19	86	1			7
							21	9									
10	1364	N	1349	-0-	-15 B	-0-	104	1	1239	2	Y	5					12
							6	9									

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	127	1	1569	2	Y	1					38
							1	9									
06	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	123	1	1499	2	Y	6					44
							7	9									
07	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	122	1	1466	2	Y	15					59
							17	9									
08	1705	N	1652	-0-	-53 B	-0-	127	1	1516	2	Y	8	2	8			65
							9	9									
09	1620	N	1535	-0-	-85 B	-0-	119	1	1415	2	Y	1					66
							1	9									
*10	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	131	1	1562	2	Y	12					78
							13	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1999	-0-	-140 B	-0-	148	1	1838	2	Y	12					112
							13	9									
06	1890	N	1829	-0-	-61 B	-0-	139	1	1690	2	Y	-0-	89	1			23
07	1922	N	1872	-0-	-50 B	-0-	144	1	1727	2	Y	1					24
							1	9									
08	2015	N	1868	-0-	-147 B	-0-	144	1	1718	2	Y	5					29
							6	9									
09	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	143	1	1695	2	Y	6					35
							7	9									
10	1860	N	1848	-0-	-12 B	-0-	141	1	1683	2	Y	22					57
							24	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2947	-0-	-184 B	-0-	220	1	2726	2	Y	1					27
							1	9									
06	3030	X	2940	-0-	-90 B	-0-	222	1	2701	2	Y	15	37	1			5
							17	9									
07	3100	X	2729	-0-	-371 B	-0-	210	1	2513	2	Y	5					10
							6	9									
08	3007	X	2601	-0-	-406 B	-0-	201	1	2394	2	Y	5					15
							6	9									
09	3181	X	3181	-0-	-0- B	-0-	247	1	2933	2	Y	1					16
							1	9									
*10	3153	X	3153	-0-	-0- B	-0-	244	1	2909	2	Y	-0-					16

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3043	-0-	-119 B	-0-	227	1	2816	2	Y	-0-					35
06	3060	X	2980	-0-	-80 B	-0-	225	1	2737	2	Y	16	37	1			14
							18	9									
07	3162	X	2909	-0-	-253 B	-0-	223	1	2680	2	Y	5					19
							6	9									
08	3162	X	2997	-0-	-165 B	-0-	231	1	2759	2	Y	6					25
							7	9									
09	3060	X	2991	-0-	-69 B	-0-	233	1	2757	2	Y	1					26
							1	9									
*10	3214	X	3214	-0-	-0- B	-0-	249	1	2965	2	Y	-0-					26

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	69	1	850	2	N	3					78
							3	9									
06	840	N	778	-0-	-62 B	-0-	59	1	717	2	N	2					80
							2	9									
07	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	75	1	898	2	N	-0-					80
08	930	N	919	-0-	-11 B	-0-	71	1	848	2	N	-0-					80
09	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	74	1	876	2	N	5					85
							6	9									
*10	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	75	1	895	2	N	65					150
							72	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1302	-0-	-186 B	-0-	97	1	1202	2	Y	3					36
							3	9									
06	1440	N	1075	-0-	-365 B	-0-	81	1	993	2	Y	1					37
							1	9									
07	1395	N	1310	-0-	-85 B	-0-	99	1	1191	2	Y	18	51	1			4
							20	9									
08	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	107	1	1273	2	Y	-0-					4
09	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	102	1	1207	2	Y	20					24
							22	9									
*10	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	104	1	1240	2	Y	1					25
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	1736	N	1507	-0-	-229 B	-0-	110	1	1361	2	Y	33	156	1			17
							36	9									
06	1350	N	1119	-0-	-231 B	-0-	85	1	1034	2	Y	-0-					17
07	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	127	1	1523	2	Y	9					26
							10	9									
08	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	123	1	1466	2	Y	9	1	8			34
							10	9									
09	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	120	1	1424	2	Y	56					90
							62	9									
10	1674	N	1548	-0-	-126 B	-0-	119	1	1423	2	Y	5					95
							6	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1857	-0-	-530 B	-0-	139	1	1718	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	1864	-0-	-746 B	-0-	141	1	1723	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	1828	-0-	-869 B	-0-	141	1	1687	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	1677	-0-	-1020 B	-0-	130	1	1547	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	1464	-0-	-936 B	-0-	114	1	1350	2	Y	-0-					-0-
10	1922	X	1764	-0-	-158 B	-0-	137	1	1627	2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2573	-0-	-558 B	-0-	192	1	2381	2	Y	-0-					3
06	2940	X	2352	-0-	-588 B	-0-	178	1	2172	2	Y	2					5
							2	9									
07	3038	X	2909	-0-	-129 B	-0-	224	1	2682	2	Y	3					8
							3	9									
08	2728	X	2702	-0-	-26 B	-0-	209	1	2492	2	Y	1					9
							1	9									
09	2580	X	2494	-0-	-86 B	-0-	194	1	2300	2	Y	-0-					9
10	2914	X	2442	-0-	-472 B	-0-	189	1	2253	2	Y	-0-					9

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2379	-0-	-101 B	-0-	177	1	2194	2	Y	7					32
							8	9									
06	2340	X	2273	-0-	-67 B	-0-	171	1	2088	2	Y	13					45
							14	9									
07	2418	X	2211	-0-	-207 B	-0-	170	1	2040	2	Y	1					46
							1	9									
08	2387	N	2300	-0-	-87 B	-0-	177	1	2114	2	Y	8	39	1			15
							9	9									
09	2280	N	2253	-0-	-27 B	-0-	175	1	2075	2	Y	3					18
							3	9									
*10	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	177	1	2104	2	Y	2					20
							2	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	155	1	1915	2	Y	26					51
							29	9									
06	2538	N	2538	-0-	-0- B	-0-	191	1	2333	2	Y	13					64
							14	9									
07	2943	N	2943	-0-	-0- B	-0-	225	1	2698	2	Y	18	59	1			23
							20	9									
08	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	193	1	2303	2	Y	36					59
							40	9									
09	3346	X	3346	-0-	-0- B	-0-	259	1	3067	2	Y	18	59	1			18
							20	9									
10	2852	N	2699	-0-	-153 B	-0-	208	1	2480	2	Y	10					28
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	86	1	1069	2	Y	25					56
							28	9									
06	1230	N	1197	-0-	-33 B	-0-	90	1	1092	2	Y	14					70
							15	9									
07	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	92	1	1103	2	Y	16	60	1			26
							18	9									
08	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	112	1	1335	2	Y	38					64
							42	9									
09	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	111	1	1314	2	Y	18	59	1			23
							20	9									
*10	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	114	1	1361	2	Y	9					32
							10	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2029	X	2029	-0-	-0- B	-0-	152	1	1877	2	Y	-0-					15
06	1816	X	1816	-0-	-0- B	-0-	135	1	1645	2	Y	33					48
							36	9									
07	2015	X	1735	-0-	-280 B	-0-	133	1	1596	2	Y	5					53
							6	9									
08	2015	X	1550	-0-	-465 B	-0-	119	1	1424	2	Y	6	2	8			57
							7	9									
09	1950	X	1412	-0-	-538 B	-0-	110	1	1302	2	Y	-0-					57
10	2015	X	1371	-0-	-644 B	-0-	106	1	1265	2	Y	-0-					57

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
05	961	N	883	-0-	-78 B	-0-	65	1	799	2	Y	17					100
							19	9									
06	870	N	857	-0-	-13 B	-0-	65	1	792	2	Y	-0-					100
07	961	N	814	-0-	-147 B	-0-	61	1	734	2	Y	17					117
							19	9									
08	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	68	1	806	2	Y	6	107	1			16
							7	9									
09	870	N	826	-0-	-44 B	-0-	64	1	762	2	Y	-0-					16
10	806	N	703	-0-	-103 B	-0-	53	1	632	2	Y	16					32
							18	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
05	2170	X	1980	-0-	-190 B	-0-	148	1	1832	2	Y	-0-	41	1			-0-
06	2100	X	1966	-0-	-134 B	-0-	149	1	1817	2	Y	-0-					-0-
07	2083	X	2083	-0-	-0- B	-0-	160	1	1923	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1696	-0-	-288 B	-0-	131	1	1565	2	Y	-0-					-0-
09	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	185	1	2191	2	Y	-0-					-0-
*10	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	169	1	2010	2	Y	-0-					-0-

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
05	1271	N	1261	-0-	-10 B	-0-	94	1	1167	2	N	-0-					115
06	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	100	1	1214	2	N	-0-					115
07	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	105	1	1260	2	N	-0-					115
08	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	103	1	1229	2	N	52					167
							57	9									
09	1320	N	1290	-0-	-30 B	-0-	100	1	1190	2	N	-0-					167
10	1364	N	1306	-0-	-58 B	-0-	101	1	1205	2	N	-0-					167

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	1212	N	1212	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1112	2	Y	9					112
								10	9									
06	1320	N	1208	-0-	-112	B	-0-	91	1	1110	2	Y	6	86	1			32
								7	9									
07	1240	N	1139	-0-	-101	B	-0-	87	1	1046	2	Y	5					37
								6	9									
08	1209	N	1178	-0-	-31	B	-0-	91	1	1080	2	Y	6					43
								7	9									
09	1200	N	928	-0-	-272	B	-0-	72	1	855	2	Y	1					44
								1	9									
*10	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1140	2	Y	7					51
								8	9									

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1003	2	Y	5	40	1			13
								6	9									
06	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1053	2	Y	3					16
								3	9									
07	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1081	2	Y	13					29
								14	9									
08	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1045	2	Y	1					30
								1	9									
09	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1052	2	Y	10					40
								11	9									
10	1178	N	1166	-0-	-12	B	-0-	90	1	1073	2	Y	3					43
								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
05	2080	N	2080	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1922	2	Y	3					19
								3	9									
06	2040	N	1699	-0-	-341	B	-0-	129	1	1569	2	Y	1					20
								1	9									
07	2139	N	2035	-0-	-104	B	-0-	156	1	1869	2	Y	9					29
								10	9									
08	2077	N	2038	-0-	-39	B	-0-	158	1	1880	2	Y	-0-					29
09	1977	N	1977	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1814	2	Y	9					38
								10	9									
*10	2058	N	2058	-0-	-0-	B	-0-	159	1	1899	2	Y	-0-					38

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
05	1798	N	1744	-0-	-54	B	-0-	130	1	1614	2	Y	-0-					10
06	1559	N	1559	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1441	2	Y	-0-					10
07	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1297	2	Y	-0-					10
08	1736	N	589	-0-	-1147	B	-0-	46	1	543	2	Y	-0-					10
09	1560	N	1400	-0-	-160	B	-0-	109	1	1291	2	Y	-0-					10
*10	1636	N	1636	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1509	2	Y	-0-					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1062	-0-		-85	B	-0-		79	1	982	2	Y	1					92
										1	9									
06	1083	N	1083	-0-		-0-	B	-0-		80	1	979	2	Y	22					114
										24	9									
07	1116	N	1105	-0-		-11	B	-0-		85	1	1019	2	Y	1	109	1			6
										1	9									
08	1096	N	1096	-0-		-0-	B	-0-		85	1	1010	2	Y	1					7
										1	9									
09	1080	N	1073	-0-		-7	B	-0-		83	1	984	2	Y	5					12
										6	9									
10	1116	N	1103	-0-		-13	B	-0-		85	1	1010	2	Y	7					19
										8	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1305	-0-		-59	B	-0-		97	1	1202	2	Y	5					149
										6	9									
06	1290	N	1269	-0-		-21	B	-0-		96	1	1170	2	Y	3					152
										3	9									
07	1333	N	1313	-0-		-20	B	-0-		101	1	1208	2	Y	4					156
										4	9									
08	1302	N	1292	-0-		-10	B	-0-		100	1	1191	2	Y	1					157
										1	9									
09	1273	N	1273	-0-		-0-	B	-0-		98	1	1156	2	Y	17	153	1			21
										19	9									
10	1302	N	1296	-0-		-6	B	-0-		100	1	1196	2	Y	-0-					21

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1091	-0-		-25	B	-0-		79	1	983	2	Y	26	60	1			34
										29	9									
06	1080	N	1048	-0-		-32	B	-0-		79	1	966	2	Y	3					37
										3	9									
07	1085	N	1069	-0-		-16	B	-0-		82	1	985	2	Y	2					39
										2	9									
08	1085	N	1002	-0-		-83	B	-0-		77	1	924	2	Y	1					40
										1	9									
09	1050	N	1024	-0-		-26	B	-0-		79	1	941	2	Y	4					44
										4	9									
10	1054	N	1053	-0-		-1	B	-0-		81	1	969	2	Y	3					47
										3	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	599	-0-		-393	B	-0-		45	1	554	2	Y	-0-					11
06	770	N	770	-0-		-0-	B	-0-		58	1	712	2	Y	-0-					11
07	993	N	993	-0-		-0-	B	-0-		76	1	917	2	Y	-0-					11
08	891	N	891	-0-		-0-	B	-0-		69	1	821	2	Y	1					12
										1	9									
09	978	N	978	-0-		-0-	B	-0-		76	1	902	2	Y	-0-					12
10	992	N	884	-0-		-108	B	-0-		68	1	815	2	Y	1					13
										1	9									

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2477	-0-		-406	B	-0-		185	1	2292	2	Y	-0-					97
06	2799	X	2799	-0-		-0-	B	-0-		212	1	2587	2	Y	-0-					97
07	2721	X	2721	-0-		-0-	B	-0-		209	1	2512	2	Y	-0-					97
08	2547	N	2547	-0-		-0-	B	-0-		197	1	2350	2	Y	-0-					97
09	2790	N	2473	-0-		-317	B	-0-		192	1	2281	2	Y	-0-					97
10	2728	N	2624	-0-		-104	B	-0-		203	1	2421	2	Y	-0-					97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	1054	N	983	-0-	-71 B	-0-	73	1	907	2	Y	3					21
							3	9									
06	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	74	1	903	2	Y	1					22
							1	9									
07	1023	N	987	-0-	-36 B	-0-	75	1	903	2	Y	8					30
							9	9									
08	992	N	958	-0-	-34 B	-0-	74	1	884	2	Y	-0-					30
09	990	N	984	-0-	-6 B	-0-	76	1	899	2	Y	8					38
							9	9									
10	992	N	950	-0-	-42 B	-0-	74	1	876	2	Y	-0-					38

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

05	1891	N	1675	-0-	-216 B	-0-	125	1	1550	2	Y	-0-					19
06	1770	N	1445	-0-	-325 B	-0-	110	1	1335	2	Y	-0-					19
07	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	140	1	1681	2	Y	-0-					19
08	1674	N	1625	-0-	-49 B	-0-	126	1	1499	2	Y	-0-					19
09	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	122	1	1448	2	Y	-0-					19
10	1829	N	1241	-0-	-588 B	-0-	96	1	1145	2	Y	-0-					19

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

05	1736	N	1199	-0-	-537 B	-0-	90	1	1109	2	Y	-0-					65
06	1260	N	1060	-0-	-200 B	-0-	79	1	966	2	Y	14					79
							15	9									
07	1426	N	1234	-0-	-192 B	-0-	95	1	1139	2	Y	-0-					79
08	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	139	1	1655	2	Y	-0-					79
09	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	134	1	1590	2	Y	-0-					79
*10	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	121	1	1445	2	Y	-0-					79

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

05	3162	X	2412	-0-	-750 B	-0-	180	1	2232	2	Y	-0-					4
06	3060	X	2168	-0-	-892 B	-0-	164	1	2004	2	Y	-0-					4
07	3162	X	2070	-0-	-1092 B	-0-	159	1	1911	2	Y	-0-					4
08	2635	X	2336	-0-	-299 B	-0-	181	1	2155	2	Y	-0-					4
09	2550	X	1656	-0-	-894 B	-0-	129	1	1527	2	Y	-0-					4
*10	2815	X	2815	-0-	-0- B	-0-	218	1	2597	2	Y	-0-					4

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

05	992	N	922	-0-	-70 B	-0-	69	1	853	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	505	-0-	-455 B	-0-	38	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	65	1	777	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	755	-0-	-175 B	-0-	58	1	697	2	Y	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	71	1	845	2	Y	-0-					-0-
*10	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	71	1	840	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	1395	N	1214	-0-	-181 B	-0-	91	1	1123	2	N	-0-					20
06	1200	N	925	-0-	-275 B	-0-	70	1	855	2	N	-0-					20
07	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	98	1	1170	2	N	-0-					20
08	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	100	1	1193	2	N	-0-					20
09	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	84	1	993	2	N	-0-					20
*10	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	127	1	1513	2	N	70					90
							77	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
05	1550	N	1549	-0-	-1 B	-0-	116	1	1430	2	Y	3					19
							3	9									
06	1470	N	1297	-0-	-173 B	-0-	98	1	1198	2	Y	1					20
							1	9									
07	1488	N	1337	-0-	-151 B	-0-	102	1	1226	2	Y	8					28
							9	9									
08	1550	N	681	-0-	-869 B	-0-	53	1	627	2	Y	1					29
							1	9									
09	1290	N	808	-0-	-482 B	-0-	62	1	740	2	Y	5					34
							6	9									
10	1333	N	1254	-0-	-79 B	-0-	97	1	1157	2	Y	-0-					34

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
05	2387	N	2345	-0-	-42 B	-0-	175	1	2169	2	N	1					160
							1	9									
06	2359	N	2359	-0-	-0- B	-0-	176	1	2144	2	N	35	176	1			19
							39	9									
07	2635	N	2166	-0-	-469 B	-0-	167	1	1999	2	N	-0-					19
08	2356	N	1814	-0-	-542 B	-0-	140	1	1674	2	N	-0-					19
09	2370	N	1982	-0-	-388 B	-0-	154	1	1828	2	N	-0-					19
*10	3293	X	3293	-0-	-0- B	-0-	255	1	3038	2	N	-0-					19

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
05	3126	X	3126	-0-	-0- B	-0-	233	1	2880	2	Y	12					40
							13	9									
06	3240	X	2712	-0-	-528 B	-0-	204	1	2486	2	Y	20					60
							22	9									
07	3348	X	2989	-0-	-359 B	-0-	230	1	2757	2	Y	2					62
							2	9									
08	3348	X	2923	-0-	-425 B	-0-	225	1	2686	2	Y	11	58	1			15
							12	9									
09	3090	X	2845	-0-	-245 B	-0-	221	1	2618	2	Y	5					20
							6	9									
10	3131	X	2905	-0-	-226 B	-0-	225	1	2674	2	Y	5					25
							6	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2411	-0-	-286 B	-0-	180	1	2231	2	Y	-0-					28
06	2490	X	2252	-0-	-238 B	-0-	170	1	2072	2	Y	9					37
							10	9									
07	2573	X	2298	-0-	-275 B	-0-	177	1	2121	2	Y	-0-					37
08	2418	N	2138	-0-	-280 B	-0-	165	1	1973	2	Y	-0-					37
09	2250	N	2060	-0-	-190 B	-0-	160	1	1900	2	Y	-0-					37
*10	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	183	1	2182	2	Y	-0-					37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	1550	N	1403	-0-	-147 B	-0-	105	1	1298	2	Y	-0-					29
06	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	101	1	1230	2	Y	-0-					29
07	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	111	1	1331	2	Y	46					75
							51	9									
08	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	115	1	1371	2	Y	4	58	1			21
							4	9									
09	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	115	1	1358	2	Y	-0-					21
10	1488	N	1136	-0-	-352 B	-0-	88	1	1048	2	Y	-0-					21

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
05	1829	X	1652	-0-	-177 B	-0-	122	1	1515	2	Y	14					36
							15	9									
06	1829	X	1829	-0-	-0- B	-0-	139	1	1690	2	Y	-0-					36
07	1901	X	1901	-0-	-0- B	-0-	145	1	1737	2	Y	17					53
							19	9									
08	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	149	1	1774	2	Y	11	49	1	2	8	13
							12	9									
09	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	148	1	1754	2	Y	12					25
							13	9									
*10	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	150	1	1787	2	Y	3					28
							3	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
05	930	N	873	-0-	-57 B	-0-	65	1	808	2	Y	-0-					26
06	900	N	848	-0-	-52 B	-0-	64	1	784	2	Y	-0-					26
07	899	N	874	-0-	-25 B	-0-	67	1	807	2	Y	-0-					26
08	868	N	861	-0-	-7 B	-0-	67	1	794	2	Y	-0-					26
09	840	N	835	-0-	-5 B	-0-	65	1	770	2	Y	-0-					26
*10	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	64	1	763	2	Y	51					77
							56	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1144	-0-	-282 B	-0-	89	1	1055	2	Y	-0-					8
06	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	78	1	905	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	1457	N	1307	-0-	-150 B	-0-	104	1	1203	2	Y	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	95	1	1087	2	Y	-0-					-0-
09	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	107	1	1227	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	811	-0-	-491 B	-0-	67	1	744	2	Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2665	X	2665	-0-	-0- B	-0-	199	1	2466	2	Y	-0-					25
06	2460	X	2116	-0-	-344 B	-0-	160	1	1946	2	Y	9					34
							10	9									
07	2542	X	1998	-0-	-544 B	-0-	154	1	1844	2	Y	-0-					34
08	2666	X	2643	-0-	-23 B	-0-	204	1	2439	2	Y	-0-					34
09	2580	X	2499	-0-	-81 B	-0-	194	1	2305	2	Y	-0-					34
10	2666	X	2467	-0-	-199 B	-0-	191	1	2276	2	Y	-0-					34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	2356	N	2272	-0-		-84	B	-0-		169	1	2094	2	Y	8	62	1			10
										9	9									
06	2250	N	2133	-0-		-117	B	-0-		158	1	1922	2	Y	48					58
										53	9									
07	2263	N	2195	-0-		-68	B	-0-		167	1	2004	2	Y	22	65	1			15
										24	9									
08	2263	N	2193	-0-		-70	B	-0-		168	1	2003	2	Y	20					35
										22	9									
09	2161	N	2161	-0-		-0-	B	-0-		166	1	1969	2	Y	24					59
										26	9									
10	2201	N	2132	-0-		-69	B	-0-		165	1	1967	2	Y	-0-	55	1			4

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. 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
05	2573	X	1979	-0-		-594	B	-0-		148	1	1831	2	Y	-0-					33
06	2490	X	1862	-0-		-628	B	-0-		140	1	1713	2	Y	8					41
										9	9									
07	2573	X	1888	-0-		-685	B	-0-		145	1	1743	2	Y	-0-					41
08	1984	N	1934	-0-		-50	B	-0-		150	1	1784	2	Y	-0-					41
09	1955	N	1955	-0-		-0-	B	-0-		152	1	1803	2	Y	-0-					41
*10	2233	N	2233	-0-		-0-	B	-0-		173	1	2060	2	Y	-0-					41

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	1333	N	1099	-0-		-234	B	-0-		86	1	1010	2	Y	3					34
										3	9									
06	1230	N	1036	-0-		-194	B	-0-		81	1	935	2	Y	18	35	1			17
										20	9									
07	1271	N	1128	-0-		-143	B	-0-		90	1	1036	2	Y	2					19
										2	9									
08	1196	N	1196	-0-		-0-	B	-0-		94	1	1074	2	Y	25	15	1	2	8	27
										28	9									
*09	1178	N	1178	-0-		-0-	B	-0-		95	1	1079	2	Y	4					31
										4	9									
*10	1060	N	1060	-0-		-0-	B	-0-		86	1	971	2	Y	3					34
										3	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	2108	X	2076	-0-		-32	B	-0-		154	1	1908	2	Y	13					143
										14	9									
06	2010	X	1995	-0-		-15	B	-0-		151	1	1838	2	Y	5	128	1			20
										6	9									
07	2108	X	2019	-0-		-89	B	-0-		155	1	1856	2	Y	7					27
										8	9									
08	2077	N	1988	-0-		-89	B	-0-		153	1	1828	2	Y	6	2	8			31
										7	9									
09	2010	N	1868	-0-		-142	B	-0-		145	1	1715	2	Y	7					38
										8	9									
10	2015	N	1819	-0-		-196	B	-0-		141	1	1674	2	Y	4					42
										4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1995	-0-		-144	B	-0-	148	1	1832	2	Y	14					27
									15	9									
06	2003	N	2003	-0-		-0-	B	-0-	147	1	1791	2	Y	59	41	1			45
									65	9									
07	2083	N	2083	-0-		-0-	B	-0-	158	1	1896	2	Y	26	64	1			7
									29	9									
08	1996	N	1996	-0-		-0-	B	-0-	154	1	1840	2	Y	2					9
									2	9									
09	1950	N	1878	-0-		-72	B	-0-	146	1	1732	2	Y	-0-					9
10	2108	N	1922	-0-		-186	B	-0-	149	1	1773	2	Y	-0-					9

ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3431	-0-		-227	B	-0-	256	1	3169	2	Y	5					34
									6	9									
06	3510	X	3335	-0-		-175	B	-0-	252	1	3071	2	Y	11					45
									12	9									
07	3627	X	3372	-0-		-255	B	-0-	259	1	3103	2	Y	9					54
									10	9									
08	3472	X	3289	-0-		-183	B	-0-	254	1	3024	2	Y	10	50	1			14
									11	9									
09	3367	X	3367	-0-		-0-	B	-0-	261	1	3098	2	Y	7					21
									8	9									
10	3441	X	3384	-0-		-57	B	-0-	262	1	3115	2	Y	6					27
									7	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2506	-0-		-532	B	-0-	187	1	2315	2	Y	4					49
									4	9									
06	2790	X	2477	-0-		-313	B	-0-	186	1	2268	2	Y	21					70
									23	9									
07	2697	X	2418	-0-		-279	B	-0-	186	1	2230	2	Y	2					72
									2	9									
08	2511	N	1192	-0-		-1319	B	-0-	92	1	1098	2	Y	2					74
									2	9									
09	2490	N	790	-0-		-1700	B	-0-	61	1	728	2	Y	1					75
									1	9									
10	2418	N	1941	-0-		-477	B	-0-	149	1	1768	2	Y	22					97
									24	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1720	-0-		-78	B	-0-	129	1	1591	2	Y	-0-					34
06	1740	N	1706	-0-		-34	B	-0-	129	1	1577	2	Y	-0-					34
07	1829	N	1765	-0-		-64	B	-0-	132	1	1583	2	Y	45					79
									50	9									
08	1705	N	1612	-0-		-93	B	-0-	124	1	1484	2	Y	4	58	1			25
									4	9									
09	1710	N	1683	-0-		-27	B	-0-	131	1	1552	2	Y	-0-					25
10	1767	N	1485	-0-		-282	B	-0-	115	1	1370	2	Y	-0-					25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	163	1	1972	2	Y	-0-					56
06	2190	N	2036	-0-	-154 B	-0-	158	1	1878	2	Y	-0-					56
07	2356	N	2063	-0-	-293 B	-0-	162	1	1890	2	Y	10					66
							11	9									
08	2139	N	2079	-0-	-60 B	-0-	164	1	1914	2	Y	1	1	8			66
							1	9									
09	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	178	1	2063	2	Y	1					67
							1	9									
*10	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	174	1	2019	2	Y	2					69
							2	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
05	2046	N	1885	-0-	-161 B	-0-	139	1	1724	2	Y	20					47
							22	9									
06	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	153	1	1868	2	Y	1					48
							1	9									
07	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	156	1	1874	2	Y	17					65
							19	9									
08	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	153	1	1830	2	Y	12	53	1	2	8	22
							13	9									
09	2010	N	2009	-0-	-1 B	-0-	155	1	1841	2	Y	12					34
							13	9									
*10	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-	160	1	1902	2	Y	2					36
							2	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1624	-0-	-360 B	-0-	121	1	1503	2	Y	-0-					4
06	2190	N	1470	-0-	-720 B	-0-	111	1	1359	2	Y	-0-					4
07	899	N	610	-0-	-289 B	-0-	47	1	563	2	Y	-0-					4
08	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	162	1	1937	2	Y	-0-					4
09	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	126	1	1498	2	Y	-0-					4
*10	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	58	1	687	2	Y	-0-					4

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
05	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	172	1	2131	2	Y	-0-					34
06	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	158	1	1924	2	Y	-0-					34
07	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	186	1	2227	2	Y	10	38	1			6
							11	9									
08	2314	X	2314	-0-	-0- B	-0-	179	1	2134	2	Y	1					7
							1	9									
09	2220	X	2045	-0-	-175 B	-0-	159	1	1884	2	Y	2					9
							2	9									
10	2418	X	2141	-0-	-277 B	-0-	166	1	1972	2	Y	3					12
							3	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
05	1209	N	955	-0-	-254 B	-0-	71	1	874	2	Y	9					19
							10	9									
06	1110	N	1074	-0-	-36 B	-0-	80	1	975	2	Y	17	20	1			16
							19	9									
07	1147	N	1077	-0-	-70 B	-0-	83	1	994	2	Y	-0-					16
08	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	84	1	1003	2	Y	22					38
							24	9									
09	1080	N	1057	-0-	-23 B	-0-	82	1	966	2	Y	8	40	1			6
							9	9									
*10	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	83	1	987	2	Y	15					21
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	1426	N	1348	-0-	-78 B	-0-	101	1	1247	2	Y	-0-					9
06	1380	N	1320	-0-	-60 B	-0-	100	1	1217	2	Y	3					12
							3	9									
07	1364	N	1312	-0-	-52 B	-0-	101	1	1208	2	Y	3					15
							3	9									
08	1333	N	1267	-0-	-66 B	-0-	98	1	1167	2	Y	2					17
							2	9									
09	1320	N	1237	-0-	-83 B	-0-	96	1	1140	2	Y	1					18
							1	9									
10	1302	N	1260	-0-	-42 B	-0-	98	1	1162	2	Y	-0-					18

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
05	1457	N	1432	-0-	-25 B	-0-	107	1	1323	2	N	2					172
							2	9									
06	1410	N	1277	-0-	-133 B	-0-	97	1	1178	2	N	2					174
							2	9									
07	1488	N	960	-0-	-528 B	-0-	72	1	862	2	N	24	174	1			24
							26	9									
08	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					24
09	1290	N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-					24
10	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					24

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1268	-0-	-34 B	-0-	95	1	1173	2	Y	-0-					12
06	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	93	1	1136	2	Y	2					14
							2	9									
07	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	112	1	1340	2	Y	2					16
							2	9									
08	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	106	1	1268	2	Y	2					18
							2	9									
09	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	100	1	1184	2	Y	-0-					18
10	1457	N	1361	-0-	-96 B	-0-	105	1	1256	2	Y	-0-					18

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2202	-0-	-216 B	-0-	165	1	2037	2	Y	-0-					5
06	2192	X	2192	-0-	-0- B	-0-	166	1	2026	2	Y	-0-					5
07	2262	X	2262	-0-	-0- B	-0-	174	1	2088	2	Y	-0-					5
08	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	170	1	2031	2	Y	-0-					5
09	2190	N	1660	-0-	-530 B	-0-	129	1	1531	2	Y	-0-					5
*10	2412	N	2412	-0-	-0- B	-0-	187	1	2225	2	Y	-0-					5

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1772	-0-	-181 B	-0-	132	1	1637	2	Y	3					18
							3	9									
06	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	115	1	1406	2	Y	1					19
							1	9									
07	1984	N	1540	-0-	-444 B	-0-	118	1	1413	2	Y	8					27
							9	9									
08	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	139	1	1653	2	Y	-0-					27
09	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	128	1	1517	2	Y	7					34
							8	9									
*10	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	127	1	1508	2	Y	-0-					34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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. (I) GAS 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	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1305	2	Y	3					23
								3	9									
06	1920	N	1453	-0-	-467	B	-0-	109	1	1329	2	Y	14	25	1			12
								15	9									
07	2077	N	1282	-0-	-795	B	-0-	99	1	1182	2	Y	1					13
								1	9									
08	2077	X	1248	-0-	-829	B	-0-	95	1	1136	2	Y	15	10	1			18
								17	9									
09	2010	X	969	-0-	-1041	B	-0-	75	1	892	2	Y	2					20
								2	9									
10	1488	X	1383	-0-	-105	B	-0-	107	1	1273	2	Y	3					23
								3	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	970	-0-	-177	B	-0-	72	1	889	2	Y	8					45
								9	9									
06	1238	N	1238	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1144	2	Y	-0-					45
07	899	N	877	-0-	-22	B	-0-	67	1	807	2	Y	3					48
								3	9									
08	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1041	2	Y	19					67
								21	9									
09	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1060	2	Y	30					97
								33	9									
*10	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	77	1	913	2	Y	2					99
								2	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
05	1662	N	1662	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1530	2	Y	4					49
								4	9									
06	1519	N	1519	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1399	2	Y	1	49	1			1
								1	9									
07	1581	N	1536	-0-	-45	B	-0-	122	1	1411	2	Y	3					4
								3	9									
08	1674	N	1454	-0-	-220	B	-0-	116	1	1334	2	Y	4					8
								4	9									
09	1530	N	1419	-0-	-111	B	-0-	114	1	1303	2	Y	2					10
								2	9									
10	1550	N	1537	-0-	-13	B	-0-	123	1	1413	2	Y	1					11
								1	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
05	2306	N	2306	-0-	-0-	B	-0-	172	1	2134	2	Y	-0-					15
06	2166	N	2166	-0-	-0-	B	-0-	164	1	2000	2	Y	2					17
								2	9									
07	2276	N	2276	-0-	-0-	B	-0-	175	1	2098	2	Y	3					20
								3	9									
08	2294	N	1817	-0-	-477	B	-0-	140	1	1675	2	Y	2					22
								2	9									
09	2160	N	1859	-0-	-301	B	-0-	145	1	1714	2	Y	-0-					22
10	2263	N	1927	-0-	-336	B	-0-	149	1	1778	2	Y	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	2077	N	2046	-0-	-31 B	-0-	151	1	1871	2	N	22					35
							24	9									
06	1950	N	1436	-0-	-514 B	-0-	108	1	1317	2	N	10					45
							11	9									
07	2046	N	1939	-0-	-107 B	-0-	146	1	1757	2	N	33					78
							36	9									
08	2046	N	1864	-0-	-182 B	-0-	143	1	1707	2	N	13					91
							14	9									
09	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	143	1	1698	2	N	6					97
							7	9									
10	1953	N	1879	-0-	-74 B	-0-	146	1	1733	2	N	-0-					97

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
05	2852	N	2015	-0-	-837 B	-0-	150	1	1856	2	Y	8	62	1			9
							9	9									
06	2070	N	1839	-0-	-231 B	-0-	136	1	1658	2	Y	41					50
							45	9									
07	3173	X	3173	-0-	-0- B	-0-	242	1	2907	2	Y	22	59	1			13
							24	9									
08	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	188	1	2239	2	Y	19					32
							21	9									
09	2421	N	2421	-0-	-0- B	-0-	186	1	2209	2	Y	24					56
							26	9									
*10	2466	X	2466	-0-	-0- B	-0-	191	1	2274	2	Y	1	54	1			3
							1	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
05	1085	N	1004	-0-	-81 B	-0-	75	1	925	2	Y	4					16
							4	9									
06	1080	N	1041	-0-	-39 B	-0-	78	1	956	2	Y	6					22
							7	9									
07	1085	N	1040	-0-	-45 B	-0-	80	1	954	2	Y	5					27
							6	9									
08	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	81	1	971	2	Y	-0-					27
09	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	82	1	971	2	Y	-0-					27
*10	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	85	1	1016	2	Y	-0-					27

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
05	2232	N	2224	-0-	-8 B	-0-	166	1	2058	2	Y	-0-					31
06	2400	N	2258	-0-	-142 B	-0-	170	1	2070	2	Y	16	36	1			11
							18	9									
07	2077	N	2014	-0-	-63 B	-0-	155	1	1853	2	Y	5					16
							6	9									
08	2232	N	2209	-0-	-23 B	-0-	171	1	2034	2	Y	4					20
							4	9									
09	2250	N	2033	-0-	-217 B	-0-	158	1	1875	2	Y	-0-					20
*10	2481	N	2481	-0-	-0- B	-0-	192	1	2289	2	Y	-0-					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	1209	N	1137	-0-	-72 B	-0-	85	1	1052	2	Y	-0-					69
06	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	84	1	1024	2	Y	3					72
							3	9									
07	1209	N	1135	-0-	-74 B	-0-	87	1	1048	2	Y	-0-	56	1			16
08	1147	N	1133	-0-	-14 B	-0-	88	1	1044	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
09	1110	N	1106	-0-	-4 B	-0-	84	1	994	2	Y	25					41
							28	9									
10	1147	N	1126	-0-	-21 B	-0-	87	1	1039	2	Y	-0-					41

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
05	3263	X	3263	-0-	-0- B	-0-	243	1	3007	2	Y	12					47
							13	9									
06	3044	X	3044	-0-	-0- B	-0-	229	1	2794	2	Y	19					66
							21	9									
07	3317	X	2998	-0-	-319 B	-0-	231	1	2765	2	Y	2					68
							2	9									
08	3317	X	2830	-0-	-487 B	-0-	218	1	2599	2	Y	12	59	1			21
							13	9									
09	3210	X	3167	-0-	-43 B	-0-	246	1	2917	2	Y	4					25
							4	9									
10	3255	X	2518	-0-	-737 B	-0-	195	1	2319	2	Y	4					29
							4	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
05	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	92	1	1133	2	N	-0-					97
06	1230	N	1205	-0-	-25 B	-0-	91	1	1114	2	N	-0-					97
07	1302	N	1207	-0-	-95 B	-0-	93	1	1114	2	N	-0-					97
08	1240	N	1168	-0-	-72 B	-0-	90	1	1078	2	N	-0-					97
09	1200	N	1193	-0-	-7 B	-0-	93	1	1100	2	N	-0-					97
*10	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	94	1	1121	2	N	-0-					97

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
05	2480	X	2401	-0-	-79 B	-0-	179	1	2222	2	Y	-0-					23
06	2405	X	2405	-0-	-0- B	-0-	180	1	2189	2	Y	33					56
							36	9									
07	2542	X	2475	-0-	-67 B	-0-	189	1	2268	2	Y	16					72
							18	9									
08	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	185	1	2207	2	Y	-0-					72
09	2400	N	2398	-0-	-2 B	-0-	187	1	2211	2	Y	-0-					72
10	2480	N	2467	-0-	-13 B	-0-	191	1	2276	2	Y	-0-					72

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
05	1240	N	1201	-0-	-39 B	-0-	90	1	1110	2	Y	1					49
							1	9									
06	1230	N	935	-0-	-295 B	-0-	71	1	864	2	Y	-0-					49
07	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	80	1	962	2	Y	15					64
							17	9									
08	1209	N	1128	-0-	-81 B	-0-	87	1	1041	2	Y	-0-					64
09	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	92	1	1094	2	Y	3					67
							3	9									
10	1054	N	920	-0-	-134 B	-0-	71	1	849	2	Y	-0-					67

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	2086	X	2086	-0-	-0-	B	-0-	156	1	1930	2	Y	-0-					4
06	1980	X	1649	-0-	-331	B	-0-	125	1	1524	2	Y	-0-					4
07	2046	X	1464	-0-	-582	B	-0-	113	1	1351	2	Y	-0-					4
08	2203	N	2203	-0-	-0-	B	-0-	170	1	2033	2	Y	-0-					4
09	1860	N	1860	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1715	2	Y	-0-					4
*10	2062	N	2062	-0-	-0-	B	-0-	160	1	1902	2	Y	-0-					4

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2153	-0-	-141	B	-0-	160	1	1986	2	Y	6					49
								7	9									
06	2186	N	2186	-0-	-0-	B	-0-	163	1	1992	2	Y	28	50	1			27
								31	9									
07	2150	N	2150	-0-	-0-	B	-0-	165	1	1982	2	Y	3					30
								3	9									
08	2211	N	2211	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2006	2	Y	34	21	1	2	8	41
								37	9									
*09	2190	N	2072	-0-	-118	B	-0-	161	1	1907	2	Y	4					45
								4	9									
10	2139	N	1683	-0-	-456	B	-0-	130	1	1549	2	Y	4					49
								4	9									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1583	-0-	-60	B	-0-	118	1	1459	2	Y	5					62
								6	9									
06	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1313	2	Y	-0-					62
07	1550	N	1529	-0-	-21	B	-0-	118	1	1411	2	Y	-0-					62
08	1581	N	1567	-0-	-14	B	-0-	121	1	1446	2	Y	-0-					62
09	1504	N	1504	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1387	2	Y	-0-					62
*10	1569	N	1569	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1447	2	Y	-0-					62

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2393	-0-	-56	B	-0-	178	1	2202	2	Y	12	55	1			6
								13	9									
06	2220	X	2210	-0-	-10	B	-0-	167	1	2035	2	Y	7					13
								8	9									
07	2325	X	2187	-0-	-138	B	-0-	167	1	2007	2	Y	12					25
								13	9									
08	2387	X	2031	-0-	-356	B	-0-	157	1	1867	2	Y	6					31
								7	9									
09	2310	X	1784	-0-	-526	B	-0-	138	1	1637	2	Y	8					39
								9	9									
10	2387	X	2110	-0-	-277	B	-0-	163	1	1945	2	Y	2					41
								2	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1912	-0-	-103	B	-0-	143	1	1769	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1403	-0-	-457	B	-0-	106	1	1297	2	Y	-0-					-0-
07	1951	N	1951	-0-	-0-	B	-0-	150	1	1801	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	1820	-0-	-102	B	-0-	141	1	1679	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1764	-0-	-96	B	-0-	137	1	1627	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1817	-0-	-136	B	-0-	141	1	1676	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1564	-0-		-110	B	-0-	116	1	1439	2	Y	8					54
									9	9									
06	1590	N	1554	-0-		-36	B	-0-	117	1	1429	2	Y	7					61
									8	9									
07	1612	N	1436	-0-		-176	B	-0-	109	1	1305	2	Y	20	58	1			23
									22	9									
08	1550	N	1426	-0-		-124	B	-0-	109	1	1306	2	Y	10					33
									11	9									
09	1560	N	1509	-0-		-51	B	-0-	117	1	1384	2	Y	7					40
									8	9									
*10	1527	N	1527	-0-		-0-	B	-0-	118	1	1406	2	Y	3					43
									3	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	820	-0-		-358	B	-0-	61	1	759	2	N	-0-					187
06	1020	N	927	-0-		-93	B	-0-	70	1	857	2	N	-0-					187
07	1189	N	1189	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1082	2	N	15					202
									17	9									
08	1156	N	1156	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1044	2	N	22					224
									24	9									
09	1162	N	1162	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1069	2	N	3	181	1			46
									3	9									
10	1178	N	1081	-0-		-97	B	-0-	84	1	997	2	N	-0-					46

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1955	-0-		-215	B	-0-	146	1	1809	2	Y	-0-					8
06	2040	N	1074	-0-		-966	B	-0-	81	1	993	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	2232	N	2043	-0-		-189	B	-0-	157	1	1886	2	Y	-0-					-0-
08	2538	N	2538	-0-		-0-	B	-0-	196	1	2342	2	Y	-0-					-0-
09	2158	N	2158	-0-		-0-	B	-0-	168	1	1990	2	Y	-0-					-0-
*10	2513	N	2513	-0-		-0-	B	-0-	195	1	2318	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	2177	-0-		-55	B	-0-	163	1	2014	2	Y	-0-					5
06	2221	X	2221	-0-		-0-	B	-0-	168	1	2053	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	2305	X	2305	-0-		-0-	B	-0-	177	1	2128	2	Y	-0-					-0-
08	2281	N	2281	-0-		-0-	B	-0-	176	1	2105	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2195	-0-		-25	B	-0-	171	1	2024	2	Y	-0-					-0-
*10	2302	N	2302	-0-		-0-	B	-0-	178	1	2124	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2342	-0-		-169	B	-0-	175	1	2167	2	Y	-0-					5
06	2550	X	2235	-0-		-315	B	-0-	169	1	2066	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	2635	X	2316	-0-		-319	B	-0-	178	1	2138	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2224	-0-		-411	B	-0-	172	1	2052	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	2174	-0-		-376	B	-0-	169	1	2005	2	Y	-0-					-0-
10	2356	X	2227	-0-		-129	B	-0-	173	1	2054	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	1142	-0-	-129 B	-0-		88	1	1043	2	Y	10	62	1			-0-
								11	9									
06	1207	X	1207	-0-	-0- B	-0-		94	1	1107	2	Y	5					5
								6	9									
07	1240	X	790	-0-	-450 B	-0-		63	1	718	2	Y	8					13
								9	9									
08	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-		113	1	1297	2	Y	6					19
								7	9									
09	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-		104	1	1183	2	Y	10					29
								11	9									
*10	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-		103	1	1176	2	Y	3					32
								3	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-		174	1	2155	2	Y	-0-					54
06	2250	N	2152	-0-	-98 B	-0-		163	1	1988	2	Y	1					55
								1	9									
07	2418	N	2304	-0-	-114 B	-0-		176	1	2116	2	Y	11					66
								12	9									
08	2325	N	2209	-0-	-116 B	-0-		171	1	2037	2	Y	1	1	8			66
								1	9									
09	2160	N	2118	-0-	-42 B	-0-		165	1	1952	2	Y	1					67
								1	9									
10	2294	N	1824	-0-	-470 B	-0-		141	1	1681	2	Y	2					69
								2	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	1685	-0-	-20 B	-0-		126	1	1559	2	Y	-0-					29
06	2081	X	2081	-0-	-0- B	-0-		157	1	1915	2	Y	8					37
								9	9									
07	2697	X	2182	-0-	-515 B	-0-		168	1	2014	2	Y	-0-					37
08	2752	X	2752	-0-	-0- B	-0-		213	1	2539	2	Y	-0-					37
09	2610	X	2077	-0-	-533 B	-0-		162	1	1915	2	Y	-0-					37
10	2170	X	1203	-0-	-967 B	-0-		93	1	1110	2	Y	-0-					37

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	674	-0-	-287 B	-0-		50	1	617	2	N	6					154
								7	9									
06	900	N	671	-0-	-229 B	-0-		51	1	619	2	N	1					155
								1	9									
07	713	N	496	-0-	-217 B	-0-		37	1	441	2	N	16					171
								18	9									
08	682	N	667	-0-	-15 B	-0-		51	1	613	2	N	3	2	8			172
								3	9									
09	712	N	712	-0-	-0- B	-0-		55	1	656	2	N	1					173
								1	9									
*10	725	N	725	-0-	-0- B	-0-		54	1	643	2	N	25	169	1			29
								28	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	86	1	1065	2	Y	-0-					26
06	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	91	1	1108	2	Y	53					79
							58	9									
07	1302	N	1236	-0-	-66 B	-0-	93	1	1113	2	Y	27	84	1			22
							30	9									
08	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	93	1	1112	2	Y	37	44	1			15
							41	9									
09	1260	N	1186	-0-	-74 B	-0-	92	1	1094	2	Y	-0-					15
10	1240	N	1177	-0-	-63 B	-0-	91	1	1086	2	Y	-0-					15

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	914	-0-	-78 B	-0-	68	1	842	2	Y	4	53	1			17
							4	9									
06	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	73	1	893	2	Y	3					20
							3	9									
07	992	N	867	-0-	-125 B	-0-	66	1	788	2	Y	12					32
							13	9									
08	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	70	1	833	2	Y	4					36
							4	9									
09	960	N	934	-0-	-26 B	-0-	72	1	852	2	Y	9					45
							10	9									
*10	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	71	1	850	2	Y	2					47
							2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	81	1	997	2	Y	26	62	1			21
							29	9									
06	1080	N	1031	-0-	-49 B	-0-	78	1	950	2	Y	3					24
							3	9									
07	1085	N	1059	-0-	-26 B	-0-	81	1	976	2	Y	2					26
							2	9									
08	1116	N	1039	-0-	-77 B	-0-	80	1	958	2	Y	1					27
							1	9									
09	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	80	1	945	2	Y	4					31
							4	9									
10	1054	N	1038	-0-	-16 B	-0-	80	1	956	2	Y	2					33
							2	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
05	1612	N	1558	-0-	-54 B	-0-	116	1	1438	2	Y	4					52
							4	9									
06	1620	N	1473	-0-	-147 B	-0-	112	1	1361	2	Y	-0-					52
07	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	128	1	1537	2	Y	-0-					52
08	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	123	1	1469	2	Y	-0-					52
09	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	124	1	1468	2	Y	-0-					52
10	1674	N	1482	-0-	-192 B	-0-	115	1	1367	2	Y	-0-					52

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1684	-0-	-83 B	-0-		124	1	1530	2	Y	27					27
								30	9									
06	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-		109	1	1324	2	Y	8					35
								9	9									
07	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-		117	1	1409	2	Y	11					46
								12	9									
08	1674	N	1590	-0-	-84 B	-0-		122	1	1461	2	Y	6					52
								7	9									
09	1440	N	1369	-0-	-71 B	-0-		106	1	1251	2	Y	11					63
								12	9									
*10	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-		133	1	1579	2	Y	-0-					63

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-		123	1	1520	2	Y	-0-	60	1			6
06	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-		122	1	1493	2	Y	-0-					6
07	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-		122	1	1459	2	Y	-0-					6
08	1643	N	1240	-0-	-403 B	-0-		96	1	1144	2	Y	-0-					6
09	1620	N	1438	-0-	-182 B	-0-		112	1	1325	2	Y	1					7
								1	9									
10	1581	N	1281	-0-	-300 B	-0-		99	1	1182	2	Y	-0-					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1699	-0-	-719 B	-0-		127	1	1568	2	Y	4					19
								4	9									
06	2190	X	1919	-0-	-271 B	-0-		145	1	1767	2	Y	6					25
								7	9									
07	2325	X	2255	-0-	-70 B	-0-		173	1	2074	2	Y	7					32
								8	9									
08	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-		182	1	2166	2	Y	2					34
								2	9									
09	1920	N	1755	-0-	-165 B	-0-		136	1	1617	2	Y	2					36
								2	9									
*10	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-		192	1	2291	2	Y	18					54
								20	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2086	-0-	-22 B	-0-		155	1	1923	2	Y	7					71
								8	9									
06	2040	N	1804	-0-	-236 B	-0-		137	1	1665	2	Y	2	59	1			14
								2	9									
07	2077	N	1964	-0-	-113 B	-0-		151	1	1810	2	Y	3					17
								3	9									
08	2077	N	1940	-0-	-137 B	-0-		150	1	1786	2	Y	4					21
								4	9									
09	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-		157	1	1863	2	Y	2					23
								2	9									
*10	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-		157	1	1871	2	Y	4					27
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1141	-0-		-37	B	-0-		83 28	1 9	1030	2	Y	25	60	1			31
06	1140	N	1076	-0-		-64	B	-0-		81 3	1 9	992	2	Y	3					34
07	1119	N	1119	-0-		-0-	B	-0-		86 2	1 9	1031	2	Y	2					36
08	1147	N	1129	-0-		-18	B	-0-		87 3	1 9	1039	2	Y	3					39
09	1080	N	1074	-0-		-6	B	-0-		83 6	1 9	985	2	Y	5					44
10	1116	N	1100	-0-		-16	B	-0-		85 3	1 9	1012	2	Y	3					47

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1348	-0-		-140	B	-0-		104 3	1 9	1241	2	Y	3					28
06	1620	N	830	-0-		-790	B	-0-		65 19	1 9	746	2	Y	17	34	1			11
07	1395	N	956	-0-		-439	B	-0-		77 1	1 9	878	2	Y	1					12
08	1333	N	826	-0-		-507	B	-0-		66 25	1 9	735	2	Y	23	14	1	2	8	19
09	840	N	549	-0-		-291	B	-0-		46 2	1 9	501	2	Y	2					21
10	961	N	765	-0-		-196	B	-0-		63 3	1 9	699	2	Y	3					24

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1345	N	1345	-0-		-0-	B	-0-		101	1	1244	2	Y	-0-					113
06	1170	N	1131	-0-		-39	B	-0-		86	1	1045	2	Y	-0-					113
07	1369	N	1369	-0-		-0-	B	-0-		105	1	1264	2	Y	-0-					113
08	1421	N	1421	-0-		-0-	B	-0-		104 75	1 9	1242	2	Y	68	162	1	2	8	17
09	1308	N	1308	-0-		-0-	B	-0-		102 1	1 9	1205	2	Y	1					18
10	1364	N	1302	-0-		-62	B	-0-		101 1	1 9	1200	2	Y	1					19

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1406	-0-		-51	B	-0-		105 2	1 9	1299	2	Y	2					13
06	1260	N	1208	-0-		-52	B	-0-		90 23	1 9	1095	2	Y	21					34
07	1378	N	1378	-0-		-0-	B	-0-		106 6	1 9	1266	2	Y	5					39
08	1395	N	1319	-0-		-76	B	-0-		102 4	1 9	1213	2	Y	4	2	8			41
09	1308	N	1308	-0-		-0-	B	-0-		100 21	1 9	1187	2	Y	19					60
10	1364	N	1299	-0-		-65	B	-0-		99 17	1 9	1183	2	Y	15	60	1			15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	65	1	807	2	Y	1					10
								1	9									
06	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	74	1	898	2	Y	23					33
								25	9									
07	899	N	785	-0-	-114	B	-0-	60	1	719	2	Y	5					38
								6	9									
08	868	N	613	-0-	-255	B	-0-	47	1	558	2	Y	7	2	8			43
								8	9									
09	990	N	813	-0-	-177	B	-0-	62	1	730	2	Y	19					62
								21	9									
10	775	N	720	-0-	-55	B	-0-	55	1	651	2	Y	13	58	1			17
								14	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
05	2232	X	2066	-0-	-166	B	-0-	154	1	1908	2	Y	4					16
								4	9									
06	2130	X	1978	-0-	-152	B	-0-	149	1	1822	2	Y	6					22
								7	9									
07	2077	X	2045	-0-	-32	B	-0-	157	1	1879	2	Y	8					30
								9	9									
08	2131	N	2131	-0-	-0-	B	-0-	165	1	1964	2	Y	2					32
								2	9									
09	2086	N	2086	-0-	-0-	B	-0-	162	1	1923	2	Y	1					33
								1	9									
*10	2183	N	2183	-0-	-0-	B	-0-	168	1	1996	2	Y	17					50
								19	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1224	-0-	-47	B	-0-	91	1	1125	2	Y	7					74
								8	9									
06	1207	N	1207	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1114	2	Y	2	59	1			17
								2	9									
07	1240	N	1224	-0-	-16	B	-0-	94	1	1127	2	Y	3					20
								3	9									
08	1217	N	1217	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1119	2	Y	4					24
								4	9									
09	1200	N	1151	-0-	-49	B	-0-	89	1	1059	2	Y	3					27
								3	9									
10	1209	N	1162	-0-	-47	B	-0-	90	1	1068	2	Y	4					31
								4	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1000	-0-	-116	B	-0-	75	1	925	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1066	-0-	-14	B	-0-	81	1	982	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
07	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1002	2	Y	-0-					1
08	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	82	1	979	2	Y	-0-					1
09	1080	N	1029	-0-	-51	B	-0-	80	1	949	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1085	N	1073	-0-	-12	B	-0-	83	1	990	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	1922	-0-	-434 B	-0-	142	1	1760	2	Y	18					21
							20	9									
06	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	173	1	2112	2	Y	16					37
							18	9									
07	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	179	1	2145	2	Y	-0-					37
08	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	171	1	2039	2	Y	-0-					37
09	2250	N	2217	-0-	-33 B	-0-	170	1	2021	2	Y	24					61
							26	9									
10	2325	N	1906	-0-	-419 B	-0-	148	1	1758	2	Y	-0-					61

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1507	-0-	-43 B	-0-	113	1	1394	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1451	-0-	-19 B	-0-	110	1	1338	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1519	N	1435	-0-	-84 B	-0-	110	1	1322	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	1519	N	1476	-0-	-43 B	-0-	114	1	1358	2	Y	4					4
							4	9									
09	1440	N	1382	-0-	-58 B	-0-	107	1	1272	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
10	1426	N	1356	-0-	-70 B	-0-	105	1	1247	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1883	-0-	-225 B	-0-	141	1	1742	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1553	-0-	-487 B	-0-	118	1	1435	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1493	-0-	-460 B	-0-	115	1	1378	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1830	-0-	-61 B	-0-	142	1	1688	2	Y	-0-					-0-
09	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	136	1	1608	2	Y	-0-					-0-
*10	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	138	1	1643	2	Y	-0-					-0-

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
05	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	98	1	1208	2	N	-0-					24
06	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	98	1	1199	2	N	20					44
							22	9									
07	1240	N	716	-0-	-524 B	-0-	54	1	650	2	N	11					55
							12	9									
08	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	107	1	1277	2	N	2	2	8			55
							2	9									
09	1320	N	1252	-0-	-68 B	-0-	97	1	1154	2	N	1					56
							1	9									
*10	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	79	1	936	2	N	1					57
							1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	104	1	1292	2	Y	1					9
							1	9									
06	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	128	1	1557	2	Y	23					32
							25	9									
07	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	128	1	1531	2	Y	6					38
							7	9									
08	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	122	1	1451	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
09	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	122	1	1450	2	Y	20					58
							22	9									
*10	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	120	1	1433	2	Y	15	62	1			11
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	2697	X	1327	-0-	-1370 B	-0-	99	1	1228	2	Y	-0-					27
06	2940	X	1603	-0-	-1337 B	-0-	121	1	1473	2	Y	8					35
							9	9									
07	3038	X	1982	-0-	-1056 B	-0-	153	1	1829	2	Y	-0-					35
08	3038	X	1888	-0-	-1150 B	-0-	146	1	1742	2	Y	-0-					35
09	2100	X	1552	-0-	-548 B	-0-	121	1	1431	2	Y	-0-					35
10	1984	X	1196	-0-	-788 B	-0-	93	1	1103	2	Y	-0-					35

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
05	1147	N	1023	-0-	-124 B	-0-	76	1	947	2	Y	-0-					5
06	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	88	1	1075	2	Y	3					8
							3	9									
07	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	90	1	1083	2	Y	24					32
							26	9									
08	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	81	1	967	2	Y	1					33
							1	9									
09	1170	N	1143	-0-	-27 B	-0-	89	1	1054	2	Y	-0-					33
10	1209	N	1174	-0-	-35 B	-0-	91	1	1083	2	Y	-0-					33

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
05	2635	N	2557	-0-	-78 B	-0-	191	1	2362	2	Y	4					36
							4	9									
06	2520	N	2347	-0-	-173 B	-0-	176	1	2146	2	Y	23					59
							25	9									
07	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	194	1	2321	2	Y	3					62
							3	9									
08	2542	N	2197	-0-	-345 B	-0-	170	1	2023	2	Y	4					66
							4	9									
09	2340	N	2210	-0-	-130 B	-0-	172	1	2037	2	Y	1					67
							1	9									
10	2511	N	2226	-0-	-285 B	-0-	171	1	2032	2	Y	21					88
							23	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	2203	-0-	-91 B	-0-	165	1	2038	2	Y	-0-					4
06	2220	X	2208	-0-	-12 B	-0-	167	1	2041	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	2294	X	2217	-0-	-77 B	-0-	171	1	2046	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2003	-0-	-198 B	-0-	155	1	1848	2	Y	-0-					-0-
09	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	178	1	2111	2	Y	-0-					-0-
*10	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	174	1	2067	2	Y	-0-					-0-

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
05	1891	N	1884	-0-	-7 B	-0-	138	1	1713	2	Y	30					58
							33	9									
06	1770	N	1705	-0-	-65 B	-0-	124	1	1513	2	Y	62	82	1			38
							68	9									
07	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	143	1	1709	2	Y	65	90	1			13
							72	9									
08	1891	N	1837	-0-	-54 B	-0-	141	1	1687	2	Y	8					21
							9	9									
09	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	135	1	1596	2	Y	24					45
							26	9									
10	1922	N	1911	-0-	-11 B	-0-	139	1	1655	2	Y	106					151
							117	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	930	N	828	-0-	-102 B	-0-	62	1	766	2	N	-0-					143
06	1260	N	760	-0-	-500 B	-0-	58	1	702	2	N	-0-					143
07	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	113	1	1361	2	N	83	177	1			49
							91	9									
08	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	118	1	1408	2	N	-0-					49
09	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	105	1	1243	2	N	-0-					49
10	1550	N	1316	-0-	-234 B	-0-	102	1	1214	2	N	-0-					49

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
05	1922	N	1623	-0-	-299 B	-0-	125	1	1498	2	Y	-0-					5
06	1830	N	1475	-0-	-355 B	-0-	115	1	1357	2	Y	3					8
							3	9									
07	1860	N	1546	-0-	-314 B	-0-	122	1	1415	2	Y	8					16
							9	9									
08	1612	N	1505	-0-	-107 B	-0-	120	1	1385	2	Y	-0-					16
09	1470	N	1423	-0-	-47 B	-0-	114	1	1308	2	Y	1					17
							1	9									
*10	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	129	1	1483	2	Y	-0-					17

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
05	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	123	1	1468	2	Y	4					86
							4	9									
06	1530	N	1403	-0-	-127 B	-0-	110	1	1290	2	Y	3					89
							3	9									
07	1581	N	1497	-0-	-84 B	-0-	118	1	1371	2	Y	7					96
							8	9									
08	1581	N	1308	-0-	-273 B	-0-	105	1	1203	2	Y	-0-					96
09	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	114	1	1308	2	Y	1					97
							1	9									
10	1488	N	1452	-0-	-36 B	-0-	116	1	1336	2	Y	-0-					97

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
05	1674	N	1388	-0-	-286 B	-0-	107	1	1281	2	Y	-0-					7
06	1560	N	1509	-0-	-51 B	-0-	118	1	1387	2	Y	4					11
							4	9									
07	1519	N	1496	-0-	-23 B	-0-	119	1	1376	2	Y	1					12
							1	9									
08	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	115	1	1319	2	Y	1					13
							1	9									
09	1500	N	1383	-0-	-117 B	-0-	111	1	1271	2	Y	1					14
							1	9									
10	1488	N	1418	-0-	-70 B	-0-	114	1	1304	2	Y	-0-					14

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
05	3224	X	3085	-0-	-139 B	-0-	231	1	2854	2	Y	-0-					18
06	3120	X	2820	-0-	-300 B	-0-	214	1	2606	2	Y	-0-					18
07	3224	X	2934	-0-	-290 B	-0-	226	1	2708	2	Y	-0-					18
08	3100	X	2936	-0-	-164 B	-0-	227	1	2709	2	Y	-0-					18
09	3000	X	2557	-0-	-443 B	-0-	199	1	2358	2	Y	-0-					18
10	3100	X	2727	-0-	-373 B	-0-	211	1	2516	2	Y	-0-					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	3255	X	3117	-0-	-138	B	-0-	233	1	2884	2	Y	-0-					14
06	3270	X	2957	-0-	-313	B	-0-	224	1	2733	2	Y	-0-					14
07	3410	X	2505	-0-	-905	B	-0-	193	1	2312	2	Y	-0-					14
08	3410	X	3029	-0-	-381	B	-0-	234	1	2795	2	Y	-0-					14
09	3300	X	2858	-0-	-442	B	-0-	222	1	2636	2	Y	-0-					14
10	3131	X	3122	-0-	-9	B	-0-	242	1	2880	2	Y	-0-					14

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

05	3472	X	3398	-0-	-74	B	-0-	254	1	3144	2	Y	-0-					14
06	3360	X	3246	-0-	-114	B	-0-	246	1	3000	2	Y	-0-					14
07	3255	X	3137	-0-	-118	B	-0-	241	1	2896	2	Y	-0-					14
08	3410	X	3285	-0-	-125	B	-0-	254	1	3031	2	Y	-0-					14
09	3300	X	3223	-0-	-77	B	-0-	251	1	2972	2	Y	-0-					14
10	3410	X	3346	-0-	-64	B	-0-	259	1	3087	2	Y	-0-					14

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

05	837	N	783	-0-	-54	B	-0-	58	1	723	2	Y	2					25
								2	9									
06	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	60	1	732	2	Y	1					26
								1	9									
07	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	62	1	748	2	Y	10	30	1			6
								11	9									
08	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	62	1	743	2	Y	-0-					6
09	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	62	1	737	2	Y	11					17
								12	9									
10	806	N	801	-0-	-5	B	-0-	62	1	739	2	Y	-0-					17

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

05	1736	X	1698	-0-	-38	B	-0-	126	1	1566	2	Y	5					28
								6	9									
06	1590	X	1566	-0-	-24	B	-0-	118	1	1437	2	Y	10					38
								11	9									
07	1643	X	1090	-0-	-553	B	-0-	83	1	998	2	Y	8					46
								9	9									
08	1804	N	1804	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1655	2	Y	9	50	1			5
								10	9									
09	1560	N	1476	-0-	-84	B	-0-	114	1	1355	2	Y	6					11
								7	9									
*10	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1504	2	Y	6					17
								7	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

05	961	N	934	-0-	-27	B	-0-	70	1	864	2	Y	-0-					18
06	930	N	864	-0-	-66	B	-0-	65	1	797	2	Y	2					20
								2	9									
07	930	N	906	-0-	-24	B	-0-	68	1	815	2	Y	21					41
								23	9									
08	930	N	883	-0-	-47	B	-0-	68	1	812	2	Y	3					44
								3	9									
09	870	N	861	-0-	-9	B	-0-	67	1	794	2	Y	-0-					44
10	899	N	869	-0-	-30	B	-0-	67	1	802	2	Y	-0-					44

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1260	-0-		-73	B	-0-		94	1	1163	2	Y	3					49
										3	9									
06	1238	N	1238	-0-		-0-	B	-0-		93	1	1135	2	Y	9					58
										10	9									
07	1271	N	1114	-0-		-157	B	-0-		86	1	1028	2	Y	-0-					58
08	1318	N	1318	-0-		-0-	B	-0-		101	1	1207	2	Y	9					67
										10	9									
09	1230	N	1086	-0-		-144	B	-0-		84	1	996	2	Y	5					72
										6	9									
*10	1305	N	1305	-0-		-0-	B	-0-		100	1	1193	2	Y	11					83
										12	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3768	-0-		-479	B	-0-		280	1	3463	2	Y	23					48
										25	9									
06	4110	X	3659	-0-		-451	B	-0-		277	1	3381	2	Y	1					49
										1	9									
07	3968	X	3820	-0-		-148	B	-0-		291	1	3492	2	Y	34					83
										37	9									
08	3968	X	3746	-0-		-222	B	-0-		288	1	3439	2	Y	17	72	1	2	8	26
										19	9									
09	3750	X	3646	-0-		-104	B	-0-		281	1	3335	2	Y	27					53
										30	9									
10	3813	X	3729	-0-		-84	B	-0-		289	1	3436	2	Y	4					57
										4	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3370	X	3370	-0-		-0-	B	-0-		251	1	3110	2	Y	8					33
										9	9									
06	3150	X	3094	-0-		-56	B	-0-		233	1	2843	2	Y	16					49
										18	9									
07	3255	X	3103	-0-		-152	B	-0-		238	1	2851	2	Y	13					62
										14	9									
08	3379	X	3245	-0-		-134	B	-0-		250	1	2977	2	Y	16	77	1			1
										18	9									
09	3459	X	3459	-0-		-0-	B	-0-		268	1	3181	2	Y	9					10
										10	9									
10	3379	X	3024	-0-		-355	B	-0-		233	1	2780	2	Y	10					20
										11	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1806	-0-		-23	B	-0-		133	1	1651	2	Y	20	104	1			15
										22	9									
06	1740	N	1675	-0-		-65	B	-0-		127	1	1546	2	Y	2					17
										2	9									
07	1804	N	1804	-0-		-0-	B	-0-		136	1	1631	2	Y	34					51
										37	9									
08	1798	N	1765	-0-		-33	B	-0-		134	1	1595	2	Y	33	2	8			82
										36	9									
09	1734	N	1734	-0-		-0-	B	-0-		133	1	1581	2	Y	18					100
										20	9									
10	1798	N	1761	-0-		-37	B	-0-		134	1	1593	2	Y	31	117	1			14
										34	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	2139	N	1928	-0-	-211 B	-0-	143	1	1768	2	Y	15	75	1			8
							17	9									
06	1890	N	1831	-0-	-59 B	-0-	139	1	1692	2	Y	-0-					8
07	1953	N	1908	-0-	-45 B	-0-	146	1	1747	2	Y	14					22
							15	9									
08	1922	N	1864	-0-	-58 B	-0-	143	1	1702	2	Y	17					39
							19	9									
09	1830	N	1828	-0-	-2 B	-0-	141	1	1676	2	Y	10					49
							11	9									
10	1922	N	1844	-0-	-78 B	-0-	142	1	1685	2	Y	15	58	1			6
							17	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
05	1395	N	1037	-0-	-358 B	-0-	77	1	956	2	Y	4					38
							4	9									
06	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	111	1	1354	2	Y	9					47
							10	9									
07	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	130	1	1561	2	Y	-0-					47
08	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	123	1	1470	2	Y	9					56
							10	9									
09	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	116	1	1379	2	Y	7					63
							8	9									
*10	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	122	1	1449	2	Y	11					74
							12	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3203	-0-	-579 B	-0-	239	1	2964	2	N	-0-					40
06	3480	X	2952	-0-	-528 B	-0-	221	1	2696	2	N	32					72
							35	9									
07	3689	X	3079	-0-	-610 B	-0-	237	1	2842	2	N	-0-					72
08	3689	X	2821	-0-	-868 B	-0-	218	1	2603	2	N	-0-					72
09	3570	X	3123	-0-	-447 B	-0-	243	1	2880	2	N	-0-					72
*10	3494	X	3494	-0-	-0- B	-0-	271	1	3223	2	N	-0-					72

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
05	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	131	1	1621	2	Y	14					46
							15	9									
06	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	122	1	1488	2	Y	5					51
							6	9									
07	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	137	1	1641	2	Y	19					70
							21	9									
08	1767	N	1762	-0-	-5 B	-0-	136	1	1617	2	Y	8	67	1	1	8	10
							9	9									
09	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	133	1	1571	2	Y	1					11
							1	9									
10	1798	N	1716	-0-	-82 B	-0-	132	1	1577	2	Y	6					17
							7	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
05	3091	X	3091	-0-	-0- B	-0-	231	1	2860	2	Y	-0-					12
06	2956	X	2956	-0-	-0- B	-0-	224	1	2732	2	Y	-0-					12
07	3100	X	3046	-0-	-54 B	-0-	234	1	2812	2	Y	-0-					12
08	3100	X	2824	-0-	-276 B	-0-	218	1	2606	2	Y	-0-					12
09	3000	X	2891	-0-	-109 B	-0-	225	1	2666	2	Y	-0-					12
10	3100	X	2970	-0-	-130 B	-0-	230	1	2740	2	Y	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
05	4681	X	4480	-0-	-201 B	-0-	333	1	4122	2	Y	23					196
							25	9									
06	4530	X	4325	-0-	-205 B	-0-	326	1	3969	2	Y	27	177	1			46
							30	9									
07	4929	X	4658	-0-	-271 B	-0-	356	1	4274	2	Y	25					71
							28	9									
08	4929	X	4450	-0-	-479 B	-0-	342	1	4084	2	Y	22	2	8			91
							24	9									
09	5033	X	5033	-0-	-0- B	-0-	390	1	4620	2	Y	21					112
							23	9									
*10	4880	X	4880	-0-	-0- B	-0-	376	1	4476	2	Y	25					137
							28	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3009	X	3009	-0-	-0- B	-0-	224	1	2771	2	Y	13					39
							14	9									
06	2880	X	2234	-0-	-646 B	-0-	169	1	2058	2	Y	6					45
							7	9									
07	2976	X	2804	-0-	-172 B	-0-	214	1	2569	2	Y	19					64
							21	9									
08	3007	X	2748	-0-	-259 B	-0-	212	1	2526	2	Y	9	68	1	1	8	4
							10	9									
09	2910	X	2716	-0-	-194 B	-0-	211	1	2504	2	Y	1					5
							1	9									
10	3007	X	2981	-0-	-26 B	-0-	230	1	2743	2	Y	7					12
							8	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2143	-0-	-244 B	-0-	163	1	1970	2	Y	9					30
							10	9									
06	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	155	1	1839	2	Y	3					33
							3	9									
07	2170	N	2029	-0-	-141 B	-0-	159	1	1857	2	Y	12					45
							13	9									
08	2139	N	1962	-0-	-177 B	-0-	155	1	1800	2	Y	6	44	1			7
							7	9									
09	2010	N	1904	-0-	-106 B	-0-	152	1	1751	2	Y	1					8
							1	9									
10	2015	N	1576	-0-	-439 B	-0-	126	1	1448	2	Y	2					10
							2	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	276	-0-	-251	B	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	316	-0-	-134	B	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	170	-0-	-109	B	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	242	-0-	-88	B	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
*10	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

05	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	39	1	1074	2	Y	17	14	1			10
								19	9									
06	840	N	616	-0-	-224	B	-0-	22	1	584	2	Y	9	12	1			7
								10	9									
07	589	N	467	-0-	-122	B	-0-	17	1	444	2	Y	5	8	1			4
								6	9									
08	868	N	196	-0-	-672	B	-0-	7	1	187	2	Y	2	6	1			-0-
								2	9									
09	1148	N	1148	-0-	-0-	B	-0-	44	1	1091	2	Y	12	3	1			9
								13	9									
*10	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	14	1	332	2	Y	4	12	1			1
								4	9									

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	93	N	24	-0-	-69	B	-0-	1	1	21	2	N	2					28
								2	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					28
07	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-					N	-0-					28
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	5					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2012					Y	-0-					-0-
06	60	N	83	-0-	23	B	-1989	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	B	-1989	17	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1989					Y	-0-					-0-
09	90	N	18	-0-	-72	B	-1989	18	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	29	-0-	29	B	-1960	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

05	3682	X	3682	-0-	-0-	B	-0-	89	1	3593	2	Y	-0-					-0-
06	2071	N	2071	-0-	-0-	B	-0-	49	1	2022	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	755	-0-	-392	B	-0-	18	1	737	2	Y	-0-					-0-
08	1426	X	880	-0-	-546	B	-0-	1	1	879	2	Y	-0-					-0-
09	1380	X	1058	-0-	-322	B	-0-	25	1	1033	2	Y	-0-					-0-
*10	2061	X	2061	-0-	-0-	B	-0-	60	1	2001	2	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	5443	X	5443	-0-	-0-	B	-0-	190 7	1 9	5246	2	Y	6	9	1			3
06	4320	X	3635	-0-	-685	B	-0-	134 4	1 9	3497	2	Y	4	4	1			3
07	4464	X	2632	-0-	-1832	B	-0-	99 2	1 9	2531	2	Y	2	3	1			2
08	4464	X	2490	-0-	-1974	B	-0-	96 2	1 9	2392	2	Y	2	4	1			-0-
09	4320	X	2304	-0-	-2016	B	-0-	89 2	1 9	2213	2	Y	2					2
10	4464	X	2265	-0-	-2199	B	-0-	93 2	1 9	2170	2	Y	2	3	1			1

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

05	1985	X	1985	-0-	-0-	B	-0-	69 4	1 9	1912	2	Y	4	6	1			2
06	1989	X	1989	-0-	-0-	B	-0-	73 4	1 9	1912	2	Y	4	3	1			3
07	2024	X	2024	-0-	-0-	B	-0-	76 3	1 9	1945	2	Y	3	4	1			2
08	2004	N	2004	-0-	-0-	B	-0-	77 3	1 9	1924	2	Y	3	4	1			1
09	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-	74 3	1 9	1838	2	Y	3	2	1			2
*10	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	76 3	1 9	1785	2	Y	3	4	1			1

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

05	17546	X	17340	-0-	-206	B	-0-	596 251	1 9	16493	2	Y	228	348	1			86
06	16980	X	16359	-0-	-621	B	-0-	596 232	1 9	15531	2	Y	211	131	1	1 8		165
07	17546	X	16987	-0-	-559	B	-0-	629 265	1 9	16093	2	Y	241	263	1			143
08	16696	X	16696	-0-	-0-	B	-0-	637 215	1 9	15844	2	Y	195	237	1			101
09	15695	X	15695	-0-	-0-	B	-0-	598 165	1 9	14932	2	Y	150	141	1			110
*10	16678	X	16678	-0-	-0-	B	-0-	676 197	1 9	15805	2	Y	179	233	1			56

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
05	19054	X	19054	-0-	-0- B	-0-	656	1	18152	2	Y	224	330	1			85
							246	9									
06	20104	X	20104	-0-	-0- B	-0-	734	1	19122	2	Y	225	135	1			175
							248	9									
07	21652	X	21652	-0-	-0- B	-0-	804	1	20552	2	Y	269	285	1			159
							296	9									
08	21732	X	21732	-0-	-0- B	-0-	831	1	20657	2	Y	222	267	1			114
							244	9									
09	21024	X	21024	-0-	-0- B	-0-	802	1	20029	2	Y	175	162	1			127
							193	9									
*10	23525	X	23525	-0-	-0- B	-0-	954	1	22328	2	Y	221	279	1			69
							243	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21093	X	21093	-0-	-0- B	-0-	725	1	20059	2	Y	281	345	1			168
							309	9									
06	18600	X	18205	-0-	-395 B	-0-	663	1	17270	2	Y	247	226	1			189
							272	9									
07	19686	X	19686	-0-	-0- B	-0-	732	1	18721	2	Y	212	230	1			171
							233	9									
08	19489	X	19489	-0-	-0- B	-0-	744	1	18506	2	Y	217	337	1			51
							239	9									
09	18460	X	18460	-0-	-0- B	-0-	703	1	17560	2	Y	179	98	1			132
							197	9									
10	16368	X	15274	-0-	-1094 B	-0-	619	1	14471	2	Y	167	247	1			52
							184	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
05	25940	X	25940	-0-	-0- B	-0-	892	1	24679	2	Y	335	383	1			202
							369	9									
06	29039	X	29039	-0-	-0- B	-0-	1062	1	27656	2	Y	292	269	1			225
							321	9									
07	29689	X	29689	-0-	-0- B	-0-	1108	1	28320	2	Y	237	269	1			193
							261	9									
08	28542	X	28542	-0-	-0- B	-0-	1094	1	27188	2	Y	236	373	1			56
							260	9									
09	26841	X	26841	-0-	-0- B	-0-	1026	1	25603	2	Y	193	107	1			142
							212	9									
*10	26481	X	26481	-0-	-0- B	-0-	1076	1	25168	2	Y	215	291	1			66
							237	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
05	13518	X	13518	-0-	-0- B	-0-	462	1	12796	2	Y	236	305	1			142
							260	9									
06	13210	X	13210	-0-	-0- B	-0-	480	1	12495	2	Y	214	192	1			164
							235	9									
07	12715	X	12715	-0-	-0- B	-0-	472	1	12063	2	Y	164	196	1			132
							180	9									
08	12287	X	12287	-0-	-0- B	-0-	468	1	11639	2	Y	164	258	1			38
							180	9									
09	11841	X	11841	-0-	-0- B	-0-	450	1	11239	2	Y	138	74	1			102
							152	9									
*10	11740	X	11740	-0-	-0- B	-0-	474	1	11097	2	Y	154	208	1			48
							169	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
05	19580	X	19580	-0-	-0-	B	-0-	677 162	1 9	18741	2	Y	147	220	1			55
06	17520	X	14263	-0-	-3257	B	-0-	521 178	1 9	13564	2	Y	162	90	1			127
07	18104	X	14213	-0-	-3891	B	-0-	528 197	1 9	13488	2	Y	179	200	1			106
08	14263	X	14263	-0-	-0-	B	-0-	545 162	1 9	13556	2	Y	147	177	1			76
09	13854	X	13854	-0-	-0-	B	-0-	529 129	1 9	13196	2	Y	117	107	1			86
*10	14088	X	14088	-0-	-0-	B	-0-	571 147	1 9	13370	2	Y	134	178	1			42

POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 09/30/2016 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
05	25668	X	24542	-0-	-1126	B	-0-	571 954	1 9	23017	2	Y	867	881	1	1	8	60
06	24840	X	23074	-0-	-1766	B	-0-	521 959	1 9	21594	2	Y	872	887	1			45
07	25668	X	23373	-0-	-2295	B	-0-	529 582	1 9	22262	2	Y	529	549	1			25
08	24924	X	23113	-0-	-1811	B	-0-	21 1015	1 9	22077	2	Y	923	883	1			65
09	24120	X	21968	-0-	-2152	B	-0-	505 861	1 9	20602	2	Y	783	806	1			42
10	24552	X	13885	-0-	-10667	B	-0-	391 504	1 9	12990	2	Y	458	471	1			29

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
05	26009	X	23208	-0-	-2801	B	-0-	544 750	1 9	21914	2	Y	682	703	1			47
06	25170	X	22041	-0-	-3129	B	-0-	502 743	1 9	20796	2	Y	675	687	1			35
07	25420	X	21994	-0-	-3426	B	-0-	490 877	1 9	20627	2	Y	797	795	1			37
08	23684	X	22056	-0-	-1628	B	-0-	19 1107	1 9	20930	2	Y	1006	972	1			71
09	22920	X	21478	-0-	-1442	B	-0-	486 1143	1 9	19849	2	Y	1039	1055	1			55
10	23219	X	21264	-0-	-1955	B	-0-	590 1065	1 9	19609	2	Y	968	962	1			61

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
05	41963	X	41963	-0-	-0-	B	-0-	977 1598	1 9	39388	2	Y	1453	1483	1			99
06	37114	X	37114	-0-	-0-	B	-0-	848 1113	1 9	35153	2	Y	1012	1059	1			52
07	37417	X	32342	-0-	-5075	B	-0-	725 1095	1 9	30522	2	Y	995	1001	1			46
08	39339	X	32545	-0-	-6794	B	-0-	29 1318	1 9	31198	2	Y	1198	1159	1			85
09	38070	X	30112	-0-	-7958	B	-0-	695 1036	1 9	28381	2	Y	942	977	1			50
10	39339	X	30604	-0-	-8735	B	-0-	867 930	1 9	28807	2	Y	845	841	1			54

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
05	64291	X	64291	-0-	-0-	B	-0-	1511	1	60904	2	Y	1705	1745	1			116
								1876	9									
06	51694	X	51694	-0-	-0-	B	-0-	1177	1	48798	2	Y	1563	1599	1			80
								1719	9									
07	49780	X	49780	-0-	-0-	B	-0-	1123	1	47234	2	Y	1294	1314	1			60
								1423	9									
08	58559	X	48811	-0-	-9748	B	-0-	44	1	47759	2	Y	916	910	1	1	8	65
								1008	9									
09	56670	X	46412	-0-	-10258	B	-0-	1086	1	44339	2	Y	897	915	1			47
								987	9									
10	58559	X	47183	-0-	-11376	B	-0-	1350	1	44851	2	Y	893	883	1			57
								982	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
05	67084	X	50623	-0-	-16461	B	-0-	1207	1	48636	2	Y	709	753	1			49
								780	9									
06	59940	X	46892	-0-	-13048	B	-0-	1083	1	44886	2	Y	839	845	1			43
								923	9									
07	61938	X	45943	-0-	-15995	B	-0-	1046	1	44013	2	Y	804	810	1			37
								884	9									
08	54033	X	42437	-0-	-11596	B	-0-	39	1	41892	2	Y	460	464	1			33
								506	9									
09	52290	X	40685	-0-	-11605	B	-0-	962	1	39293	2	Y	391	404	1			20
								430	9									
10	50623	X	40164	-0-	-10459	B	-0-	1148	1	38144	2	Y	793	762	1			51
								872	9									

PBGM WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 11/26/2018 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
05	61876	X	54661	-0-	-7215	B	-0-	1270	1	51212	2	Y	1981	2033	1			135
								2179	9									
06	62872	X	62872	-0-	-0-	B	-0-	1430	1	59273	2	Y	1972	2008	1			99
								2169	9									
07	61876	X	61132	-0-	-744	B	-0-	1368	1	57558	2	Y	2005	2011	1			93
								2206	9									
08	67487	X	54637	-0-	-12850	B	-0-	49	1	52556	2	Y	1847	1811	1			129
								2032	9									
09	65310	X	50049	-0-	-15261	B	-0-	1154	1	47132	2	Y	1603	1649	1			83
								1763	9									
10	64976	X	47382	-0-	-17594	B	-0-	1335	1	44372	2	Y	1523	1510	1			96
								1675	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1909	-0-	-292	B	-0-	140	1	1769	3	N	-0-					85
06	1882	N	1882	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1756	3	N	-0-					85
07	1953	N	1875	-0-	-78	B	-0-	133	1	1742	3	N	-0-					85
08	1922	N	1872	-0-	-50	B	-0-	149	1	1721	3	N	2					87
								2	9									
09	1906	N	1906	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1768	3	N	2					89
								2	9									
*10	1995	N	1995	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1850	3	N	3					92
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

05	341	N	144	-0-	-197	B	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					5
06	300	N	130	-0-	-170	B	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					5
07	186	N	5	-0-	-181	B	-0-	5	2			Y	-0-					5
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	-0-					5
09	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					Y	-0-					5
10	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					Y	-0-					5

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

05	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	36	1	806	2	Y	-0-					46
06	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	36	1	789	2	Y	-0-					46
07	806	N	793	-0-	-13	B	-0-	33	1	743	2	Y	15					61
								17	9									
08	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	35	1	783	2	Y	-0-					61
09	780	N	729	-0-	-51	B	-0-	31	1	698	2	Y	-0-					61
10	806	N	643	-0-	-163	B	-0-	27	1	597	2	Y	17					78
								19	9									

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

05	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	34	1	761	2	Y	-0-					7
06	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	23	1	500	2	Y	-0-					7
07	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	20	1	452	2	Y	-0-					7
08	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	29	1	637	2	Y	-0-					7
09	390	N	215	-0-	-175	B	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					7
*10	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	33	1	735	2	Y	-0-					7

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

05	1860	N	1834	-0-	-26	B	-0-	79	1	1755	2	Y	-0-					4
06	1740	N	1595	-0-	-145	B	-0-	69	1	1526	2	Y	-0-					4
07	1798	N	1510	-0-	-288	B	-0-	65	1	1445	2	Y	-0-					4
08	1829	N	1509	-0-	-320	B	-0-	65	1	1444	2	Y	-0-					4
09	1590	N	1473	-0-	-117	B	-0-	63	1	1410	2	Y	-0-					4
*10	1550	N	1550	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1483	2	Y	-0-					4

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

05	1240	N	1075	-0-	-165	B	-0-	46	1	1029	2	Y	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	B	-0-	45	1	995	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1110	-0-	-37	B	-0-	48	1	1062	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1063	-0-	-22	B	-0-	46	1	1017	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	984	-0-	-66	B	-0-	42	1	942	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	996	-0-	-120	B	-0-	43	1	953	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	20	1	434	2	Y	-0-					2
06	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					2
07	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					2
08	403	N	32	-0-	-371 B	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					2
09	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					2
*10	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	17	1	386	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
05	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	18	1	396	2	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	266	-0-	-137 B	-0-	11	1	255	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37 B	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					-0-
*10	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	13	1	284	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
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	209	-0-	-101 B	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	214	-0-	-56 B	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-
*10	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	22	1	486	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
05	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	49	1	1090	2	Y	-0-					42
06	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	49	1	1084	2	Y	-0-					42
07	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	51	1	1131	2	Y	38					80
							42	9									
08	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	49	1	1084	2	Y	-0-					80
09	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	39	1	863	2	Y	7					87
							8	9									
10	899	N	697	-0-	-202 B	-0-	30	1	667	2	Y	-0-					87

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
05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					75
06	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					75
07	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					75
08	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					75
*09	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6655	2	15	9	N	14					89
*10	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6690	2	1	9	N	1					90

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
05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					100
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					100
07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					100
08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					100
*09	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					100
*10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					100

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	10	1	412	2	N	-0-					98
06	570	N	386	-0-	-184	-0-	9	1	377	2	N	-0-					98
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	10	1	428	2	N	-0-					98
08	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					98
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	9	1	376	2	N	70					168
							77	9									
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	12	1	384	2	N	67					235
							74	9									

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
05	5425	X	4177	-0-	-1248	-0-	180	1	3997	2	Y	-0-					-0-
06	5250	X	3995	-0-	-1255	-0-	172	1	3823	2	Y	-0-					-0-
07	5425	X	3624	-0-	-1801	-0-	156	1	3468	2	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4500	-0-	-305	-0-	194	1	4306	2	Y	-0-					-0-
09	4590	X	3721	-0-	-869	-0-	160	1	3561	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4046	-0-	-139	-0-	174	1	3872	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	61	1	1353	2	Y	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	57	1	1266	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	60	1	1340	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	60	1	1324	2	Y	-0-					-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	59	1	1303	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	55	1	1222	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
05	8401	X	7610	-0-	-791	-0-	328	1	7282	2	Y	-0-					-0-
06	8130	X	7535	-0-	-595	-0-	324	1	7211	2	Y	-0-					-0-
07	8401	X	7811	-0-	-590	-0-	336	1	7475	2	Y	-0-					-0-
08	7595	X	6496	-0-	-1099	-0-	280	1	6216	2	Y	-0-					-0-
09	7530	X	7101	-0-	-429	-0-	306	1	6795	2	Y	-0-					-0-
10	7812	X	7008	-0-	-804	-0-	302	1	6706	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
05	9455	X	9296	-0-	-159	-0-	400	1	8896	2	Y	-0-					-0-
06	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	387	1	8592	2	Y	-0-					-0-
07	10323	X	8921	-0-	-1402	-0-	384	1	8537	2	Y	-0-					-0-
08	10323	X	9253	-0-	-1070	-0-	398	1	8855	2	Y	-0-					-0-
09	9990	X	8296	-0-	-1694	-0-	357	1	7939	2	Y	-0-					-0-
10	9300	X	8995	-0-	-305	-0-	387	1	8608	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4857	-0-	-196	-0-	209	1	4648	2	Y	-0-					14
06	4890	X	4358	-0-	-532	-0-	188	1	4170	2	Y	-0-					14
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	212	1	4718	2	Y	-0-					14
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	212	1	4710	2	Y	-0-					14
09	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	233	1	5177	2	Y	-0-					14
*10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	216	1	4803	2	Y	7					21
							8	9									

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	128	1	2842	2	Y	-0-					-0-
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	151	1	3357	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3095	-0-	-284	-0-	133	1	2962	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2813	-0-	-566	-0-	121	1	2692	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	141	1	3129	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3247	-0-	-132	-0-	140	1	3107	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

05	6014	X	4167	-0-	-1847	-0-	179	1	3988	2	Y	-0-					7
06	5550	X	4900	-0-	-650	-0-	211	1	4689	2	Y	-0-					7
07	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	237	1	5260	2	Y	9					16
							10	9									
08	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	239	1	5310	2	Y	-0-					16
09	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	227	1	5045	2	Y	-0-					16
*10	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	359	1	7988	2	Y	10					26
							11	9									

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

05	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	423	1	9399	2	Y	-0-					1
06	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	417	1	9267	2	Y	-0-					1
07	9610	X	7609	-0-	-2001	-0-	328	1	7280	2	Y	1					2
							1	9									
08	9765	X	4074	-0-	-5691	-0-	175	1	3899	2	Y	-0-					2
09	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	568	1	12633	2	Y	-0-					2
*10	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	447	1	9925	2	Y	-0-					2

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

05	5022	X	3872	-0-	-1150	-0-	167	1	3705	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	3003	-0-	-1857	-0-	129	1	2874	2	Y	-0-					-0-
07	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	249	1	5542	2	Y	-0-					-0-
08	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	245	1	5436	2	Y	-0-					-0-
09	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	231	1	5139	2	Y	-0-					-0-
*10	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	242	1	5370	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

05	7812	X	6414	-0-	-1398	-0-	276	1	6138	2	Y	-0-					-0-
06	6990	X	5264	-0-	-1726	-0-	227	1	5037	2	Y	-0-					-0-
07	7223	X	6542	-0-	-681	-0-	282	1	6260	2	Y	-0-					-0-
08	6417	X	5869	-0-	-548	-0-	253	1	5616	2	Y	-0-					-0-
09	6210	X	5272	-0-	-938	-0-	227	1	5045	2	Y	-0-					-0-
10	6541	X	5627	-0-	-914	-0-	242	1	5385	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	152	1	3378	2	Y	-0-					-0-
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	131	1	2912	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	3008	-0-	-92	-0-	130	1	2878	2	Y	-0-					-0-
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	151	1	3347	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2716	-0-	-284	-0-	117	1	2599	2	Y	-0-					-0-
*10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	142	1	3163	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	56	-0-	-68	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

05	10385	X	8923	-0-	-1462	-0-	384	1	8539	2	Y	-0-					-0-
06	10050	X	7482	-0-	-2568	-0-	322	1	7160	2	Y	-0-					-0-
07	10385	X	8913	-0-	-1472	-0-	384	1	8529	2	Y	-0-					-0-
08	8928	X	8574	-0-	-354	-0-	369	1	8205	2	Y	-0-					-0-
09	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	382	1	8479	2	Y	-0-					-0-
10	8928	X	7864	-0-	-1064	-0-	339	1	7525	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	88	1	1962	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	1850	-0-	-370	-0-	80	1	1770	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1777	-0-	-393	-0-	77	1	1700	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	968	-0-	-1078	-0-	42	1	926	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	78	1	1736	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	72	1	1597	2	Y	-0-					-0-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	32	1	715	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	32	1	704	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	689	-0-	-86	-0-	30	1	659	2	Y	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	36	1	791	2	Y	-0-					-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	54	1	1189	2	Y	-0-					-0-
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	42	1	933	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

05	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	12	1	505	2	N	47	188	1			31
							52	9									
06	510	N	13	-0-	-497	-0-	1	1	12	2	N	-0-	1	1			30
07	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	2			N	-0-					30
*08	558	N	4	-0-	-554	-0-	4	2			N	-0-					30
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					30
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					30

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

05	14B2	EXT	136	-0-	136	136	60	2	1	4	N	68	1	1			110
							75	9									
06	14B2	EXT	196	-0-	196	332	26	1	146	2	N	22					132
							24	9									
07	14B2	EXT	236	-0-	236	568	8	1	158	2	N	64	171	1			25
							70	9									
08	14B2	EXT	281	-0-	281	849	15	1	256	2	N	9	3	1			31
							10	9									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	849					N	-0-					31
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	849					N	NO RPT					31

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	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

05	1085	N	21	-0-	-1064	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					62
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					62
07	310	N	164	-0-	-146	-0-	4	1	160	2	Y	-0-					62
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

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
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	38 18	1 9	1518	2	Y	16	16	1			1
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	1015	2	Y	1	2	1			-0-
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	43 14	1 9	1802	2	Y	13	12	1			1
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1 13	1 9	1597	2	Y	12	12	1			1
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	46 18	1 9	1860	2	Y	16	16	1			1
*10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	55 17	1 9	1832	2	Y	15	15	1			1

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	10	1	413	2	Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	2	Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	11	1	451	2	Y	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	1	1	783	2	Y	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	21	1	840	2	Y	-0-					-0-
*10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	28	1	930	2	Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	7 6	1 9	289	2	N	5					100
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3 10	1 9	118	2	N	9	1	8			108
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	N	-0-					108
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	159	2	11	9	N	10	1	8			117
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	119	2	N	1	1	8			117
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	N	-0-					117

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
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	562	2	20	9	Y	18					43
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	566	2	36	9	Y	33					76
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	687	2	40	9	Y	36					112
08	589	N	386	-0-	-203	-0-	344	2	42	9	Y	38					150
09	600	N	358	-0-	-242	-0-	333	2	25	9	Y	23					173
10	713	N	585	-0-	-128	-0-	552	2	33	9	Y	30	184	1			19

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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	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

05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					266
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195	1			71
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	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

05	1953	N	1740	-0-	-213	-0-	1609	2	131	9	N	119	181	1			61
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2121	2	133	9	N	121					182
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2137	2	132	9	N	120	185	1			117
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1754	2	140	9	N	127	191	1			53
09	2010	N	1784	-0-	-226	-0-	1659	2	125	9	N	114					167
10	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	1801	2	146	9	N	133	179	1			121

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			Y	-0-					128
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			Y	-0-					128
07	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			Y	-0-					128
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					128
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					128
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			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
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
*10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			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
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1194	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
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	34	1	105	2	N	-0-					125
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	34	1	64	2	N	-0-					125
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	38	1	55	2	N	-0-					125
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	39	1	53	2	N	-0-					125
09	90	N	16	-0-	-74	-0-	6	1	10	2	N	-0-					125
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	15	1	21	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
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
*10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	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
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2			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
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	726	-0-	-174	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	438	-0-	-399	-0-	335	2	103	9	Y	94	94	1			-0-
08	775	N	473	-0-	-302	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	414	-0-	-306	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
*10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	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
05	1085	N	921	-0-	-164	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	869	-0-	-181	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	401	-0-	-622	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	567	-0-	-363	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	496	-0-	-374	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	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
05	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	343	-0-	-339	-0-	274	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
08	620	N	387	-0-	-233	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	339	-0-	-261	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	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
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 137184 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1735	-0-	-155	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

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
05	2449	N	748	-0-	-1701	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1235	-0-	-1075	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1470	-0-	-235	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	1275	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
05	930	N	288	-0-	-642	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	900	N	476	-0-	-424	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	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
05	279	N	86	-0-	-193	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	270	N	142	-0-	-128	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	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
05	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	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
05	434	N	136	-0-	-298	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	420	N	224	-0-	-196	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
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
05	496	N	153	-0-	-343	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	480	N	253	-0-	-227	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	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
05	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	169	-0-	-389	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	510	N	279	-0-	-231	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATROON 69612 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: 1 RRCID -> 252094 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5285 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2019 - P/A 07/16/19

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

05	2852	N	2561	-0-	-291	-0-	263	1	2292	3	Y	5					42
							6	9									
06	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	249	1	2532	3	Y	21					63
							23	9									
07	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	264	1	2518	3	Y	10					73
							11	9									
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	264	1	2480	3	Y	-0-					73
09	2760	N	2599	-0-	-161	-0-	255	1	2344	3	Y	-0-					73
10	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					73

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					105
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					105
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					105
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					105
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	3	2	9	N	2					94
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					94
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					94
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	3	3	9	N	3					97
*09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	859	3	8	9	N	7					104
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					104

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

05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					8
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					8
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					8
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					8
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					8
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					8

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					44
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					44
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					44
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					44
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					44
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					47
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					47
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					47
08	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	1226	2			N	-0-					47
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					47
10	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1416	2			N	-0-					47

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
05	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			N	-0-					8
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					8
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					8
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					8
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					8
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	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
05	775	N	641	-0-	-134	-0-	641	2			N	-0-					20
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-					20
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					20
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					20
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					20
10	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	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
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	661	1	316	2	N	-0-					116
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	120	1	71	2	N	-0-					116
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	183	1	54	2	N	-0-					116
08	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	1			N	-0-					116
09	180	N	2	-0-	-178	-0-	1	1	1	2	N	-0-					116
10	248	N	6	-0-	-242	-0-	2	1	4	2	N	-0-					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	423	1	203	2	N	-0-					20
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	629	1	374	2	N	-0-					20
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	787	1	232	2	N	-0-					20
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	543	1	205	2	N	-0-					20
09	990	N	459	-0-	-531	-0-	294	1	165	2	N	-0-					20
10	1023	N	629	-0-	-394	-0-	206	1	423	2	N	-0-					20

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	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
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	1			N	-0-					113
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	133	1	78	2	N	-0-					113
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	181	1	54	2	N	-0-					113
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	41	1	15	2	N	-0-					113
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	108	1	61	2	N	-0-					113
10	93	N	11	-0-	-82	-0-	4	1	7	2	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
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	420	3	17	9	N	15					161
06	330	N	120	-0-	-210	-0-	119	3	1	9	N	1	152	1			10
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	320	3	32	9	N	29					39
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	315	3	51	9	N	46					85
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					85
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	114	1	54	2	N	-0-					4
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	41	1	25	2	N	-0-					4
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					4
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	1			N	-0-					4
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					4

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					4
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					4
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	961	N	898	-0-	-63	-0-	890	2	8	9	N	7					97
06	960	N	852	-0-	-108	-0-	845	2	7	9	N	6					103
07	1054	N	830	-0-	-224	-0-	827	2	3	9	N	3					106
08	899	N	610	-0-	-289	-0-	604	2	6	9	N	5					111
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2045	2	4	9	N	4					115
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					115

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
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					179
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					179
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					179
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					179
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					179
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					179

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
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	50	1	207	2	Y	1					38
							1	9									
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	43	1	190	2	Y	-0-					38
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	36	1	172	2	Y	2					40
							2	9									
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	31	1	150	2	Y	-0-					40
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					40
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1					41

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	186	X	150	-0-	-36	-0-	29	1	120	2	Y	1					59
							1	9									
06	390	X	150	-0-	-240	-0-	27	1	120	2	Y	3					62
							3	9									
07	403	X	121	-0-	-282	-0-	21	1	96	2	Y	4					66
							4	9									
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	18	1	86	2	Y	-0-					66
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					66
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					67

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
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	441	1	3988	2	Y	11	13	1			12
							12	9									
06	3420	X	2903	-0-	-517	-0-	473	1	2430	2	Y	-0-	5	1			7
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	547	1	3217	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
08	4433	X	2867	-0-	-1566	-0-	482	1	2385	2	Y	-0-	1	1			1
09	4290	X	3250	-0-	-1040	-0-	456	1	2794	2	Y	-0-					1
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-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
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	277	1	963	2	Y	-0-					297
06	1080	N	950	-0-	-130	-0-	343	1	607	2	Y	-0-					297
07	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	360	1	670	2	Y	-0-					297
08	1240	N	744	-0-	-496	-0-	307	1	437	2	Y	-0-					297
09	960	N	861	-0-	-99	-0-	330	1	531	2	Y	-0-	183	1			114
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	31	1	862	2	Y	-0-					-0-
06	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	193	1	881	2	Y	-0-					-0-
07	868	X	404	-0-	-464	-0-	78	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	380	-0-	-488	-0-	78	1	302	2	Y	-0-					-0-
09	1080	X	465	-0-	-615	-0-	80	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	1116	X	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1418	2	105	9	N	95					220
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1261	2	111	9	N	101	269	1			52
07	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1361	2	155	9	N	141					193
08	1519	N	1300	-0-	-219	-0-	1203	2	97	9	N	88	151	1			130
*09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1320	2	78	9	N	71	158	1			43
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					43

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

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					78
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					78
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					78
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					78
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					78
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					78

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					17
06	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	2			N	-0-					17
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	170	2	9	9	N	8					25
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	883	2	80	9	N	73					98
*09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2325	2	59	9	N	54					152
*10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2642	2	64	9	N	58					210

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					51
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					51
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					51
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					51
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					51
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					51

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	923	2	12	9	N	11					47
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	897	2	11	9	N	10					57
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	416	2	13	9	N	12					69
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	955	2	14	9	N	13					82
09	510	N	389	-0-	-121	-0-	379	2	10	9	N	9					91
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					91

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	266	2	24	9	N	22					56
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	629	2	61	9	N	55					111
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1278	2	23	9	N	21					132
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	N	1					133
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					133
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					133

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	25	2	12	9	Y	11					35
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	2	100	9	Y	91					126
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	2	97	9	Y	88	190	1			24
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	2	34	9	Y	31					55
*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	2	162	9	Y	147	180	1			22
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					22

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1	20	6	-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2019 - P/A 04/29/19

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-					-0-
06	1590	X	74	-0-	-1516	-0-	74	3		N	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	819	2	22 9	N	20	1	8			174
06	720	N	592	-0-	-128	-0-	574	2	18 9	N	16					190
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-					190
08	837	N	637	-0-	-200	-0-	616	2	21 9	N	19	184	1			25
09	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	2		N	-0-					25
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13 9	N	12					37

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	292	1	3692	3	N	2					204
							2	9									
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	273	1	3794	3	N	-0-					204
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	292	1	3799	3	N	93	188	1			109
							102	9									
08	4123	X	3747	-0-	-376	-0-	304	1	3421	3	N	20					129
							22	9									
09	4080	X	3663	-0-	-417	-0-	263	1	3386	3	N	13					142
							14	9									
10	4216	X	4141	-0-	-75	-0-	298	1	3824	3	N	17					159
							19	9									

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					21
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					21
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					21
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					21
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					21
10	13	N	-0-	-0-	-13	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2168	2	22	9	N	20					234
06	2250	N	2082	-0-	-168	-0-	2060	2	22	9	N	20					254
07	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	2167	2	20	9	N	18					272
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2284	2	23	9	N	21	188	1			105
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2248	2	24	9	N	22					127
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					127

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
08	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) //CONT.// 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					105
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					105
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	37	2	9	9	N	8					113
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					113
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	14	2	4	9	N	4					117
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					117

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
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	N	2					95
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					95
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	N	1					96
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1					97
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	11	2	1	9	N	1					98
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	21	2	1	9	N	1					99

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					20
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					20
07	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					20
08	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					20
09	150	#	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					20
10	217	#	93	-0-	-124	-0-	93	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

05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					15
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	#	-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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111
10	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 NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 054886 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 12876 PERF. 12478 - 12738

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12215 - 12748

05	20770	X	17276	-0-	-3494	-0-	17276	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	15765	-0-	-3945	-0-	15764	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	20367	X	20077	-0-	-290	-0-	20077	2			N	-0-					-0-
08	20367	X	15406	-0-	-4961	-0-	15406	2			N	-0-					-0-
09	19710	X	15323	-0-	-4387	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
*10	20426	X	20426	-0-	-0-	-0-	20426	2			N	-0-					-0-

PITTSBURG (SMACK OVER) //CONT.// 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	122	-0-	-11503	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	25	-0-	-11225	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					-0-
08	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					-0-
09	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAIR OIL, LTD. 258410
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	713 7	1 9	1025	2	N	6					100
06	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	690 14	1 9	1672	2	N	13					113
07	1860	X	1439	-0-	-421	-0-	713	1	726	2	N	-0-					113
08	1860	X	1858	-0-	-2	-0-	713 9	1 9	1136	2	N	8					121
09	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	690 10	1 9	1396	2	N	9					130
*10	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	713 10	1 9	1736	2	N	9					139

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
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					54
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					54
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					54
08	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					54
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					54
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					54

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2680		2680	-0-	-0-	-0-	465 79	1 9	2136	2	N	72	180	1			105
06	2760		2760	-0-	-0-	-0-	450 91	1 9	2219	2	N	83					188
07	2871		2871	-0-	-0-	-0-	465 73	1 9	2333	2	N	66	186	1			68
08	2896		2896	-0-	-0-	-0-	465 99	1 9	2332	2	N	90					158
09	2910		2910	-0-	-0-	-0-	450 80	1 9	2380	2	N	73	188	1			43
*10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	465 55	1 9	2430	2	N	50					93

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
05	2821	#	2113	-0-	-708	-0-	122	1	1852	2	N	126	191	1			89
							139	9									
06	2730	#	1767	-0-	-963	-0-	133	1	1524	2	N	100					189
							110	9									
07	2821	#	1555	-0-	-1266	-0-	105	1	1358	2	N	84	186	1			87
							92	9									
08	2356	#	2041	-0-	-315	-0-	133	1	1784	2	N	113					200
							124	9									
09	2040	#	1936	-0-	-104	-0-	126	1	1693	2	N	106	157	1			149
							117	9									
10	2108	#	1815	-0-	-293	-0-	122	1	1582	2	N	101	172	1			78
							111	9									

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					2
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					2
07	124	N	16	-0-	-108	-0-	15	2	1	9	N	1					3
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	118	2	19	9	N	17	20	1			-0-
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
07	217	N	30	-0-	-187	-0-	29	2	1	9	Y	1					3
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	236	2	41	9	Y	37	40	1			-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					2
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-					2
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	107	2	18	9	Y	16	18	1			-0-
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

PURT,W. (RODESSA 10,200) 73492 750 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 130767 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 10398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	31 N	24	-0-	-7	-0-	10	1	14	9	Y	13	5	1			94
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	15	1	12	9	Y	11	7	1			98
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	10	1	20	9	Y	18	8	1			108
08	DLQ G-10	22	-0-	22	22	11	1	11	9	Y	10	9	1			109
09	DLQ G-10	13	-0-	13	35	5	1	8	9	Y	7	5	1			111
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35					Y	NO RPT					111

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	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

05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1308	2	90	9	N	82	179	1			82
06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1740	2	98	9	N	89					171
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1474	2	95	9	N	86	182	1			75
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1656	2	92	9	N	84					159
09	1530 N	1331	-0-	-199	-0-	1215	2	116	9	N	105	169	1			95
10	1581 N	1509	-0-	-72	-0-	1431	2	78	9	N	71					166

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	29	-0-	-33	-0-	20	1	9	9	N	8					599
06	120	#	19	-0-	-101	-0-	15	1	4	9	N	4					603
07	124	#	17	-0-	-107	-0-	10	1	7	9	N	6					609
08	124	#	24	-0-	-100	-0-	15	1	9	9	N	8					617
09	60	#	16	-0-	-44	-0-	10	1	6	9	N	5	6	1			616
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					616

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12306 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8837	R	8837	-0-	-0-	-0-	251	1	7626	2	N	873	941	1			53
							960	9									
06	8005	R	8005	-0-	-0-	-0-	603	1	6552	2	N	773	750	1			76
							850	9									
07	8091	#	6489	-0-	-1602	-0-	531	1	5135	2	N	748	748	1			76
							823	9									
08	10896	R	10896	-0-	-0-	-0-	4904	1	4956	2	N	942	934	1			84
							1036	9									
*09	10401	R	10401	-0-	-0-	-0-	4204	1	4946	2	N	1137	750	1			471
							1251	9									
10	8835	#	4383	-0-	-4452	-0-	2250	1	1708	2	N	386	750	1			107
							425	9									

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (COTTON VALLEY) //CONT.// 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3084	2	2	9	N	2	2	8			27
06	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2738	2	2	9	N	2	2	8			27
07	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					27
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					27
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					27
*10	3100	N	3304	-0-	204	204	3304	2			N	-0-					27

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

05	6789	X	6385	-0-	-404	-0-	6384	2	1	9	N	1	1	8			28
06	6570	X	6039	-0-	-531	-0-	6037	2	2	9	N	2	2	8			28
07	6758	X	6532	-0-	-226	-0-	6532	2			N	-0-					28
08	6696	X	6280	-0-	-416	-0-	6280	2			N	-0-					28
09	6480	X	6147	-0-	-333	-0-	6147	2			N	-0-					28
10	6541	X	6119	-0-	-422	-0-	6119	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

05	1240	X	1163	-0-	-77	-0-	1163	2			Y	-0-					7
06	1200	X	1079	-0-	-121	-0-	1079	2			Y	-0-					7
07	1240	X	1130	-0-	-110	-0-	1130	2			Y	-0-					7
08	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	2			Y	-0-					7
09	1080	N	269	-0-	-811	-0-	269	2			Y	-0-					7
10	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			Y	-0-					7

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

05	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2			N	-0-					15
06	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	2			N	-0-					15
07	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1285	2			N	-0-					15
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					15
09	1230	N	1043	-0-	-187	-0-	1043	2			N	-0-					15
10	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1185	2			N	-0-					15

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

05	1023	N	781	-0-	-242	-0-	781	2			N	-0-					66
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					66
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					66
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					66
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					66
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					66

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					8
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					8
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					8
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					8
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					8
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					8

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2776	-0-	-284	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2820	-0-	-342	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	1996	-0-	-1197	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	1897	-0-	-1193	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2016	-0-	-1177	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

05	3286	X	2957	-0-	-329	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2642	-0-	-538	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2670	-0-	-275	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2272	-0-	-578	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2527	-0-	-418	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
05	1891	X	1661	-0-	-230	-0-	1661	2			Y	-0-					10
06	1770	X	1541	-0-	-229	-0-	1541	2			Y	-0-					10
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					10
08	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1660	2			Y	-0-					10
09	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1514	2			Y	-0-					10
10	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1590	2			Y	-0-					10

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

05	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	2			Y	-0-					11
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					11
07	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	2			Y	-0-					11
08	961	N	819	-0-	-142	-0-	819	2			Y	-0-					11
09	930	N	475	-0-	-455	-0-	475	2			Y	-0-					11
10	961	N	698	-0-	-263	-0-	698	2			Y	-0-					11

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					5
06	1530	N	1162	-0-	-368	-0-	1162	2			N	-0-					5
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					5
08	1891	N	1334	-0-	-557	-0-	1334	2			N	-0-					5
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					5
10	1767	N	1232	-0-	-535	-0-	1232	2			N	-0-					5

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	341	N	185	-0-	-156	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

05	3968	X	3590	-0-	-378	-0-	3590	2			Y	-0-					12
06	3810	X	3218	-0-	-592	-0-	3218	2			Y	-0-					12
07	3937	X	3498	-0-	-439	-0-	3498	2			Y	-0-					12
08	3844	X	3597	-0-	-247	-0-	3597	2			Y	-0-					12
09	3570	X	3280	-0-	-290	-0-	3280	2			Y	-0-					12
10	3596	X	3446	-0-	-150	-0-	3446	2			Y	-0-					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

05	5084	X	4347	-0-	-737	-0-	4347	2			Y	-0-					8
06	4920	X	4032	-0-	-888	-0-	4032	2			Y	-0-					8
07	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	4224	2			Y	-0-					8
08	4495	X	4389	-0-	-106	-0-	4201	2	188	9	Y	171	176	1			3
09	4200	X	3843	-0-	-357	-0-	3785	2	58	9	Y	53					56
10	4340	X	4009	-0-	-331	-0-	3976	2	33	9	Y	30					86

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

05	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					3
06	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					3
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					3
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					3
09	360	N	183	-0-	-177	-0-	183	2			N	-0-					3
10	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					60
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-					60
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					60
08	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	2			N	-0-					60
09	480	N	102	-0-	-378	-0-	102	2			N	-0-					60
10	496	N	103	-0-	-393	-0-	103	2			N	-0-					60

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8491	X	2223	-0-	-6268	-0-	2223	2			Y	-0-					3
06	2160	N	2033	-0-	-127	-0-	2033	2			Y	-0-					3
07	2108	N	1500	-0-	-608	-0-	1500	2			Y	-0-					3
08	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	2108	2			Y	-0-					3
09	2040	N	984	-0-	-1056	-0-	984	2			Y	-0-					3
*10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					3

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 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
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-					5
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-					5
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					5
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					5
09	780	N	727	-0-	-53	-0-	727	2			N	-0-					5
10	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					5

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					6
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					6
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					6
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					6
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					6
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					6

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
05	5735	X	4754	-0-	-981	-0-	4754	2			Y	-0-					-0-
06	5550	X	4070	-0-	-1480	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
07	5735	X	4839	-0-	-896	-0-	4839	2			Y	-0-					-0-
08	5115	X	4595	-0-	-520	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
09	4950	X	3789	-0-	-1161	-0-	3754	2	35	9	Y	32					32
10	4836	X	3840	-0-	-996	-0-	3793	2	47	9	Y	43					75

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
05	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1661	2			N	-0-					8
06	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	1438	2			N	-0-					8
07	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	1354	2			N	-0-					8
08	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1660	2			N	-0-					8
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					8
*10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					8

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

05	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	1978	-0-	-316	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1725	-0-	-285	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	1908	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

05	T. A.		117	-0-	117	268	117	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		105	-0-	105	373	105	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		114	-0-	114	487	114	2			Y	-0-					-0-
08	595	N	108	-0-	-487	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

05	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1104	-0-	-246	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	4092	X	3848	-0-	-244	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3570	-0-	-390	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3740	-0-	-352	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2802	-0-	-1042	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2523	-0-	-1197	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2388	-0-	-1456	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

05	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
*10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1289	-0-	-447	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1101	-0-	-429	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1055	-0-	-309	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1014	-0-	-288	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	848	2	193	9	N	175	170	1			5
10	1054	N	824	-0-	-230	-0-	805	2	19	9	N	17					22

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		117	-0-	117	268	117	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		104	-0-	104	372	104	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		114	-0-	114	486	114	2			Y	-0-					-0-
08	594	N	108	-0-	-486	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	2014	-0-	-342	-0-	2014	2			N	-0-					8
06	2280	X	1922	-0-	-358	-0-	1922	2			N	-0-					8
07	2294	X	1973	-0-	-321	-0-	1973	2			N	-0-					8
08	2139	X	1977	-0-	-162	-0-	1977	2			N	-0-					8
09	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	1807	2	196	9	N	178	181	1			5
10	2015	X	1960	-0-	-55	-0-	1941	2	19	9	N	17					22

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3547	-0-	-452	-0-	3547	2			N	-0-					3
06	3870	X	2924	-0-	-946	-0-	2924	2			N	-0-					3
07	3875	X	3039	-0-	-836	-0-	3039	2			N	-0-					3
08	3782	X	3008	-0-	-774	-0-	3008	2			N	-0-					3
09	3450	X	2673	-0-	-777	-0-	2673	2			N	-0-					3
10	3534	X	3063	-0-	-471	-0-	3063	2			N	-0-					3

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
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					3
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					3
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					3
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					3
09	240	N	102	-0-	-138	-0-	102	2			Y	-0-					3
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
05	5425	X	5094	-0-	-331	-0-	5094	2			N	-0-					20
06	5220	X	4366	-0-	-854	-0-	4366	2			N	-0-					20
07	5301	X	2706	-0-	-2595	-0-	2706	2			N	-0-					20
08	5301	X	2767	-0-	-2534	-0-	2767	2			N	-0-					20
09	4920	X	1598	-0-	-3322	-0-	1598	2			N	-0-					20
10	5084	X	1197	-0-	-3887	-0-	1197	2			N	-0-					20

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

05	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			Y	-0-					10
06	3000	N	4708	-0-	1708	1708	4708	2			Y	-0-					10
07	3100	N	3168	-0-	68	1776	3168	2			Y	-0-					10
08	3100	N	2767	-0-	-333	1443	2767	2			Y	-0-					10
09	3966	X	2523	-0-	-1443	-0-	2523	2			Y	-0-					10
10	2480	X	1817	-0-	-663	-0-	1817	2			Y	-0-					10

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

05	4650	X	3544	-0-	-1106	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3287	-0-	-973	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3444	-0-	-741	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3174	-0-	-546	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2523	-0-	-897	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2361	-0-	-1173	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

05	7161	X	6728	-0-	-433	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6056	-0-	-844	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5382	-0-	-1748	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5534	-0-	-1472	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5046	-0-	-1464	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5301	-0-	-1426	-0-	5301	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

05	2914	X	103	-0-	-2811	-0-	103	2			N	-0-					15
06	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					15
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					15
08	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					15
09	3180	X	2441	-0-	-739	-0-	2441	2			N	-0-					15
10	3286	X	2538	-0-	-748	-0-	2538	2			N	-0-					15

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
06	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
07	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
08	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
*10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					12
06	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			Y	-0-					12
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					12
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					12
09	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					12
10	2604	X	1870	-0-	-734	-0-	1870	2			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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2542	N	2114	-0-	-428	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	1954	-0-	-476	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1394	-0-	-900	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	402	-0-	-1706	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1892	-0-	-58	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
*10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			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
05	2821	X	2269	-0-	-552	-0-	2269	2			Y	-0-					12
06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			Y	-0-					12
07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					12
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-					12
09	3300	X	3066	-0-	-234	-0-	3066	2			Y	-0-					12
*10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			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
05	4185	X	3320	-0-	-865	-0-	3320	2			N	-0-					173
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4010	2	34	9	N	31	179	1			25
07	4030	X	2876	-0-	-1154	-0-	2870	2	6	9	N	5					30
08	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4614	2	2	9	N	2					32
09	4050	X	3598	-0-	-452	-0-	3597	2	1	9	N	1					33
10	4185	X	3636	-0-	-549	-0-	3636	2			N	-0-					33

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
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			Y	-0-					7
06	4560	X	4366	-0-	-194	-0-	4366	2			Y	-0-					7
07	4619	X	4223	-0-	-396	-0-	4223	2			Y	-0-					7
08	5146	X	4108	-0-	-1038	-0-	4108	2			Y	-0-					7
09	4980	X	3416	-0-	-1564	-0-	3416	2			Y	-0-					7
10	5146	X	3744	-0-	-1402	-0-	3744	2			Y	-0-					7

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			Y	-0-					13
06	3390	X	3202	-0-	-188	-0-	3202	2			Y	-0-					13
07	3503	X	3038	-0-	-465	-0-	3038	2			Y	-0-					13
08	3627	X	3345	-0-	-282	-0-	3345	2			Y	-0-					13
09	3510	X	2885	-0-	-625	-0-	2885	2			Y	-0-					13
10	3627	X	3038	-0-	-589	-0-	3038	2			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
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					12
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					12
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					12
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					12
09	2820	N	2439	-0-	-381	-0-	2439	2			Y	-0-					12
*10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			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
05	2697	X	2458	-0-	-239	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2465	-0-	-535	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2590	-0-	-510	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2633	-0-	-467	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	2370	-0-	-90	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2114	-0-	-490	-0-	2114	2			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
05	3286	X	1072	-0-	-2214	-0-	1072	2			N	-0-					3
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					3
07	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					3
08	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					3
09	2700	X	2523	-0-	-177	-0-	2523	2			N	-0-					3
*10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			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
05	806	X	117	-0-	-689	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
07	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
08	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
09	1440	X	1292	-0-	-148	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
*10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			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
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

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
05	4185	X	3547	-0-	-638	-0-	3547	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3168	-0-	-852	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3357	-0-	-177	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	2724	-0-	-696	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3048	-0-	-486	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
05	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			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
05	2356	N	2123	-0-	-233	-0-	2123	2			Y	-0-					3
06	2370	N	1859	-0-	-511	-0-	1859	2			Y	-0-					3
07	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	2209	2			Y	-0-					3
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					3
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					3
10	2201	N	1808	-0-	-393	-0-	1808	2			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
05	45185	X	11247	-0-	-33938	-0-	11247	2			Y	-0-					75
06	12270	X	10346	-0-	-1924	-0-	10346	2			Y	-0-					75
07	12462	X	10641	-0-	-1821	-0-	10641	2			Y	-0-					75
08	11997	X	10705	-0-	-1292	-0-	10705	2			Y	-0-					75
09	10890	X	9571	-0-	-1319	-0-	9571	2			Y	-0-					75
10	11253	X	9781	-0-	-1472	-0-	9781	2			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
05	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			Y	-0-					12
06	9180	X	8988	-0-	-192	-0-	8988	2			Y	-0-					12
07	9486	X	9418	-0-	-68	-0-	9418	2			Y	-0-					12
08	9765	X	8346	-0-	-1419	-0-	8346	2			Y	-0-					12
09	9390	X	7569	-0-	-1821	-0-	7569	2			Y	-0-					12
10	9703	X	7951	-0-	-1752	-0-	7951	2			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
05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			Y	-0-					12
06	4350	X	4249	-0-	-101	-0-	4249	2			Y	-0-					12
07	4867	X	4395	-0-	-472	-0-	4395	2			Y	-0-					12
08	5270	X	4428	-0-	-842	-0-	4428	2			Y	-0-					12
09	5100	X	3919	-0-	-1181	-0-	3919	2			Y	-0-					12
10	5270	X	3975	-0-	-1295	-0-	3975	2			Y	-0-					12

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
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	744	N	202	-0-	-542	-0-	202	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	1			N	-0-				-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				1
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				1
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				1
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				1
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				1
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				1
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2019 - P/A 03/06/19																	

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

05	1681	N	1681	-0-	-0-		-0-	343	1	1338	2	N	-0-				71
06	1980	N	1284	-0-	-696		-0-	322	1	960	2	N	2				73
								2	9								
07	1798	N	489	-0-	-1309		-0-	181	1	308	2	N	-0-				73
08	1674	N	88	-0-	-1586		-0-	25	1	63	2	N	-0-				73
09	1290	N	82	-0-	-1208		-0-	23	1	59	2	N	-0-				73
10	496	N	159	-0-	-337		-0-	44	1	115	2	N	-0-				73

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

05	1550	X	1278	-0-	-272		-0-	1278	2			N	-0-				40
06	1500	X	988	-0-	-512		-0-	977	2	11	9	N	10				50
07	1550	X	1064	-0-	-486		-0-	1058	2	6	9	N	5				55
08	1302	X	607	-0-	-695		-0-	607	2			N	-0-				55
09	1230	X	609	-0-	-621		-0-	609	2			N	-0-				55
*10	1324	X	1324	-0-	-0-		-0-	1313	2	11	9	N	10				65

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
05	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	248	1	7502	2	N	-0-					99
06	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	240	1	7203	2	N	20					119
							22	9									
07	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	245	1	7109	2	N	1					120
							1	9									
08	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	247	1	7351	2	N	27					147
							30	9									
09	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	240	1	7072	2	N	52	176	1			23
							57	9									
*10	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	240	1	7244	2	N	29					52
							32	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

05	6386	X	6301	-0-	-85	-0-	404	1	5889	2	Y	7					31
							8	9									
06	6180	X	5165	-0-	-1015	-0-	293	1	4870	2	Y	2					33
							2	9									
07	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	434	1	6517	2	Y	16					49
							18	9									
08	6355	X	5014	-0-	-1341	-0-	310	1	4687	2	Y	15	58	1			6
							17	9									
09	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	416	1	6077	2	Y	4					10
							4	9									
10	6355	X	6273	-0-	-82	-0-	402	1	5870	2	Y	1					11
							1	9									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	159	1	1585	2	Y	-0-					68
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	294	1	2009	2	Y	-0-					68
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	264	1	1930	2	Y	5					73
							6	9									
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	267	1	1859	2	Y	1	59	1			15
							1	9									
09	2310	N	2062	-0-	-248	-0-	267	1	1795	2	Y	-0-					15
10	2201	N	2151	-0-	-50	-0-	106	1	2045	2	Y	-0-					15

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					68
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	26	1	212	2	Y	-0-					68
07	248	N	136	-0-	-112	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					68
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	59	1			9
09	240	N	61	-0-	-179	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					9
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	2	Y	-0-					9

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

05	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	469	1	5202	2	N	1	1	8			14
							1	9									
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	263	1	3334	2	N	-0-					14
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	485	1	4476	2	N	-0-					14
08	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	526	1	4538	2	N	-0-					14
09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	541	1	4519	2	N	-0-					14
*10	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	593	1	4928	2	N	-0-					14

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-					18
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					18
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	N	-0-					18
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	2	N	-0-					18
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-					18
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	4	1	67	2	N	-0-					18

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

05	3596	X	3308	-0-	-288	-0-	211	1	3087	2	N	9	1	8			43
							10	9									
06	3270	X	2739	-0-	-531	-0-	164	1	2569	2	N	5					48
							6	9									
07	3317	X	3272	-0-	-45	-0-	204	1	3058	2	N	9					57
							10	9									
08	3317	X	2811	-0-	-506	-0-	156	1	2644	2	N	10					67
							11	9									
09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	205	1	2999	2	N	6					73
							7	9									
10	3317	X	3080	-0-	-237	-0-	194	1	2883	2	N	3					76
							3	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

05	6820	X	6509	-0-	-311	-0-	415	1	6072	2	Y	20	79	1			14
							22	9									
06	6540	X	5144	-0-	-1396	-0-	291	1	4827	2	Y	24					38
							26	9									
07	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	460	1	6916	2	Y	24					62
							26	9									
08	6603	X	5937	-0-	-666	-0-	334	1	5589	2	Y	13	42	1			33
							14	9									
09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	435	1	6347	2	Y	24					57
							26	9									
10	6696	X	6371	-0-	-325	-0-	400	1	5948	2	Y	21	54	1			24
							23	9									

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	69	1	982	2	N	1	1	8			22
							1	9									
06	1140	N	923	-0-	-217	-0-	51	1	872	2	N	-0-					22
07	1147	N	945	-0-	-202	-0-	60	1	885	2	N	-0-					22
08	1054	N	875	-0-	-179	-0-	51	1	824	2	N	-0-					22
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	65	1	962	2	N	-0-					22
*10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	73	1	1059	2	N	-0-					22

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
05	17980	X	17134	-0-	-846	-0-	1092	1	16042	2	N	-0-					15
06	17280	X	13898	-0-	-3382	-0-	828	1	13007	2	N	57					72
							63	9									
07	17986	X	17986	-0-	-0-	-0-	1125	1	16844	2	N	15					87
							17	9									
08	17856	X	14920	-0-	-2936	-0-	850	1	14070	2	N	-0-	69	1			18
09	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	1109	1	16196	2	N	-0-					18
10	17980	X	16525	-0-	-1455	-0-	1050	1	15475	2	N	-0-					18

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
05	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	519	1	7596	2	N	-0-					31
06	7620	X	7161	-0-	-459	-0-	406	1	6755	2	N	-0-					31
07	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	533	1	7999	2	N	2					33
							2	9									
08	7874	X	7227	-0-	-647	-0-	412	1	6815	2	N	-0-					33
09	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	530	1	7731	2	N	2					35
							2	9									
*10	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	509	1	7509	2	N	4					39
							4	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
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					147
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					147
07	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			N	-0-					147
08	1426	N	890	-0-	-536	-0-	890	2			N	-0-					147
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					147
10	1364	N	661	-0-	-703	-0-	661	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
05	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1337	2			N	-0-					28
06	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	1144	2			N	-0-					28
07	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	1474	2			N	-0-					28
08	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	1124	2			N	-0-					28
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					28
*10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					28

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	604	1	8829	2	Y	21	84	1	1	8	13
							23	9									
06	9030	X	5479	-0-	-3551	-0-	341	1	5125	2	Y	12					25
							13	9									
07	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	642	1	9636	2	Y	33					58
							36	9									
08	9486	X	6191	-0-	-3295	-0-	386	1	5786	2	Y	17	28	1			47
							19	9									
09	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	595	1	8685	2	Y	21					68
							23	9									
10	9703	X	8933	-0-	-770	-0-	568	1	8344	2	Y	19	66	1			21
							21	9									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	961	N	329	-0-	-632	-0-	66	1	259	2	N	4					76
							4	9									
06	870	N	254	-0-	-616	-0-	63	1	187	2	N	4					80
							4	9									
07	403	N	255	-0-	-148	-0-	94	1	161	2	N	-0-					80
08	341	N	147	-0-	-194	-0-	41	1	106	2	N	-0-					80
09	240	N	145	-0-	-95	-0-	41	1	104	2	N	-0-					80
10	248	N	155	-0-	-93	-0-	43	1	112	2	N	-0-					80

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	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
05	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	9984	2	18	9	N	16					140
06	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9467	2	33	9	N	30					170
07	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9702	2	28	9	N	25					195
08	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9511	2	17	9	N	15	175	1			35
09	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9132	2	20	9	N	18					53
*10	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9006	2	40	9	N	36					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
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					100
06	3090	X	1762	-0-	-1328	-0-	1751	2	11	9	N	10					110
07	3193	X	2987	-0-	-206	-0-	2987	2			N	-0-					110
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					110
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					110
*10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					110

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
05	3069	N	2835	-0-	-234	-0-	60	1	2750	2	N	23	180	1	2	8	30
							25	9									
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					30
07	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	40	1	2795	2	N	18					48
							20	9									
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	62	1	3059	2	N	25					73
							28	9									
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	60	1	2985	2	N	22					95
							24	9									
*10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	60	1	2931	2	N	14					109
							15	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
05	1662	S	1362	-0-	-300 B	-0-	1271	2	91	9	N	83					121
06	1392	S	1392	-0-	-0- B	-0-	1317	2	75	9	N	68	158	1			31
07	1501	S	1501	-0-	-0- B	-0-	1435	2	66	9	N	60					91
08	1356	S	1262	-0-	-94 B	-0-	1160	2	102	9	N	93	160	1			24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1470	S	1470	-0-	-0- B	-0-	1423	2	47	9	N	43					67
10	0	S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

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-
08	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	0	S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HALE, ORA T. WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					34
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					34
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					34
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					34
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					34
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 8520

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-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

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-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		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

05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 286157 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					24
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					24
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					24
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	158	3	17	9	N	15					39
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					39
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					39
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	634	-0-	-823	-0-	634	3			Y	-0-					122
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					122
07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					122
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

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
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	Y	1					2
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					2
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	387	X	387	-0-	-0-	-0-	377	3	10	9	Y	9	21	1			-0-
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	743	3	3	9	Y	3					15
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					15
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					15
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		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
05	496	N	343	-0-	-153	-0-	342	3	1	9	Y	1					7
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					7
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					7
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	194	3	6	9	Y	5	11	1			-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		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
05	1178	X	815	-0-	-363	-0-	793	3	22	9	Y	20	39	1			33
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					33
07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					33
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
05	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1089	3	4	9	Y	4					23
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					23
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					23
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					1
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		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
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		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
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	614	3	17	9	Y	15	34	1			-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		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
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					1
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	94	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		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
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		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
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1057	3	29	9	Y	26	43	1			20
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					20
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					20
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		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
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-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 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
05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					2
06	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					2
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 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
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					62
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					62
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					62
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					1
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					2
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					2
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		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
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	3	2	9	Y	2					20
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					20
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					20
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
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-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		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
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1					1
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	434	N	205	-0-	-229	-0-	199	3	6	9	Y	5	8	1			-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		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
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		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
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					1
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1	9	Y	1					16
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					16
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					16
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	3	1	9	Y	1					4
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					4
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					4
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-					4
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					4
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					4
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					1
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1
07	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	119	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	258	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					1
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					23
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					23
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					23
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10		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
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1			1
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			1
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

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
05	806	X	678	-0-	-128	-0-	676	3	2	9	Y	2			37
06	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			37
07	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			37
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			37
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			37
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			37

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
05	217	X	78	-0-	-139	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10		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
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10		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
05	775	X	606	-0-	-169	-0-	604	3	2	9	Y	2			28
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			28
07	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			28
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28

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
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-			1
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

G FORCE ENERGY, LLC 292169
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

05	4743	X	4252	-0-	-491	-0-	3820	1	432	3	N	-0-					28
06	4440	X	4079	-0-	-361	-0-	3615	1	464	3	N	-0-					28
07	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3468	1	434	3	N	-0-					28
08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	590	1	3255	3	N	-0-					28
09	3330	X	2434	-0-	-896	-0-	550	1	1884	3	N	-0-					28
*10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	953	1	3701	3	N	-0-					28

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					61
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					61
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					61
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					61
*09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					61
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					91
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	10	2	1	9	N	1					92
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	71	2	12	9	N	11					103
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					103
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	1					104
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					104

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					1
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	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

05	4557 X	4415	-0-	-142	-0-	4304	2	111	9	N	101	183	1			19
06	4410 X	4066	-0-	-344	-0-	4037	2	29	9	N	26					45
07	4557 X	3813	-0-	-744	-0-	3783	2	30	9	N	27					72
08	4557 X	3502	-0-	-1055	-0-	3469	2	33	9	N	30					102
09	4410 X	2046	-0-	-2364	-0-	2035	2	11	9	N	10					112
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					112

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
DOMINUS ENERGY, INC 222295
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					38
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1446	2	1	9	N	1					39
07	1705 N	1373	-0-	-332	-0-	1373	2			N	-0-					39
08	1581 N	1314	-0-	-267	-0-	1307	2	7	9	N	6					45
09	1440 N	1147	-0-	-293	-0-	1145	2	2	9	N	2					47
*10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1569	2	7	9	N	6					53

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

05	1581 N	1369	-0-	-212	-0-	1318	2	51	9	N	46					337
06	1410 N	1358	-0-	-52	-0-	1307	2	51	9	N	46	165	1			218
07	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	1313	2	50	9	N	45					263
08	1364 N	1241	-0-	-123	-0-	1185	2	56	9	N	51					314
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1421	2	42	9	N	38	165	1			187
*10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1552	2	68	9	N	62					249

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	1085	N	718	-0-	-367	-0-	718	2		N	-0-					-0-
06	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	2		N	-0-					-0-
07	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2		N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-					-0-
09	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	2		N	-0-					-0-
10	1116	N	741	-0-	-375	-0-	741	2		N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

05	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-					5
06	1620	X	1450	-0-	-170	-0-	1450	2		N	-0-					5
07	1674	X	1290	-0-	-384	-0-	1290	2		N	-0-					5
08	1798	X	1099	-0-	-699	-0-	1099	2		N	-0-					5
09	1740	X	110	-0-	-1630	-0-	110	2		N	-0-					5
10	1798	X	103	-0-	-1695	-0-	103	2		N	-0-					5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130
07	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					130
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					130
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					130
*10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	43	1			50
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	65	3	29	9	N	26					76
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	3	2	9	N	2					78
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2	9	N	2	42	1			38
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					38

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
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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, A. F. 913949
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					174
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					202
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	T. A.		-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
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					190
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					190
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	41	2	6	9	N	5					195
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	50	2	2	9	N	2	172	1			25
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	18	2	23	9	N	21					46
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	11	2	34	9	N	31					77

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
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-					81
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	-0-					81
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	13	1	217	2	N	-0-					81
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	10	1	178	2	N	-0-					81
09	240	N	139	-0-	-101	-0-	8	1	131	2	N	-0-					81
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	8	1	140	2	N	2					83
							2	9									

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

05	403	N	303	-0-	-100	-0-	17	1	286	2	N	-0-					97
06	600	N	191	-0-	-409	-0-	10	1	181	2	N	-0-					97
07	527	N	196	-0-	-331	-0-	11	1	185	2	N	-0-					97
08	310	N	59	-0-	-251	-0-	3	1	56	2	N	-0-					97
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-					97
*10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	-0-					97

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

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
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					56
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					56
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			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

05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					175
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					175
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					176
09	3000	N	4228	-0-	1228	1228	4228	2			N	-0-					176
*10	3100	N	4133	-0-	1033	2261	4133	2			N	-0-					176

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					32

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	69	2	6	9	N	5					36
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					31
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					31
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					153
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					153
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	55	1	494	2	N	8					161
							9	9									

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1					51
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	93	2	7	9	N	6					57
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					57
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	186	2	40	9	N	36	70	1			23

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	414	4	106	9	N	96	148	1			48
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	386	4	83	9	N	75	83	1			40
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	101	2	284	4	N	49	52	1			37
							54	9									
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	285	2	148	4	N	68	77	1			28
							75	9									
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	203	2	169	4	N	53	55	1			26
							58	9									
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	382	2	55	9	N	50					76

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
*10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					75
08	3100	N	4303	-0-	1203	1203	4302	2	1	9	N	1					76
09	1633	N	430	-0-	-1203	-0-	430	2			N	-0-					76
*10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1625	2	23	9	N	21	78	1			19

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					115
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					115
07	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					115
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3685	2	18	9	N	16					131
09	3000	N	3673	-0-	673	673	3609	2	64	9	N	58	164	1			25
*10	3100	N	3832	-0-	732	1405	3781	2	51	9	N	46					71

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS //CONT.// 484437
CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					76
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	930	2	3	9	N	3					79
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	777	2	13	9	N	12					91
*10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1223	2	11	9	N	10					101

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					103
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	570	2	23	9	N	21					124
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	913	2	21	9	N	19					143
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	627	2	12	9	N	11					154
*10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1136	2	17	9	N	15					169

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					132
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	912	2	11	9	N	10					142
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1460	2	14	9	N	13					155
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1004	2	11	9	N	10					165
*10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1817	2	29	9	N	26	163	1			28

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					86
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	798	2	21	9	N	19					105
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1278	2	28	9	N	25					130
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	878	2	12	9	N	11					141
*10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1590	2	31	9	N	28	157	1			12

RWJ OPERATING LLC 739805
GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 5782

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2019 - PLUGGED 05/28/19

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 5700

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2019 - PLUGGED 06/17/19

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					14
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					14
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					14
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					14

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					20
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					20
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					20

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
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
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
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					2
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					2
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B DENY		30	-0-	30	30	27	3	3	9	N	3					53
08	14B DENY		21	-0-	21	51	19	3	2	9	N	2					55
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					55
*10	51	N	-0-	-0-	-51	-0-					N	-0-					55

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					13
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					13
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					13
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					13

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					168
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					178
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	33	3	10	9	N	9					187
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	67	3	9	9	N	8					195
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	73	3	11	9	N	10					205
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	77	3	9	9	N	8					213

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					52
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	3	2	9	N	2					54
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	3	1	9	N	1					55
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	3	1	9	N	1					56

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

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-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (JEFFERSON-DUJIE) 77807 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
ROCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 278870 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6888 - 6900

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2019 - P/A 05/06/19

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	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

05	217 N	206	-0-	-11	-0-	12	1	194	2	N	-0-				-0-
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	11	1	187	2	N	-0-				-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-				-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	N	-0-				-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-				-0-
*10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	N	-0-				-0-

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODESSA (PETTIT UPPER) //CONT.// 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*10	553	R	553	-0-	-0-	-0-	67	1	486	2	N	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					255
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	32	3	8			284
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	75	174	1	7	8	178
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	2	8			275
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	184	1			166
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					232

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	189	2	21	9	Y	19	153	1			33
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	231	2	4	9	Y	4					37
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	265	2	14	9	Y	13					50
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	234	2	14	9	Y	13					63
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	256	2	17	9	Y	15					78
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	417	2	9	9	Y	8					86

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	6763	-0-	-1173	-0-	6763	2			Y	-0-	41	1			213
06	7680	X	6975	-0-	-705	-0-	6975	2			Y	-0-					213
07	7161	X	5612	-0-	-1549	-0-	5612	2			Y	-0-					213
08	7099	X	3438	-0-	-3661	-0-	3438	2			Y	-0-					213
09	6990	X	4547	-0-	-2443	-0-	4547	2			Y	-0-					213
10	7223	X	1842	-0-	-5381	-0-	1842	2			Y	-0-					213

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	2	N	-0-					21
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-					21
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	N	-0-					21
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	-0-					21
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	11	1	183	2	N	2					23
						2	9									
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	N	-0-					23

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
10	14B2	EXT	-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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3689	#	1769	-0-	-1920	-0-	284 56	1 9	1429	2	N	51					114
06	3660		4164	-0-	504	504	667 36	1 9	3461	2	N	33					147
07	3224	#	2508	-0-	-716	-0-	377 176	1 9	1955	2	N	160	178	1			129
08	2134	R	2134	-0-	-0-	-0-	344 51	1 9	1739	2	N	46					175
09	3660		2134	-0-	-1526	-0-	388 89	1 9	1657	2	N	81	183	1			73
10	3782		NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					73

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
05	1798	N	408	-0-	-1390	-0-	398	3	10	9	N	9					47
06	1740	N	1336	-0-	-404	-0-	1319	3	17	9	N	15					62
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1902	3	17	9	N	15					77
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1450	3	7	9	N	6					83
*09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1911	3	15	9	N	14					97
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					97

ARMOR RESOURCES LLC 031587
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2017 - P/A 09/13/2017

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	612	-0-	-194	-0-	609	2	3	9	N	3					91
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	623	2	100	9	N	91	167	1			15
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	755	2	40	9	N	36					51
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	637	2	22	9	N	20					71
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	348	2	21	9	N	19					90
10	713	N	615	-0-	-98	-0-	607	2	8	9	N	7					97

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 062778 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	2			N	-0-					70
06	960	N	523	-0-	-437	-0-	523	2			N	-0-					70
07	682	N	519	-0-	-163	-0-	519	2			N	-0-					70
08	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			N	-0-					70
09	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			N	-0-					70
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					70

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1336	2	2	9	N	2					21
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1282	2	15	9	N	14					35
07	1271	N	675	-0-	-596	-0-	669	2	6	9	N	5					40
08	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	1030	2			N	-0-					40
09	1290	N	740	-0-	-550	-0-	737	2	3	9	N	3					43
*10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	847	2	34	9	N	31					74

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					41
06	2040	N	1723	-0-	-317	-0-	1723	2			N	-0-					41
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					41
08	1984	N	1824	-0-	-160	-0-	1806	2	18	9	N	16					57
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1855	2	54	9	N	49					106
10	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	1821	2	3	9	N	3					109

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1402	2	19	9	N	17					73
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1488	2	25	9	N	23					96
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1440	2	15	9	N	14					110
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1562	2	10	9	N	9					119
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					119
*10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1326	2	28	9	N	25					144

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
05	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	1568	2	4	9	N	4					127
06	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1477	2			N	-0-	91	1			36
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					36
08	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			N	-0-					36
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					36
10	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	1392	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 #: 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
05	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1609	2	20	9	N	18					85
06	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1489	2	7	9	N	6	72	1			19
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1636	2	18	9	N	16					35
08	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1584	2	15	9	N	14					49
09	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1448	2	15	9	N	14					63
10	1643	N	1417	-0-	-226	-0-	1404	2	13	9	N	12					75

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
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-	69	1			44
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					44
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					44
08	961	N	714	-0-	-247	-0-	714	2			N	-0-					44
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	885	2			N	-0-					44
*10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					44

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	665	-0-	-172	-0-	665	2			N	-0-					115
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	2			N	-0-					115
07	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	2			N	-0-					115
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					115
09	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	2			N	-0-					115
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	562	2	9	9	N	8					123

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
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1666	2	23	9	N	21					125
06	1740	N	1563	-0-	-177	-0-	1561	2	2	9	N	2					127
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1740	2	18	9	N	16					143
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1729	2	12	9	N	11					154
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1670	2	26	9	N	24					178
10	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	1594	2	9	9	N	8					186

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
05	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	1739	2	19	9	N	17					175
06	1620	N	1596	-0-	-24	-0-	1593	2	3	9	N	3	141	1			37
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1668	2	25	9	N	23					60
08	1767	N	1555	-0-	-212	-0-	1548	2	7	9	N	6	20	1			46
09	1590	N	1196	-0-	-394	-0-	1188	2	8	9	N	7					53
*10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1727	2	43	9	N	39					92

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
05	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1612	2	21	9	N	19					130
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1649	2	13	9	N	12					142
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1582	2	22	9	N	20					162
08	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1580	2	6	9	N	5	131	1			36
09	1650	N	1494	-0-	-156	-0-	1468	2	26	9	N	24					60
10	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	1345	2	19	9	N	17					77

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
05	3100	N	4022	-0-	922	922	3992	2	30	9	N	27					132
06	3000	N	3705	-0-	705	1627	3680	2	25	9	N	23	66	1			89
07	3100	N	3419	-0-	319	1946	3411	2	8	9	N	7					96
08	4314	X	2368	-0-	-1946	-0-	2335	2	33	9	N	30	99	1			27
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					27
10	2325	X	1876	-0-	-449	-0-	1876	2			N	-0-					27

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			N	-0-					117
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1598	2	13	9	N	12					129
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1647	2	9	9	N	8					137
08	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1566	2	12	9	N	11					148
*09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1702	2	1	9	N	1					149
*10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					149

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2734	-0-	-242	-0-	2717	2	17	9	N	15					135
06	2850	X	2770	-0-	-80	-0-	2758	2	12	9	N	11	124	1			22
07	2852	X	2709	-0-	-143	-0-	2695	2	14	9	N	13					35
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2849	2	15	9	N	14					49
09	2760	N	2685	-0-	-75	-0-	2671	2	14	9	N	13					62
*10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2694	2	15	9	N	14					76

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2146	2	32	9	N	29					120
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2271	2	36	9	N	33	49	1			104
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2465	2	28	9	N	25					129
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2542	2	20	9	N	18	55	1			92
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2550	2	36	9	N	33					125
10	2201	N	1955	-0-	-246	-0-	1930	2	25	9	N	23					148

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1985	2	20	9	N	18					123
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2097	2	12	9	N	11					134
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1977	2	17	9	N	15	107	1			42
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2172	2	19	9	N	17					59
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1879	2	19	9	N	17					76
*10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1941	2	18	9	N	16					92

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2093	2	23	9	N	21	142	1			47
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2389	2	36	9	N	33					80
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2603	2	37	9	N	34					114
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2357	2	23	9	N	21					135
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2037	2	22	9	N	20					155
10	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	1869	2			N	-0-	107	1			48

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	1923	2	14	9	N	13					71
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1952	2	17	9	N	15					86
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1851	2	19	9	N	17					103
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2003	2	20	9	N	18					121
09	1980	N	1880	-0-	-100	-0-	1857	2	23	9	N	21					142
10	1860	N	802	-0-	-1058	-0-	791	2	11	9	N	10					152

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
05	2015	N	1752	-0-	-263	-0-	1752	2			N	-0-	57	1			46
06	2130	N	1977	-0-	-153	-0-	1934	2	43	9	N	39					85
07	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1575	2			N	-0-					85
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1869	2	29	9	N	26					111
09	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	1901	2			N	-0-					111
*10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2015	2	24	9	N	22					133

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	1021	2	7	9	N	6					49
06	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1149	2			N	-0-					49
07	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	1046	2			N	-0-					49
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					49
09	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	1053	2	8	9	N	7					56
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1048	2	15	9	N	14					70

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
05	2263	N	2042	-0-	-221	-0-	2000	2	42	9	N	38					86
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2215	2	3	9	N	3	70	1			19
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2162	2	20	9	N	18					37
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2201	2	9	9	N	8					45
09	2220	N	1724	-0-	-496	-0-	1713	2	11	9	N	10					55
10	2170	N	1801	-0-	-369	-0-	1801	2			N	-0-					55

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
05	2821	X	2801	-0-	-20	-0-	2731	2	70	9	N	64					123
06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2725	2	17	9	N	15					138
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2560	2	33	9	N	30					168
08	2790	N	2695	-0-	-95	-0-	2672	2	23	9	N	21	169	1			20
09	2730	N	2485	-0-	-245	-0-	2474	2	11	9	N	10					30
10	2604	N	2117	-0-	-487	-0-	2116	2	1	9	N	1					31

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
05	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	2116	2	1	9	N	1					59
06	1950	N	1572	-0-	-378	-0-	1572	2			N	-0-					59
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					59
08	2108	N	1433	-0-	-675	-0-	1433	2			N	-0-					59
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1997	2	43	9	N	39					98
10	1922	N	587	-0-	-1335	-0-	558	2	29	9	N	26					124

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
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					19
06	1710	N	1508	-0-	-202	-0-	1502	2	6	9	N	5					24
07	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1295	2	21	9	N	19					43
08	1891	N	1588	-0-	-303	-0-	1564	2	24	9	N	22					65
09	1500	N	1040	-0-	-460	-0-	1038	2	2	9	N	2					67
10	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	1136	2	6	9	N	5					72

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
05	2201	N	2012	-0-	-189	-0-	1989	2	23	9	N	21					162
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1961	2	23	9	N	21					183
07	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	1969	2	1	9	N	1	78	1			106
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2175	2	4	9	N	4					110
09	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	1951	2	14	9	N	13					123
*10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2012	2	19	9	N	17					140

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
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1813	2	64	9	N	58					140
06	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	1619	2	33	9	N	30					170
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					170
08	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	1770	2	46	9	N	42	175	1			37
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1728	2	41	9	N	37					74
*10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1719	2	53	9	N	48					122

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1409	2	4	9	N	4					75
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1286	2	32	9	N	29					104
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					104
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					104
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					104
10	1829	N	1287	-0-	-542	-0-	1281	2	6	9	N	5	76	1			33

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

05	2697	N	2596	-0-	-101	-0-	2582	2	14	9	N	13					94
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2613	2	18	9	N	16					110
07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2604	2	2	9	N	2					112
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2653	2	11	9	N	10					122
09	2640	N	2488	-0-	-152	-0-	2455	2	33	9	N	30					152
10	2604	N	2369	-0-	-235	-0-	2350	2	19	9	N	17					169

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

05	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	2027	2	18	9	N	16					66
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2001	2	12	9	N	11					77
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1979	2	9	9	N	8					85
08	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	1958	2	10	9	N	9					94
09	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	1882	2	25	9	N	23					117
10	1984	N	1696	-0-	-288	-0-	1682	2	14	9	N	13					130

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

05	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1887	2	20	9	N	18	118	1			36
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2006	2	22	9	N	20					56
07	2046	N	1936	-0-	-110	-0-	1916	2	20	9	N	18					74
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1916	2	22	9	N	20					94
09	2040	N	2032	-0-	-8	-0-	2007	2	25	9	N	23					117
10	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	1788	2	22	9	N	20	70	1			67

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

05	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	2			N	-0-					95
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	619	2	6	9	N	5	83	1			17
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	576	2	13	9	N	12					29
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	773	2	23	9	N	21					50
*09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					50
*10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					50

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

05	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	1380	2	44	9	N	40					167
06	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	1426	2			N	-0-					167
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1461	2	6	9	N	5					172
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1479	2	17	9	N	15	167	1			20
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1426	2	76	9	N	69					89
10	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1343	2	69	9	N	63					152

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

05	1953	N	1230	-0-	-723	-0-	1215	2	15	9	N	14					140
06	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	1387	2	17	9	N	15					155
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1332	2	10	9	N	9					164
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1443	2	22	9	N	20					184
09	1410	N	1186	-0-	-224	-0-	1178	2	8	9	N	7					191
10	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	1048	2	8	9	N	7	172	1			26

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	1720	-0-	-636	-0-	1710	2	10	9	N	9					96
06	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	1970	2			N	-0-					96
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					96
*08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1858	2	57	9	N	52					148
*09	1980	N	1641	-0-	-339	-0-	1641	2			N	-0-					148
10	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	1868	2			N	-0-					148

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
05	1023	N	569	-0-	-454	-0-	569	2			N	-0-					82
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	915	2	2	9	N	2					84
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					84
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	966	2	35	9	N	32					116
09	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-					116
10	1147	N	979	-0-	-168	-0-	979	2			N	-0-					116

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
05	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	1165	2			N	-0-					96
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					96
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1585	2	37	9	N	34					130
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					130
*09	1530	N	1384	-0-	-146	-0-	1367	2	17	9	N	15					145
10	1612	N	1292	-0-	-320	-0-	1292	2			N	-0-	100	1			45

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
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1691	2	26	9	N	24					41
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1436	2	80	9	N	73					114
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					114
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2192	2	8	9	N	7	82	1			39
09	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2697	2	56	9	N	51					90
*10	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2876	2	10	9	N	9					99

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
05	3937	X	3522	-0-	-415	-0-	3480	2	42	9	N	38					119
06	3810	X	3493	-0-	-317	-0-	3446	2	47	9	N	43	118	1			44
07	3937	X	3499	-0-	-438	-0-	3458	2	41	9	N	37					81
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3764	2	52	9	N	47					128
09	3480	X	2408	-0-	-1072	-0-	2394	2	14	9	N	13					141
10	3596	X	3329	-0-	-267	-0-	3295	2	34	9	N	31					172

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
05	1271	N	654	-0-	-617	-0-	653	2	1	9	N	1					68
06	900	N	467	-0-	-433	-0-	467	2			N	-0-					68
07	1023	N	901	-0-	-122	-0-	901	2			N	-0-					68
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					68
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2182	2	3	9	N	3					71
*10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2103	2	35	9	N	32					103

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
05	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1393	2	9	9	N	8					96
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1430	2	23	9	N	21					117
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					117
08	1395	N	440	-0-	-955	-0-	440	2			N	-0-					117
09	1440	N	1274	-0-	-166	-0-	1274	2			N	-0-					117
10	1488	N	1316	-0-	-172	-0-	1316	2			N	-0-					117

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	981	-0-	-259	-0-	974	2	7	9	N	6					71
06	1080	N	910	-0-	-170	-0-	909	2	1	9	N	1					72
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					72
08	992	N	910	-0-	-82	-0-	887	2	23	9	N	21					93
09	900	N	577	-0-	-323	-0-	577	2			N	-0-					93
10	899	N	647	-0-	-252	-0-	647	2			N	-0-					93

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
05	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	2117	2	1	9	N	1					93
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2278	2	1	9	N	1					94
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					94
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2130	2	18	9	N	16					110
09	2280	N	2048	-0-	-232	-0-	2044	2	4	9	N	4					114
10	2232	N	1950	-0-	-282	-0-	1929	2	21	9	N	19					133

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
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					27
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					27
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					27
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1966	2	28	9	N	25					52
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					52
*10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1650	2	21	9	N	19					71

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
05	2356	N	1927	-0-	-429	-0-	1909	2	18	9	N	16	46	1			50
06	2130	N	1913	-0-	-217	-0-	1911	2	2	9	N	2					52
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					52
08	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	1914	2			N	-0-					52
09	1920	N	1461	-0-	-459	-0-	1457	2	4	9	N	4					56
*10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2473	2	24	9	N	22					78

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
05	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	1769	2	15	9	N	14					164
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1789	2	28	9	N	25					189
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					189
08	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2			N	-0-					189
09	1830	N	1616	-0-	-214	-0-	1607	2	9	9	N	8					197
10	1798	N	1605	-0-	-193	-0-	1558	2	47	9	N	43	179	1			61

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
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					36
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					36
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					36
08	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					36
09	1020	N	786	-0-	-234	-0-	786	2			N	-0-					36
10	899	N	652	-0-	-247	-0-	652	2			N	-0-					36

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
05	1736	N	1571	-0-	-165	-0-	1524	2	47	9	N	43					122
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1640	2	11	9	N	10					132
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					132
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1733	2	14	9	N	13					145
09	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	1621	2	21	9	N	19					164
10	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1451	2	37	9	N	34					198

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4040	2	26	9	N	24	133	1			35
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3910	2	37	9	N	34					69
07	4061	X	4003	-0-	-58	-0-	3963	2	40	9	N	36					105
08	4061	X	3764	-0-	-297	-0-	3709	2	55	9	N	50					155
09	3960	X	3229	-0-	-731	-0-	3179	2	50	9	N	45					200
10	4092	X	3035	-0-	-1057	-0-	2989	2	46	9	N	42	177	1			65

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1850	2	52	9	N	47	100	1			26
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1714	2	62	9	N	56					82
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1726	2	9	9	N	8					90
08	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	1724	2	44	9	N	40					130
09	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	1636	2			N	-0-					130
10	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	1473	2	41	9	N	37					167

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	2415	2	12	9	N	11					39
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2341	2	116	9	N	105					144
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2438	2	53	9	N	48					192
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2442	2	23	9	N	21	185	1			28
09	2460	N	2227	-0-	-233	-0-	2217	2	10	9	N	9					37
10	2480	N	2140	-0-	-340	-0-	2061	2	79	9	N	72					109

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2523	2	44	9	N	40	175	1			54
06	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2772	2	75	9	N	68					122
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2682	2	42	9	N	38					160
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2630	2	39	9	N	35					195
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2412	2	2	9	N	2					197
*10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2318	2	34	9	N	31	174	1			54

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	1079	2	14	9	N	13	93	1			62
06	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1008	2	22	9	N	20					82
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1086	2	24	9	N	22					104
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1092	2	22	9	N	20					124
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1042	2	23	9	N	21					145
10	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	1044	2	22	9	N	20					165

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	1960	2	50	9	N	45					102
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1926	2	47	9	N	43					145
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1988	2	48	9	N	44					189
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2031	2	24	9	N	22	169	1			42
09	1980	N	1890	-0-	-90	-0-	1837	2	53	9	N	48					90
10	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	1925	2	46	9	N	42					132

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
*12	1922	N	1657	-0-	-265	-0-	1657	2			N	-0-					50
*01	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	1533	2			N	-0-					50
*02	1540	N	1495	-0-	-45	-0-	1495	2			N	-0-					50
*03	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	2			N	-0-					50
*04	1470	N	1370	-0-	-100	-0-	1370	2			N	-0-					50
*05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					50
*06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					50
*07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					50
*08	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655	2			N	-0-					50
*09	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	1575	2			N	-0-					50
10	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1489	2			N	-0-					50

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

05	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	1666	2	11	9	N	10					140
06	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	1655	2	20	9	N	18	103	1			55
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1678	2	21	9	N	19					74
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1765	2	22	9	N	20					94
*09	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	1623	2	20	9	N	18					112
10	1705	N	1478	-0-	-227	-0-	1459	2	19	9	N	17					129

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1888	2	43	9	N	39					154
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1878	2	36	9	N	33					187
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1855	2	33	9	N	30					217
08	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1777	2	19	9	N	17					234
09	1920	N	1779	-0-	-141	-0-	1766	2	13	9	N	12	181	1			65
10	1705	N	1410	-0-	-295	-0-	1377	2	33	9	N	30					95

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

05	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	2930	2	61	9	N	55					97
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2925	2	96	9	N	87					184
07	3007	X	2975	-0-	-32	-0-	2920	2	55	9	N	50					234
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2966	2	41	9	N	37	179	1			92
09	3030	X	2832	-0-	-198	-0-	2780	2	52	9	N	47					139
10	3131	X	2696	-0-	-435	-0-	2644	2	52	9	N	47					186

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1645	2	28	9	N	25					67
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1574	2	23	9	N	21					88
07	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	1585	2	25	9	N	23					111
08	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	1532	2	54	9	N	49					160
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1572	2	21	9	N	19					179
10	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	1497	2	13	9	N	12	171	1			20

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

05	1767	N	1427	-0-	-340	-0-	1405	2	22	9	N	20					60
06	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	1580	2	43	9	N	39					99
07	1550	N	1216	-0-	-334	-0-	1205	2	11	9	N	10					109
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1806	2	28	9	N	25					134
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1612	2	33	9	N	30					164
*10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1794	2	19	9	N	17					181

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
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1557	2	46	9	N	42					69
06	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1505	2	20	9	N	18					87
07	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1504	2	28	9	N	25					112
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1641	2	46	9	N	42					154
09	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	1470	2	18	9	N	16					170
10	1519	N	1311	-0-	-208	-0-	1289	2	22	9	N	20					190

CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	1			15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

URSUS OIL AND GAS 879300
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1106	3	110	9	N	100					194
06	750	N	387	-0-	-363	-0-	387	3			N	-0-					194
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					194
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1636	3	186	9	N	169	169	1			194
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					194
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	940	3	11	9	N	10					204

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					138
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					138
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					138
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-					138
09	420	N	260	-0-	-160	-0-	260	2			N	-0-					138
10	434	N	354	-0-	-80	-0-	276	2	78	9	N	71					209

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
05	992	N	935	-0-	-57	-0-	927	2	8	9	Y	7					31
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-	28	1			3
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					3
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					3
09	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	2			Y	-0-					3
*10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1030	2	15	9	Y	14					17

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	2			N	-0-					238
06	930	N	482	-0-	-448	-0-	476	2	6	9	N	5	186	1			57
07	930	N	891	-0-	-39	-0-	883	2	8	9	N	7					64
08	837	N	688	-0-	-149	-0-	688	2			N	-0-					64
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					64
*10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	949	2	23	9	N	21					85

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
05	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1636	2	15	9	Y	14					49
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1645	2	19	9	Y	17	53	1			13
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1635	2	14	9	Y	13					26
08	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1579	2	13	9	Y	12					38
09	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	1506	2	22	9	Y	20					58
10	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	1486	2			Y	-0-					58

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
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					3
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					3
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

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
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2280	2	33	9	N	30					203
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					203
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2377	2	25	9	N	23					226
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2375	2	2	9	N	2					228
09	2250	N	2224	-0-	-26	-0-	2191	2	33	9	N	30					258
10	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	2207	2			N	-0-					258

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
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1835	2	2	9	N	2					216
06	1800	N	1487	-0-	-313	-0-	1477	2	10	9	N	9	188	1			37
07	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	1775	2			N	-0-					37
08	1829	N	1567	-0-	-262	-0-	1567	2			N	-0-					37
09	1500	N	967	-0-	-533	-0-	967	2			N	-0-					37
10	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1680	2	57	9	N	52					89

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
05	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1645	2	18	9	Y	16					59
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1646	2	19	9	Y	17	53	1			23
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1825	2	17	9	Y	15					38
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1803	2	14	9	Y	13					51
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1704	2	26	9	Y	24					75
*10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					75

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
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					49
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2020	2	10	9	Y	9					58
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1967	2	12	9	Y	11	48	1			21
08	2077	X	2009	-0-	-68	-0-	2009	2			Y	-0-					21
09	2040	X	1901	-0-	-139	-0-	1890	2	11	9	Y	10					31
10	2108	X	1744	-0-	-364	-0-	1741	2	3	9	Y	3					34

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1015	2	4	9	Y	4					9
06	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1049	2	18	9	Y	16	22	1			3
07	1085	N	903	-0-	-182	-0-	895	2	8	9	Y	7					10
08	1023	N	862	-0-	-161	-0-	859	2	3	9	Y	3					13
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1350	2	4	9	Y	4					17
*10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					17

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3412	-0-	-122	-0-	3389	2	23	9	Y	21	62	1			33
06	3480	X	3310	-0-	-170	-0-	3285	2	25	9	Y	23					56
07	3596	X	3318	-0-	-278	-0-	3295	2	23	9	Y	21	56	1			21
08	3596	X	3209	-0-	-387	-0-	3181	2	28	9	Y	25					46
09	3390	X	3265	-0-	-125	-0-	3253	2	12	9	Y	11					57
10	3410	X	3290	-0-	-120	-0-	3276	2	14	9	Y	13					70

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
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					28
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	800	2	11	9	Y	10	15	1			23
07	682	N	318	-0-	-364	-0-	318	2			Y	-0-	10	1			13
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					13
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					13
*10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					13

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
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					33
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1933	2	9	9	Y	8					41
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1919	2	11	9	Y	10	37	1			14
08	1984	N	1406	-0-	-578	-0-	1406	2			Y	-0-					14
09	1950	N	1559	-0-	-391	-0-	1550	2	9	9	Y	8					22
10	1922	N	1584	-0-	-338	-0-	1581	2	3	9	Y	3					25

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
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1073	2	11	9	Y	10					61
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1059	2	12	9	Y	11	40	1			32
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1268	2	7	9	Y	6					38
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1086	2	8	9	Y	7					45
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1175	2	18	9	Y	16					61
10	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1103	2			Y	-0-					61

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
05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2562	2	18	9	Y	16	46	1			24
06	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2438	2	19	9	Y	17					41
07	2728	X	2567	-0-	-161	-0-	2549	2	18	9	Y	16	42	1			15
08	2573	N	2552	-0-	-21	-0-	2531	2	21	9	Y	19					34
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2515	2	7	9	Y	6					40
10	2573	N	2551	-0-	-22	-0-	2540	2	11	9	Y	10					50

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
05	680	X	680	-0-	-0-	-0-	677	2	3	9	Y	3					7
06	450	X	340	-0-	-110	-0-	337	2	3	9	Y	3	7	1			3
07	535	X	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	Y	3					6
08	682	X	441	-0-	-241	-0-	440	2	1	9	Y	1					7
09	660	X	396	-0-	-264	-0-	395	2	1	9	Y	1					8
10	682	X	527	-0-	-155	-0-	527	2			Y	-0-					8

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	855	2	8	9	Y	7					39
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	935	2	11	9	Y	10	32	1			17
07	899	N	829	-0-	-70	-0-	826	2	3	9	Y	3					20
08	868	N	789	-0-	-79	-0-	783	2	6	9	Y	5					25
09	900	N	753	-0-	-147	-0-	742	2	11	9	Y	10					35
10	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			Y	-0-					35

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
05	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	1214	2	11	9	Y	10					53
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-	35	1			18
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1395	2	3	9	Y	3					21
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					21
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					21
*10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1529	2	22	9	Y	20					41

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
05	2821	N	2584	-0-	-237	-0-	2584	2			Y	-0-					100
06	2730	X	2480	-0-	-250	-0-	2468	2	12	9	Y	11					111
07	2821	X	2624	-0-	-197	-0-	2610	2	14	9	Y	13	58	1			66
08	3224	X	2582	-0-	-642	-0-	2582	2			Y	-0-					66
09	2610	X	2498	-0-	-112	-0-	2484	2	14	9	Y	13					79
10	2635	X	2628	-0-	-7	-0-	2622	2	6	9	Y	5					84

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
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1019	2	4	9	Y	4					14
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1708	2	30	9	Y	27	30	1			11
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1229	2	10	9	Y	9					20
08	1023	X	852	-0-	-171	-0-	849	2	3	9	Y	3					23
09	1740	X	887	-0-	-853	-0-	884	2	3	9	Y	3					26
10	1798	X	1324	-0-	-474	-0-	1323	2	1	9	Y	1					27

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
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					22
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	898	2	12	9	Y	11	17	1			16
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	Y	9	14	1			11
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					11
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					11
*10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					11

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
05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			Y	-0-					43
06	3000	N	3776	-0-	776	776	3710	2	66	9	Y	60	68	1			35
07	3100	N	3318	-0-	218	994	3282	2	36	9	Y	33	50	1			18
08	2775	N	1781	-0-	-994	-0-	1781	2			Y	-0-					18
09	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					18
10	1395	X	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			Y	-0-					18

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
05	2418	X	2146	-0-	-272	-0-	2136	2	10	9	Y	9					23
06	2400	X	2077	-0-	-323	-0-	2042	2	35	9	Y	32	38	1			17
07	2480	X	2115	-0-	-365	-0-	2094	2	21	9	Y	19					36
08	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	2009	2	6	9	Y	5					41
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2086	2	7	9	Y	6					47
10	2108	N	1152	-0-	-956	-0-	1151	2	1	9	Y	1					48

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
05	1116	N	458	-0-	-658	-0-	458	2			Y	-0-					41
06	660	N	482	-0-	-178	-0-	480	2	2	9	Y	2					43
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1668	2	8	9	Y	7	35	1			15
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					15
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1738	2	10	9	Y	9					24
10	1674	N	1178	-0-	-496	-0-	1176	2	2	9	Y	2					26

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
05	1736	N	1342	-0-	-394	-0-	1342	2			Y	-0-					43
06	1680	N	1287	-0-	-393	-0-	1272	2	15	9	Y	14	24	1			33
07	1612	N	1204	-0-	-408	-0-	1191	2	13	9	Y	12	28	1			17
08	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	1094	2			Y	-0-					17
09	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	1248	2			Y	-0-					17
10	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	1110	2			Y	-0-					17

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
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3726	2	25	9	Y	23	70	1			56
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3981	2	30	9	Y	27					83
07	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4237	2	30	9	Y	27	71	1			39
08	3658	X	3564	-0-	-94	-0-	3535	2	29	9	Y	26					65
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3538	2	13	9	Y	12					77
10	3658	X	3170	-0-	-488	-0-	3157	2	13	9	Y	12					89

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
05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3331	2	28	9	Y	25					123
06	2820	X	2286	-0-	-534	-0-	2286	2			Y	-0-	66	1			57
07	3100	X	2012	-0-	-1088	-0-	2009	2	3	9	Y	3					60
08	3348	X	1881	-0-	-1467	-0-	1881	2			Y	-0-					60
09	3240	X	2350	-0-	-890	-0-	2350	2			Y	-0-					60
*10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3455	2	53	9	Y	48					108

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
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2069	2	17	9	Y	15					83
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-	58	1			25
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2250	2	8	9	Y	7					32
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					32
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					32
10	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	1876	2	29	9	Y	26					58

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
05	3999	X	3591	-0-	-408	-0-	3591	2			Y	-0-					104
06	3750	X	2815	-0-	-935	-0-	2780	2	35	9	Y	32	62	1			74
07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5019	2	61	9	Y	55	82	1			47
08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					47
09	3480	X	3195	-0-	-285	-0-	3195	2			Y	-0-					47
10	5084	X	2398	-0-	-2686	-0-	2398	2			Y	-0-					47

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
05	4805	X	4125	-0-	-680	-0-	4105	2	20	9	Y	18					74
06	4500	X	4025	-0-	-475	-0-	3967	2	58	9	Y	53	87	1			40
07	4650	X	4624	-0-	-26	-0-	4581	2	43	9	Y	39					79
08	4650	X	4631	-0-	-19	-0-	4617	2	14	9	Y	13					92
09	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4459	2	14	9	Y	13					105
*10	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7842	2	3	9	Y	3					108

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	481	-0-	-1100	-0-	481	2			N	-0-					107
06	1140	N	476	-0-	-664	-0-	476	2			N	-0-					107
07	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					107
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					107
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					107
10	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	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
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1956	2	40	9	Y	36					106
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					106
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1600	2	48	9	Y	44	138	1			12
08	1395	N	1025	-0-	-370	-0-	1012	2	13	9	Y	12					24
09	1350	N	257	-0-	-1093	-0-	247	2	10	9	Y	9					33
10	1395	N	308	-0-	-1087	-0-	308	2			Y	-0-					33

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
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					12
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					12
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					12
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					12
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					12
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	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
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	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
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			Y	-0-					36
06	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	2			Y	-0-					36
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	647	2	7	9	Y	6					42
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	950	2	20	9	Y	18					60
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					60
10	651	N	634	-0-	-17	-0-	546	2	88	9	Y	80					140

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	22	1	1495	2	N	-0-					43
06	1710	N	1160	-0-	-550	-0-	17	1	1143	2	N	-0-					43
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	25	1	1640	2	N	54					97
							59	9									
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	24	1	1631	2	N	60					157
							66	9									
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	23	1	1531	2	N	37	174	1			20
							41	9									
10	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	23	1	1507	2	N	-0-					20

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1517	2	26	9	Y	24					52
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1451	2	11	9	Y	10					62
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					62
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1459	2	1	9	Y	1					63
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1388	2	33	9	Y	30	85	1			8
*10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1371	2	6	9	Y	5					13

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	841	2	15	9	N	14					48
06	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	2			N	-0-					48
07	868	N	840	-0-	-28	-0-	818	2	22	9	N	20					68
08	868	N	820	-0-	-48	-0-	811	2	9	9	N	8					76
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	2			N	-0-					76
10	837	N	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-					76

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1346	2	30	9	N	27					46
06	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	1312	2	18	9	N	16					62
07	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	1179	2	17	9	N	15					77
08	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1233	2	17	9	N	15					92
09	1320	N	1165	-0-	-155	-0-	1145	2	20	9	N	18					110
10	1209	N	980	-0-	-229	-0-	977	2	3	9	N	3					113

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1725	-0-	-228	-0-	26	1	1699	2	Y	-0-					6
06	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	27	1	1761	2	Y	2					8
							2	9									
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	31	1	1985	2	Y	2					10
							2	9									
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	59	1	1915	2	Y	2					12
							2	9									
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	57	1	1873	2	Y	-0-					12
10	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	58	1	1934	2	Y	3					15
							3	9									

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			Y	-0-					8
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	752	2	28	9	Y	25					33
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	771	2	12	9	Y	11					44
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					44
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	810	2	14	9	Y	13					57
10	775	N	759	-0-	-16	-0-	742	2	17	9	Y	15	64	1			8

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
05	1829	N	1570	-0-	-259	-0-	1560	2	10	9	N	9					141
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1791	2	41	9	N	37	152	1			26
07	1891	N	1382	-0-	-509	-0-	1382	2			N	-0-					26
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1629	2	33	9	N	30					56
09	1830	N	1572	-0-	-258	-0-	1544	2	28	9	N	25					81
10	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1366	2	19	9	N	17					98

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1272	2	39	9	N	35					70
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					70
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1356	2	11	9	N	10					80
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1448	2	18	9	N	16					96
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1100	2	9	9	N	8					104
10	1023	N	285	-0-	-738	-0-	285	2			N	-0-					104

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
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					121
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1208	2	54	9	N	49	162	1			8
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1212	2	65	9	N	59					67
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					67
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	997	2	54	9	N	49					116
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					116

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
05	899	N	864	-0-	-35	-0-	821	2	43	9	N	39	168	1			12
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-					12
07	837	N	824	-0-	-13	-0-	777	2	47	9	N	43					55
08	868	N	725	-0-	-143	-0-	725	2			N	-0-					55
09	750	N	535	-0-	-215	-0-	518	2	17	9	N	15					70
10	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					70

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
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1611	2	7	9	Y	6					6
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1435	2	10	9	Y	9					15
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1364	2	24	9	Y	22					37
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1417	2	17	9	Y	15	32	1			20
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					20
*10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1468	2	11	9	Y	10					30

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
05	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	2193	2	33	9	N	30					175
06	2130	N	1944	-0-	-186	-0-	1911	2	33	9	N	30	186	1			19
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2338	2	32	9	N	29					48
08	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	2158	2	39	9	N	35					83
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2158	2	30	9	N	27					110
10	2356	N	1891	-0-	-465	-0-	1861	2	30	9	N	27					137

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
05	1054	N	16	-0-	-1038	-0-	16	2			N	-0-					27
06	1020	N	49	-0-	-971	-0-	1	1	48	2	N	-0-					27
07	155	N	35	-0-	-120	-0-	1	1	34	2	N	-0-					27
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					27
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	N	-0-					27
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	20	1	1327	2	Y	-0-					2
06	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	17	1	1135	2	Y	1					3
							1	9									
07	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	15	1	996	2	Y	-0-					3
08	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	37	1	1200	2	Y	-0-					3
09	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	32	1	1049	2	Y	-0-					3
10	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	30	1	983	2	Y	-0-					3

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
05	3658	X	3559	-0-	-99	-0-	53	1	3494	2	Y	11					20
							12	9									
06	3540	X	2990	-0-	-550	-0-	45	1	2945	2	Y	-0-					20
07	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	52	1	3363	2	Y	25					45
							28	9									
08	3627	X	2955	-0-	-672	-0-	45	1	2910	2	Y	-0-					45
09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	52	1	3450	2	Y	27	65	1			7
							30	9									
10	3565	X	3048	-0-	-517	-0-	45	1	3003	2	Y	-0-					7

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
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					58
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					58
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1100	2	36	9	N	33					91
08	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1209	2	10	9	N	9	1	8			99
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1226	2	30	9	N	27					126
*10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1226	2	6	9	N	5					131

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
05	3317	X	3292	-0-	-25	-0-	3292	2			N	-0-					30
06	3240	X	3120	-0-	-120	-0-	3110	2	10	9	N	9					39
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					39
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3395	2	25	9	N	23					62
09	3240	X	2711	-0-	-529	-0-	2698	2	13	9	N	12					74
10	3348	X	3264	-0-	-84	-0-	3253	2	11	9	N	10					84

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
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					23
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1201	2	4	9	N	4					27
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1247	2	20	9	N	18					45
08	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	2			N	-0-					45
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					45
10	1271	N	945	-0-	-326	-0-	945	2			N	-0-					45

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
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1066	2	15	9	N	14					133
06	990	N	925	-0-	-65	-0-	904	2	21	9	N	19					152
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-	140	1			12
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					12
09	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			N	-0-					12
10	1271	N	988	-0-	-283	-0-	965	2	23	9	N	21					33

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
05	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	1705	2	33	9	N	30	165	1			9
06	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1637	2	26	9	N	24					33
07	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1686	2	43	9	N	39					72
08	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1671	2	43	9	N	39					111
09	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	1610	2	7	9	N	6					117
10	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	1623	2	67	9	N	61					178

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
05	899	N	850	-0-	-49	-0-	835	2	15	9	Y	14					50
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	827	2	7	9	Y	6					56
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	757	2	9	9	Y	8					64
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	852	2	11	9	Y	10					74
09	840	N	640	-0-	-200	-0-	639	2	1	9	Y	1					75
10	775	N	666	-0-	-109	-0-	659	2	7	9	Y	6					81

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
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	663	2	55	9	N	50					118
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					118
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					118
08	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-					118
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	687	2	101	9	N	92	187	1			23
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	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
05	3038	X	2617	-0-	-421	-0-	2617	2			Y	-0-					32
06	2910	X	2483	-0-	-427	-0-	2483	2			Y	-0-					32
07	2976	X	2482	-0-	-494	-0-	2451	2	31	9	Y	28					60
08	2604	N	2338	-0-	-266	-0-	2302	2	36	9	Y	33					93
09	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2628	2	102	9	Y	93	169	1			17
10	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	2384	2			Y	-0-					17

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
05	3565	X	3364	-0-	-201	-0-	3364	2			N	-0-					15
06	3420	X	3249	-0-	-171	-0-	3240	2	9	9	N	8					23
07	3472	X	3398	-0-	-74	-0-	3310	2	88	9	N	80					103
08	3379	X	3372	-0-	-7	-0-	3357	2	15	9	N	14					117
09	3270	X	3156	-0-	-114	-0-	3116	2	40	9	N	36					153
10	3410	X	3125	-0-	-285	-0-	3081	2	44	9	N	40	176	1			17

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
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1650	2	18	9	N	16					153
06	1740	N	1624	-0-	-116	-0-	1613	2	11	9	N	10					163
07	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	1642	2	13	9	N	12					175
08	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	1579	2	11	9	N	10					185
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1666	2	13	9	N	12					197
*10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2028	2	17	9	N	15	185	1			27

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
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					25
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1782	2	58	9	Y	53					78
07	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	1994	2	43	9	Y	39					117
08	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	1786	2	35	9	Y	32	136	1			13
09	1830	N	1020	-0-	-810	-0-	1020	2			Y	-0-					13
10	2046	N	971	-0-	-1075	-0-	971	2			Y	-0-					13

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
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2499	2	103	9	Y	94	94	1			-0-
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1830	-0-	-371	-0-	1830	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					33
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					33
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					33
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					33
*10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	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
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	18	1	1191	2	N	7					39
							8	9									
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	17	1	1162	2	N	10					49
							11	9									
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	18	1	1185	2	N	7					56
							8	9									
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	18	1	1196	2	N	9					65
							10	9									
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	19	1	1267	2	N	6					71
							7	9									
*10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	19	1	1261	2	N	8					79
							9	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
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					90
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					90
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					90
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	N	1					91
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	192	2	92	9	N	84	156	1			19
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	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
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2510	2	140	9	N	127	163	1			35
06	2400	N	2355	-0-	-45	-0-	2355	2			N	-0-					35
07	2542	N	2332	-0-	-210	-0-	2332	2			N	-0-					35
08	2635	N	2433	-0-	-202	-0-	2381	2	52	9	N	47					82
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2354	2	95	9	N	86	134	1			34
10	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	2236	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
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					73
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					73
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1776	2	51	9	N	46					119
08	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	1769	2	18	9	N	16					135
09	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	1725	2			N	-0-					135
10	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	1740	2	9	9	N	8					143

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
05	2325	X	1669	-0-	-656	-0-	25	1	1644	2	N	-0-					92
06	2250	X	1772	-0-	-478	-0-	26	1	1746	2	N	-0-					92
07	2325	X	1783	-0-	-542	-0-	26	1	1757	2	N	-0-					92
08	2077	X	1786	-0-	-291	-0-	26	1	1753	2	N	6					98
							7	9									
09	1770	X	1638	-0-	-132	-0-	24	1	1614	2	N	-0-					98
10	1829	X	1786	-0-	-43	-0-	24	1	1624	2	N	125	181	1			42
							138	9									

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2473	2	20	9	N	18					58
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2207	2	13	9	N	12					70
07	2511	N	2040	-0-	-471	-0-	2018	2	22	9	N	20					90
08	2480	N	1974	-0-	-506	-0-	1957	2	17	9	N	15					105
09	2220	N	2196	-0-	-24	-0-	2182	2	14	9	N	13					118
*10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2131	2	21	9	N	19					137

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
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					32
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2334	2	22	9	N	20					52
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2599	2	44	9	N	40					92
08	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2948	2	33	9	N	30					122
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2531	2	28	9	N	25					147
*10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2412	2	25	9	N	23					170

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
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1088	2	13	9	N	12					87
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1049	2	7	9	N	6					93
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1106	2	17	9	N	15					108
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1096	2	10	9	N	9					117
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1043	2	11	9	N	10					127
*10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1063	2	14	9	N	13					140

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
05	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	24	1	1597	2	N	10					158
							11	9									
06	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	23	1	1512	2	N	11					169
							12	9									
07	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	24	1	1568	2	N	11					180
							12	9									
08	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	23	1	1542	2	N	15					195
							17	9									
09	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	22	1	1473	2	N	10					205
							11	9									
10	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	22	1	1477	2	N	4					209
							4	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
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					52
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2256	2	50	9	N	45					97
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2447	2	99	9	N	90					187
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2394	2	100	9	N	91	186	1			92
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2411	2	61	9	N	55					147
10	2232	N	1837	-0-	-395	-0-	1809	2	28	9	N	25					172

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
05	1333	N	987	-0-	-346	-0-	968	2	19	9	N	17					197
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	888	2	15	9	N	14	189	1			22
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1545	2	17	9	N	15					37
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1618	2	17	9	N	15					52
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1299	2	6	9	N	5					57
10	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1380	2	18	9	N	16					73

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
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					17
06	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	1618	2	13	9	Y	12					29
07	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	1645	2	2	9	Y	2					31
08	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1638	2			Y	-0-					31
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1805	2	31	9	Y	28					59
*10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					59

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1565	2	4	9	Y	4					13
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					13
07	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2840	2	7	9	Y	6	17	1			2
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1923	2	1	9	Y	1					3
09	1710	N	1392	-0-	-318	-0-	1385	2	7	9	Y	6					9
10	1767	N	1441	-0-	-326	-0-	1441	2			Y	-0-					9

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
05	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	2028	2			Y	-0-					6
06	2010	N	1965	-0-	-45	-0-	1944	2	21	9	Y	19					25
07	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	1948	2	30	9	Y	27					52
08	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1944	2	4	9	Y	4	53	1			3
09	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	1975	2			Y	-0-					3
10	1984	N	1592	-0-	-392	-0-	1592	2			Y	-0-					3

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
05	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1160	2	103	9	Y	94	94	1			-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	978	-0-	-479	-0-	978	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
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1609	2	13	9	N	12					127
06	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	1448	2	66	9	N	60					187
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1529	2	15	9	N	14	176	1			25
08	1612	N	1389	-0-	-223	-0-	1389	2			N	-0-					25
09	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	1402	2			N	-0-					25
*10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					25

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					15
06	1350	N	878	-0-	-472	-0-	864	2	14	9	Y	13					28
07	1178	N	857	-0-	-321	-0-	856	2	1	9	Y	1					29
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					29
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1104	2	2	9	Y	2					31
*10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					31

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	34	1	2238	2	Y	-0-					12
06	2280	N	2274	-0-	-6	-0-	34	1	2234	2	Y	5					17
							6	9									
07	2480	N	2196	-0-	-284	-0-	34	1	2162	2	Y	-0-					17
08	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	65	1	2120	2	Y	-0-					17
09	2280	N	1448	-0-	-832	-0-	43	1	1405	2	Y	-0-					17
10	2201	N	1218	-0-	-983	-0-	36	1	1182	2	Y	-0-					17

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	899	N	808	-0-	-91	-0-	12	1	796	2	N	-0-					23
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	12	1	782	2	N	-0-					23
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	13	1	864	2	N	-0-					23
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	13	1	869	2	N	-0-					23
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	12	1	788	2	N	-0-					23
10	868	N	830	-0-	-38	-0-	12	1	818	2	N	-0-					23

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

05	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1124	2	13	9	N	12					55
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1160	2	8	9	N	7					62
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1193	2	11	9	N	10					72
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1143	2	6	9	N	5					77
09	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	1097	2	1	9	N	1					78
10	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	1031	2	11	9	N	10					88

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					1
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1					2
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	151	2	1	9	Y	1					3
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					3
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1					4
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-	4	1			-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			Y	-0-					10
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	777	2	37	9	Y	34					44
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	735	2	18	9	Y	16					60
08	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			Y	-0-					60
09	720	N	670	-0-	-50	-0-	650	2	20	9	Y	18					78
10	744	N	646	-0-	-98	-0-	623	2	23	9	Y	21	88	1			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
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	28	1	1831	2	Y	-0-					6
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	32	1	2076	2	Y	29					35
							32	9									
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	31	1	1996	2	Y	26					61
							29	9									
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	57	1	1865	2	Y	25					86
							28	9									
09	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	50	1	1646	2	Y	-0-					86
10	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	47	1	1564	2	Y	23					109
							25	9									

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	1642	2	26	9	Y	24					52
06	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	1567	2	11	9	Y	10					62
07	1705	N	1490	-0-	-215	-0-	1490	2			Y	-0-					62
08	1674	N	1474	-0-	-200	-0-	1473	2	1	9	Y	1					63
09	1590	N	1502	-0-	-88	-0-	1469	2	33	9	Y	30	85	1			8
*10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1531	2	6	9	Y	5					13

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
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	235	2	10	9	Y	9					36
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	208	2	3	9	Y	3					39
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	194	2	6	9	Y	5					44
08	248	N	180	-0-	-68	-0-	174	2	6	9	Y	5					49
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	182	2	1	9	Y	1					50
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	2	3	9	Y	3					53

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	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
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1336	2	48	9	Y	44					93
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1255	2	22	9	Y	20	104	1			9
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1176	2	11	9	Y	10					19
08	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	1258	2	7	9	Y	6					25
09	1290	N	1106	-0-	-184	-0-	1106	2			Y	-0-					25
10	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1148	2	13	9	Y	12					37

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
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1324	2	12	9	Y	11					62
06	1260	N	1111	-0-	-149	-0-	1094	2	17	9	Y	15	73	1			4
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1398	2	3	9	Y	3					7
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1393	2	6	9	Y	5					12
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					12
10	1395	N	800	-0-	-595	-0-	791	2	9	9	Y	8					20

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1801	2	18	9	Y	16					68
06	1500	N	1440	-0-	-60	-0-	1412	2	28	9	Y	25					93
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1348	2	35	9	Y	32					125
08	1829	N	1387	-0-	-442	-0-	1364	2	23	9	Y	21	108	1			38
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					38
*10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1478	2	15	9	Y	14					52

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
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1098	2	8	9	Y	7					7
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1151	2	11	9	Y	10					17
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1077	2	35	9	Y	32					49
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1014	2	9	9	Y	8	42	1			15
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					15
*10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1050	2	23	9	Y	21					36

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	396	-0-	-224	-0-	379	2	17	9	Y	15					72
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	822	2	50	9	Y	45	76	1			41
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	580	2	26	9	Y	24					65
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	679	2	22	9	Y	20	80	1			5
09	870	N	436	-0-	-434	-0-	435	2	1	9	Y	1					6
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	720	2	13	9	Y	12					18

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
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	48 23	1 9	3152	2	Y	21					40
06	2970	X	2412	-0-	-558	-0-	37	1	2375	2	Y	-0-					40
07	3069	X	2642	-0-	-427	-0-	40 43	1 9	2559	2	Y	39					79
08	3069	X	3015	-0-	-54	-0-	46	1	2969	2	Y	-0-					79
09	2970	X	2692	-0-	-278	-0-	39 56	1 9	2597	2	Y	51	116	1			14
*10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	53	1	3539	2	Y	-0-					14

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
05	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	3373	2	6	9	N	5					22
06	3600	X	3497	-0-	-103	-0-	3358	2	139	9	N	126					148
07	3720	X	3491	-0-	-229	-0-	3446	2	45	9	N	41	172	1			17
08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					17
09	3510	X	3289	-0-	-221	-0-	3250	2	39	9	N	35					52
10	3627	X	3482	-0-	-145	-0-	3374	2	108	9	N	98					150

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
05	5642	X	5155	-0-	-487	-0-	5091	2	64	9	N	58					90
06	5430	X	5233	-0-	-197	-0-	5115	2	118	9	N	107					197
07	5580	X	5142	-0-	-438	-0-	5133	2	9	9	N	8	180	1			25
08	5580	X	5110	-0-	-470	-0-	5078	2	32	9	N	29					54
09	5220	X	5129	-0-	-91	-0-	4983	2	146	9	N	133	170	1			17
10	5394	X	5203	-0-	-191	-0-	5159	2	44	9	N	40					57

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
05	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	2129	2	62	9	N	56					80
06	2190	N	2002	-0-	-188	-0-	1936	2	66	9	N	60					140
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2000	2	63	9	N	57					197
08	2201	N	2059	-0-	-142	-0-	2014	2	45	9	N	41	183	1			55
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2093	2	55	9	N	50					105
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					105

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
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2359	2	47	9	N	43					166
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2592	2	37	9	N	34					200
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2587	2	22	9	N	20	182	1			38
08	2418	N	2373	-0-	-45	-0-	2349	2	24	9	N	22					60
09	2640	N	2504	-0-	-136	-0-	2479	2	25	9	N	23					83
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					83

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	16461	X	13746	-0-	-2715	-0-	13449	2	297	9	N	270	176	1			222
06	15060	X	12887	-0-	-2173	-0-	12674	2	213	9	N	194	178	1	1	8	237
07	15562	X	1882	-0-	-13680	-0-	1655	2	227	9	N	206	178	1			265
08	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	16305	2	429	9	N	390	353	1			302
09	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	14791	2	101	9	N	92	176	1			218
*10	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	16071	2	267	9	N	243	183	1			278

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
05	5518	X	3974	-0-	-1544	-0-	3858	2	116	9	N	105	180	1	1	8	270
06	5160	X	3072	-0-	-2088	-0-	2984	2	88	9	N	80					350
07	5332	X	825	-0-	-4507	-0-	646	2	179	9	N	163	363	1			150
08	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	5906	2	154	9	N	140					290
09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4657	2	100	9	N	91	176	1			205
*10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5655	2	154	9	N	140					345

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	708	1	4683	2	N	113					130
							124	9									
06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	657	1	5086	2	N	61	172	1			19
							67	9									
07	5580	X	3773	-0-	-1807	-0-	473	1	3300	2	N	-0-					19
08	5580	X	3182	-0-	-2398	-0-	366	1	2694	2	N	111					130
							122	9									
09	5400	X	3352	-0-	-2048	-0-	480	1	2872	2	N	-0-					130
10	5580	X	1169	-0-	-4411	-0-	148	1	1021	2	N	-0-					130

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	67	1	440	2	N	-0-					117
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	93	1	722	2	N	-0-					117
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	177	1	1236	2	N	-0-					117
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	284	1	2086	2	N	-0-					117
09	810	N	137	-0-	-673	-0-	20	1	117	2	N	-0-					117
10	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	177	1	1227	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

05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					85
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					85
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					85
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					85

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY //CONT.// 273921
MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					176
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1					177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					202
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	183	325	1			60
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					60

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

US. FUELS, INC. 879264
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1500	2	39	9	N	35					190
06	DELQ PR		1843	-0-	1843	1843	1806	2	37	9	N	34					224
07	3100	N	1841	-0-	-1259	584	1796	2	45	9	N	41					265
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					265
*09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	720	2	11	9	N	10					275
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					275

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	960	2	40	9	N	36					220
06	DELQ PR		311	-0-	311	311	300	2	11	9	N	10					230
07	612	N	301	-0-	-311	-0-	290	2	11	9	N	10					240
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					240
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					240

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	711	-0-	-250	-0-	689	2	22	9	N	20					67
06	810	N	677	-0-	-133	-0-	655	2	22	9	N	20					87
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	713	2	22	9	N	20					107
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	736	2	22	9	N	20					127
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	667	2	96	9	N	87	181	1			33
10	744	N	225	-0-	-519	-0-	214	2	11	9	N	10					43

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	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

05	403	N	148	-0-	-255	-0-	148	3			N	-0-				89
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	N	2				91
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	3	2	9	N	2				93
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-				93
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1872	3	41	9	N	37				130
*10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2449	3	34	9	N	31				161

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 8510

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764

ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					32
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					32
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					32
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					32
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					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
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					87
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					87
07	249	N	229	-0-	-20	-0-	229	2			Y	-0-					87
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					87
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					87
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			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
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					102
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					102
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					102
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					102
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					102
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					102

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
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					47
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					47
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					47
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					47
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					47
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	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
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			Y	-0-					45
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					45
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					45
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					45
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					45
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					45

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					89
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					89
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					89
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					89
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					89
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	242	2	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	2	N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	3	1	133	2	N	-0-					-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	4	1	190	2	N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	5	1	207	2	N	-0-					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	8	1	393	2	N	-0-					20
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	8	1	403	2	N	-0-					20
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	9	1	444	2	N	-0-					20
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	7	1	360	2	N	-0-					20
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	5	1	263	2	N	-0-					20
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	2	N	-0-					20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

05	105	S	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	N	-0-					-0-
06	164	S	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	N	-0-					-0-
07	148	S	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	N	-0-					-0-
08	93	S	90	-0-	-3	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
09	150	S	130	-0-	-20	-0-	3	1	127	2	N	-0-					-0-
10	155	S	141	-0-	-14	-0-	3	1	138	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

05	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	2	N	-0-					64
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					64
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	2	N	-0-					64
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	2	N	-0-					64
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					64
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					64

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					37
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					37
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					37
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					37
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					37
10	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	2746	2			N	-0-					135
06	2850	X	2828	-0-	-22	-0-	2827	2	1	9	N	1	1	8			135
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					135
08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					135
*09	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					135
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					135

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					68
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					68
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					68
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					68
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	257	-0-	-301	-0-	257	2			N	-0-					72
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	N	1	1	8			72
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					72
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					72
*09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					72
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1044	-0-	-506	-0-	1044	3			N	-0-					23
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					23
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					23
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					23
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					23
*10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					23

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	164	1	1638	2	N	-0-					57
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	122	1	1233	2	N	20					77
							22	9									
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	155	1	1562	2	N	-0-					77
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	179	1	1757	2	N	6					83
							7	9									
09	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	129	1	1231	2	N	-0-					83
10	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	151	1	1409	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
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					97
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					97
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					97
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					97
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					97
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	N	-0-					97

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 #: 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
05	3472	X	3403	-0-	-69	-0-	339	1	3064	2	Y	-0-					8
06	3360	X	3262	-0-	-98	-0-	310	1	2926	2	Y	24					32
							26	9									
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	324	1	3070	2	Y	-0-					32
08	3410	X	3384	-0-	-26	-0-	321	1	3062	2	Y	1					33
							1	9									
*09	3300	X	3231	-0-	-69	-0-	318	1	2910	2	Y	3	30	1			6
							3	9									
*10	3410	X	3118	-0-	-292	-0-	318	1	2800	2	Y	-0-					6

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	77	1	972	2	N	-0-					20
06	1200	N	898	-0-	-302	-0-	77	1	821	2	N	-0-					20
07	1116	N	998	-0-	-118	-0-	84	1	914	2	N	-0-					20
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	96	1	1031	2	N	-0-					20
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	83	1	863	2	N	-0-					20
10	992	N	732	-0-	-260	-0-	63	1	669	2	N	-0-					20

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

05	8401	X	7785	-0-	-616	-0-	671	1	7114	2	Y	-0-					29
06	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	808	1	7552	2	Y	95					124
							105	9									
07	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	793	1	7539	2	Y	-0-					124
08	8091	X	8090	-0-	-1	-0-	765	1	7322	2	Y	3					127
							3	9									
*09	8460	X	7872	-0-	-588	-0-	771	1	7086	2	Y	14	117	1			24
							15	9									
*10	8742	X	8069	-0-	-673	-0-	828	1	7241	2	Y	-0-					24

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					40
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					40
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					40
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					40
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					40
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					40

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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

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-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-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

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-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA) //CONT.// 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					78
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	7	1	85	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					78
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					78
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					78
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					78

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

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
10	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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744 N	359	-0-	-385	-0-	359	2			N	-0-					17
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					17
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					17
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					17
09	720 N	500	-0-	-220	-0-	500	2			N	-0-					17
10	744 N	550	-0-	-194	-0-	550	2			N	-0-					17

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					57
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					57
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					57
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					57
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					57
*10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					57

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2962	-0-	-355	-0-	150	1	2812	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2869	-0-	-341	-0-	146	1	2723	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	1866	-0-	-1482	-0-	90	1	1776	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	1291	-0-	-2057	-0-	67	1	1224	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2245	-0-	-995	-0-	119	1	2126	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	1642	-0-	-1334	-0-	82	1	1560	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	180	-0-	-192	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	111	-0-	-323	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	50	-0-	-280	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

05	383	X	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					-0-
06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	403	X	214	-0-	-189	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	466	-0-	-104	-0-	25	1	441	2	Y	-0-					-0-
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

05	1395	N	854	-0-	-541	-0-	43	1	811	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	811	-0-	-179	-0-	41	1	770	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	645	-0-	-1246	-0-	31	1	614	2	Y	-0-					-0-
08	1891	X	1300	-0-	-591	-0-	67	1	1233	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	820	-0-	-1010	-0-	44	1	776	2	Y	-0-					-0-
10	868	X	474	-0-	-394	-0-	24	1	450	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

05	1333	N	701	-0-	-632	-0-	36	1	665	2	N	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	91	1	1690	2	N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	66	1	1316	2	N	-0-					-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	74	1	1345	2	N	-0-					-0-
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	98	1	1739	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	787	-0-	-546	-0-	39	1	748	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
09	180	N	84	-0-	-96	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	N	-0-			-0-
06	720	N	398	-0-	-322	-0-	20	1	378	2	N	-0-			-0-
07	775	N	359	-0-	-416	-0-	17	1	342	2	N	-0-			-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	560	2	N	-0-			-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	34	1	608	2	N	-0-			-0-
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	16	1	313	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	81	1	1517	2	N	-0-			-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	84	1	1563	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	77	1	1528	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	77	1	1414	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1199	-0-	-391	-0-	64	1	1135	2	N	-0-			-0-
*10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	82	1	1568	2	N	-0-			-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	4865	-0-	-653	-0-	247	1	4618	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	5087	-0-	-403	-0-	259	1	4828	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	4705	-0-	-968	-0-	226	1	4479	2	N	-0-			-0-
08	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	309	1	5641	2	N	-0-			-0-
09	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	295	1	5252	2	N	-0-			-0-
10	5270	X	4906	-0-	-364	-0-	245	1	4661	2	N	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	135	1	2519	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	968	-0-	-142	-0-	49	1	919	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	55	1	1081	2	N	-0-			-0-
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	108	1	1970	2	N	-0-			-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	106	1	1882	2	N	-0-			-0-
*10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	83	1	1586	2	N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1944	-0-	-133	-0-	99	1	1845	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1302	-0-	-588	-0-	66	1	1236	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	934	-0-	-1050	-0-	45	1	889	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1471	-0-	-482	-0-	76	1	1395	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	64	1	1134	2	N	-0-			-0-
*10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	87	1	1657	2	N	-0-			-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	2	N	-0-			-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	2	N	-0-			-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	2	N	-0-			-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-			-0-
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	7	1	122	2	N	-0-			-0-
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	56	1	1047	2	N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	58	1	1070	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	796	-0-	-475	-0-	38	1	758	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	586	-0-	-530	-0-	30	1	556	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	366	-0-	-774	-0-	19	1	347	2	N	-0-					-0-
10	806	N	566	-0-	-240	-0-	28	1	538	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

05	279	N	263	-0-	-16	-0-	13	1	250	2	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	N	-0-					-0-
07	527	N	201	-0-	-326	-0-	10	1	191	2	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	N	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

05	3658	X	3006	-0-	-652	-0-	152	1	2854	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2992	-0-	-338	-0-	153	1	2839	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2923	-0-	-518	-0-	141	1	2782	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2482	-0-	-866	-0-	129	1	2353	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	1785	-0-	-1455	-0-	95	1	1690	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	1988	-0-	-1112	-0-	99	1	1889	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

05	2325	X	1874	-0-	-451	-0-	95	1	1779	2	N	-0-					-0-
06	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	123	1	2295	2	N	-0-					-0-
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	118	1	2330	2	N	-0-					-0-
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	138	1	2524	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1623	-0-	-627	-0-	86	1	1537	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	1339	-0-	-986	-0-	67	1	1272	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	68	1	1265	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	1416	-0-	-804	-0-	72	1	1344	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1434	-0-	-581	-0-	69	1	1365	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	950	-0-	-383	-0-	49	1	901	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	626	-0-	-784	-0-	33	1	593	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	339	-0-	-1087	-0-	17	1	322	2	N	-0-			-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	N	-0-			-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	N	-0-			-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	N	-0-			-0-
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	10	1	183	2	N	-0-			-0-
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	11	1	198	2	N	-0-			-0-
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	N	-0-			-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1486	-0-	-405	-0-	75	1	1411	2	N	-0-			-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	96	1	1793	2	N	-0-			-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	79	1	1556	2	N	-0-			-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	86	1	1564	2	N	-0-			-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	98	1	1747	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	76	1	1453	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	2862	-0-	-889	-0-	145	1	2717	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	1356	-0-	-2274	-0-	69	1	1287	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	1382	-0-	-2369	-0-	66	1	1316	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	774	-0-	-2977	-0-	40	1	734	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	822	-0-	-2808	-0-	44	1	778	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	1018	-0-	-1834	-0-	51	1	967	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	875	-0-	-210	-0-	44	1	831	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	887	-0-	-133	-0-	45	1	842	2	N	-0-			-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	50	1	982	2	N	-0-			-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	59	1	1081	2	N	-0-			-0-
09	900	N	671	-0-	-229	-0-	36	1	635	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	910	-0-	-113	-0-	45	1	865	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3386	-0-	-272	-0-	172	1	3214	2	N	-0-					-0-
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	188	1	3492	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3467	-0-	-315	-0-	167	1	3300	2	N	-0-					-0-
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	198	1	3626	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	2740	-0-	-950	-0-	146	1	2594	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3394	-0-	-419	-0-	169	1	3225	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3967	-0-	-373	-0-	201	1	3766	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4240	-0-	-380	-0-	216	1	4024	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4455	-0-	-319	-0-	214	1	4241	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4459	-0-	-315	-0-	231	1	4228	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	4198	-0-	-32	-0-	223	1	3975	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4234	-0-	-230	-0-	211	1	4023	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	116	1	2175	2	N	-0-					-0-
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	128	1	2377	2	N	-0-					-0-
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	114	1	2255	2	N	-0-					-0-
08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	139	1	2548	2	N	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	107	1	1905	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1329	-0-	-469	-0-	66	1	1263	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	136	1	2541	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2478	-0-	-42	-0-	126	1	2352	2	N	-0-					-0-
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	130	1	2569	2	N	-0-					-0-
08	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	161	1	2938	2	N	-0-					-0-
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	135	1	2399	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2645	-0-	-52	-0-	132	1	2513	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2870	-0-	-478	-0-	146	1	2724	2	N	-0-					-0-
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	166	1	3084	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2841	-0-	-507	-0-	137	1	2704	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	160	1	2920	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2895	-0-	-345	-0-	154	1	2741	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2909	-0-	-439	-0-	145	1	2764	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	5866	-0-	-1667	-0-	298	1	5568	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6582	-0-	-708	-0-	336	1	6246	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6040	-0-	-1493	-0-	291	1	5749	2	N	-0-					-0-
08	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	378	1	6906	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6228	-0-	-342	-0-	331	1	5897	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5797	-0-	-992	-0-	289	1	5508	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	54	1	1012	2	N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	45	1	887	2	N	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	56	1	1025	2	N	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	49	1	863	2	N	-0-					-0-
10	434	N	54	-0-	-380	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1817	-0-	-1004	-0-	92	1	1725	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	1967	-0-	-253	-0-	100	1	1867	2	N	-0-					-0-
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	142	1	2813	2	N	-0-					-0-
08	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	135	1	2460	2	N	-0-					-0-
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	114	1	2019	2	N	-0-					-0-
10	2821	N	2233	-0-	-588	-0-	111	1	2122	2	N	-0-					-0-

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	168	1			115
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	87	2	44	9	N	40					155
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	84	2	72	9	N	65	167	1			53
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					53
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	410	2	41	9	N	37					90
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	190	2	106	9	N	96	178	1			8

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	247	-0-	-187	-0-	225	2	22	9	N	20					71
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	193	2	13	9	N	12					83
07	434	N	364	-0-	-70	-0-	353	2	11	9	N	10					93
08	248	N	144	-0-	-104	-0-	135	2	9	9	N	8					101
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	206	2	6	9	N	5					106
*10	372	N	231	-0-	-141	-0-	214	2	17	9	N	15					121

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	106	2	28	9	N	25					57
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	608	2	39	9	N	35					92
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	785	2	53	9	N	48					140
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	734	2	50	9	N	45	171	1			14
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	874	2	68	9	N	62					76
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	682	2	107	9	N	97	168	1			5

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4144	-0-	-320	-0-	4122	2	22	9	N	20					100
06	3990	X	3702	-0-	-288	-0-	3660	2	42	9	N	38					138
07	4712	X	4119	-0-	-593	-0-	4083	2	36	9	N	33	167	1			4
08	4712	X	3581	-0-	-1131	-0-	3408	2	173	9	N	157	151	1			10
09	4560	X	3465	-0-	-1095	-0-	3432	2	33	9	N	30					40
*10	4154	X	3102	-0-	-1052	-0-	3077	2	25	9	N	23					63

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	216	2	28	9	N	25					76
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	294	2	14	9	N	13					89
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	385	2	20	9	N	18					107
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	380	2	20	9	N	18					125
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	761	2	25	9	N	23					148
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	599	2	28	9	N	25					173

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	2	8			83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	81	1			29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					65

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
10	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

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	21886 X	19914	-0-	-1972	B	-0-	811	1	19095	2	Y	7									29
							8	9													
06	19950 X	19814	-0-	-136	B	-0-	897	1	18917	2	Y	-0-									29
07	20615 X	18137	-0-	-2478	B	-0-	761	1	17376	2	Y	-0-									29
08	20615 X	9787	-0-	-10828	B	-0-	402	1	9372	2	Y	12									41
							13	9													
*09	19800 X	18237	-0-	-1563	B	-0-	815	1	17421	2	Y	1			24	1					18
							1	9													
10	20460 X	19956	-0-	-504	B	-0-	901	1	19052	2	Y	3									21
							3	9													

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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
05	1023	N	764	-0-	-259	B	-0-	760	2	4	9	N	4					119
06	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1047	2	55	9	N	50					169
07	806	N	668	-0-	-138	B	-0-	651	2	17	9	N	15					184
08	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1189	2	19	9	N	17	157	1			44
09	1110	N	1062	-0-	-48	B	-0-	1028	2	34	9	N	31					75
*10	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	875	2	11	9	N	10					85

CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2			N	-0-					2
06	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2			N	-0-					2
07	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2			N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
09	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					2
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					2

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 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
05	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	567	2	6	9	N	5					252
06	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					252
07	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					252
08	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					252
09	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					252
*10	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					252

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	2			Y	-0-	10	1			13
06	1200	N	1167	-0-	-33 B	-0-	1167	2			Y	-0-					13
07	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2			Y	-0-					13
08	1550	N	1276	-0-	-274 B	-0-	1276	2			Y	-0-					13
*09	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2			Y	-0-					13
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 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
05	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*09	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 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
05	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	2			Y	-0-	2	1			12
06	1350	N	1146	-0-	-204 B	-0-	1146	2			Y	-0-					12
07	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	2			Y	-0-					12
08	1457	N	1276	-0-	-181 B	-0-	1276	2			Y	-0-					12
*09	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			Y	-0-					12
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	1147	N	811	-0-	-336 B	-0-	800	2	11	9	N	10					163
06	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	949	2	25	9	N	23					186
07	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	879	2	17	9	N	15	174	1			27
08	806	N	673	-0-	-133 B	-0-	648	2	25	9	N	23					50
09	960	N	491	-0-	-469 B	-0-	480	2	11	9	N	10					60
10	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					60

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
05	899	N	742	-0-	-157 B	-0-	742	2			Y	-0-					33
06	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1253	2	2	9	Y	2					35
07	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2			Y	-0-					35
08	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1124	2	11	9	Y	10					45
*09	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1513	2	14	9	Y	13					58
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					Y	NO RPT					58

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
05	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	936	2	24	9	Y	22					77
06	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1063	2	10	9	Y	9					86
07	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	994	2	4	9	Y	4					90
08	930	N	700	-0-	-230 B	-0-	693	2	7	9	Y	6					96
*09	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1067	2	8	9	Y	7					103
10	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					Y	NO RPT					103

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
05	2418	N	2365	-0-	-53 B	-0-	2357	2	8	9	Y	7	165	1			10
06	2220	N	1868	-0-	-352 B	-0-	1855	2	13	9	Y	12					22
07	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1452	2	23	9	Y	21					43
08	2356	N	2212	-0-	-144 B	-0-	2190	2	22	9	Y	20					63
*09	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	2146	2	24	9	Y	22					85
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					Y	NO RPT					85

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- 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
05	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-					50
06	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	2			N	-0-					50
07	1674	N	1046	-0-	-628 B	-0-	1046	2			N	-0-					50
08	1364	N	969	-0-	-395 B	-0-	927	2	42	9	N	38					88
09	1560	N	894	-0-	-666 B	-0-	892	2	2	9	N	2					90
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					90

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
05	248	N	76	-0-	-172 B	-0-	76	2			N	-0-					72
06	240	N	31	-0-	-209 B	-0-	31	2			N	-0-					72
07	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					72
08	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					72
09	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					72
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					72

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
05	837	N	808	-0-	-29 B	-0-	808	2			N	-0-					67
06	1980	N	624	-0-	-1356 B	-0-	624	2			N	-0-					67
07	1178	N	995	-0-	-183 B	-0-	995	2			N	-0-					67
08	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2			N	-0-					67
09	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					67
10	992	N	NO RPT	-0-	-992 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
05	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	995	2	77	9	N	70					257
06	870	N	730	-0-	-140 B	-0-	730	2			N	-0-					257
07	1023	N	744	-0-	-279 B	-0-	744	2			N	-0-					257
08	1085	N	778	-0-	-307 B	-0-	778	2			N	-0-					257
09	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					257
10	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					257

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
05	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					86
06	330	N	294	-0-	-36 B	-0-	294	2			N	-0-					86
07	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					86
08	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					86
*09	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					86
10	372	N	NO RPT	-0-	-372 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
05	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					155
06	690	N	617	-0-	-73 B	-0-	617	2			N	-0-					155
07	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					155
08	682	N	658	-0-	-24 B	-0-	658	2			N	-0-					155
09	630	N	594	-0-	-36 B	-0-	594	2			N	-0-					155
10	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					155

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					40

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
05	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	40					220
06	1320	N	1258	-0-	-62 B	-0-	1227	2	31	9	N	28	190	1			58
07	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1569	2	83	9	N	75					133
08	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1411	2	79	9	N	72					205
09	1260	N	1037	-0-	-223 B	-0-	1037	2			N	-0-					205
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					205

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	3 7	1 9	106	2	Y	6	8	1			4
06	120	N	95	-0-	-25 B	-0-	3 8	1 9	84	2	Y	7	10	1			1
07	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	5 6	1 9	130	2	Y	5	5	1			1
08	124	N	69	-0-	-55 B	-0-	2 6	1 9	61	2	Y	5	5	1			1
09	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	3 6	1 9	86	2	Y	5	5	1			1
10	155	N	106	-0-	-49 B	-0-	4 1	1 9	101	2	Y	1	2	1			-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

05	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	35	1	1050	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1005	-0-	-15 B	-0-	35	1	970	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	572	-0-	-637 B	-0-	21	1	551	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	2356	N	1914	-0-	-442 B	-0-	61	1	1849	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	2070	N	1828	-0-	-242 B	-0-	64	1	1763	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	73	1	1952	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	62	1	1908	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1830	N	1825	-0-	-5 B	-0-	63	1	1760	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2015	N	1680	-0-	-335 B	-0-	65	1	1612	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2848	X	2848	-0-	-0- B	-0-	88	1	2669	2	Y	83	103	1			74
							91	9									
06	2788	X	2788	-0-	-0- B	-0-	96	1	2617	2	Y	68	128	1			14
							75	9									
07	2738	X	2738	-0-	-0- B	-0-	96	1	2570	2	Y	65	69	1			10
							72	9									
08	3631	X	3631	-0-	-0- B	-0-	111	1	3440	2	Y	73	72	1			11
							80	9									
09	3955	X	3955	-0-	-0- B	-0-	136	1	3772	2	Y	43	45	1			9
							47	9									
*10	3416	X	3416	-0-	-0- B	-0-	129	1	3222	2	Y	59	47	1			21
							65	9									

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2162	-0-	-659 B	-0-	69	1	2091	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	2730	X	1090	-0-	-1640 B	-0-	38	1	1051	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	2821	X	1880	-0-	-941 B	-0-	68	1	1809	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	3926	X	3926	-0-	-0- B	-0-	123	1	3788	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
09	3198	X	3198	-0-	-0- B	-0-	111	1	3077	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*10	3306	X	3306	-0-	-0- B	-0-	127	1	3167	2	Y	11	9	1			4
							12	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	74	1	2248	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	2160	N	847	-0-	-1313 B	-0-	30	1	816	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	2263	N	2248	-0-	-15 B	-0-	81	1	2164	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2437	N	2437	-0-	-0- B	-0-	76	1	2358	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	63	1	1758	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2263	N	994	-0-	-1269 B	-0-	38	1	955	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	77	1	2348	2	Y	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	63	1	1718	2	Y	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	40	1	1064	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1085	N	812	-0-	-273 B	-0-	25	1	776	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
09	1050	N	826	-0-	-224 B	-0-	29	1	793	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	1085	N	935	-0-	-150 B	-0-	36	1	890	2	Y	8	6	1			3
							9	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4958	-0-	-188 B	-0-	158	1	4800	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	1926	-0-	-3024 B	-0-	68	1	1858	2	Y	-0-					-0-
07	5053	X	-0-	-0-	-5053 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	4960	X	-0-	-0-	-4960 B	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	8389	-0-	-1283 B	-0-	267	1	8122	2	Y	-0-					-0-
06	9210	X	9076	-0-	-134 B	-0-	320	1	8756	2	Y	-0-					-0-
07	9424	X	9123	-0-	-301 B	-0-	330	1	8793	2	Y	-0-					-0-
08	9424	X	9135	-0-	-289 B	-0-	287	1	8848	2	Y	-0-					-0-
09	9120	X	7834	-0-	-1286 B	-0-	272	1	7562	2	Y	-0-					-0-
10	9393	X	8956	-0-	-437 B	-0-	345	1	8611	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	40	-0-	-115 B	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	5	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2	2	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

05	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1858	2	Y	3	4	1			3
								3	9									
06	1800	N	1800	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1734	2	Y	3	5	1			1
								3	9									
07	2032	N	2032	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1956	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
08	2073	N	2073	-0-	-0-	B	-0-	65	1	2005	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
09	1756	N	1756	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1693	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*10	1975	N	1975	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1896	2	Y	3	2	1			1
								3	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

05	5642	X	5408	-0-	-234	B	-0-	172	1	5228	2	Y	7	8	1			6
								8	9									
06	5400	X	5307	-0-	-93	B	-0-	187	1	5114	2	Y	5	10	1			1
								6	9									
07	5593	X	5593	-0-	-0-	B	-0-	202	1	5383	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
08	5530	X	5530	-0-	-0-	B	-0-	173	1	5350	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
09	5340	X	4958	-0-	-382	B	-0-	172	1	4782	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
10	5580	X	5334	-0-	-246	B	-0-	205	1	5123	2	Y	5	4	1			2
								6	9									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

05	2786	N	2786	-0-	-0-	B	-0-	89	1	2694	2	Y	3	4	1			3
								3	9									
06	2722	N	2722	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2624	2	Y	2	5	1			-0-
								2	9									
07	2821	N	2747	-0-	-74	B	-0-	99	1	2645	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
08	2871	N	2871	-0-	-0-	B	-0-	90	1	2778	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
09	2730	N	2599	-0-	-131	B	-0-	90	1	2507	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*10	2858	N	2858	-0-	-0-	B	-0-	110	1	2745	2	Y	3	2	1			1
								3	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	3854	X	3854	-0-	-0- B	-0-	123	1	3727	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	3780	X	3725	-0-	-55 B	-0-	131	1	3593	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	3972	X	3972	-0-	-0- B	-0-	144	1	3825	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	4062	X	4062	-0-	-0- B	-0-	127	1	3932	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3840	X	3664	-0-	-176 B	-0-	127	1	3535	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3968	X	3778	-0-	-190 B	-0-	145	1	3630	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

*11	5248	X	5248	-0-	-0- B	-0-	580	1	4668	2	N	-0-					-0-
*12	5259	X	5259	-0-	-0- B	-0-	611	1	4648	2	N	-0-					-0-
*01	4961	X	4961	-0-	-0- B	-0-	672	1	4289	2	N	-0-					-0-
*02	3701	X	3701	-0-	-0- B	-0-	605	1	3096	2	N	-0-					-0-
*03	3007	X	2923	-0-	-84 B	-0-	614	1	2309	2	N	-0-					-0-
*04	2910	X	2161	-0-	-749 B	-0-	609	1	1552	2	N	-0-					-0-
*05	3007	X	2683	-0-	-324 B	-0-	704	1	1979	2	N	-0-					-0-
*06	2910	X	1640	-0-	-1270 B	-0-	665	1	975	2	N	-0-					-0-
*07	3007	X	1513	-0-	-1494 B	-0-	607	1	906	2	N	-0-					-0-
*08	2945	X	535	-0-	-2410 B	-0-	437	1	98	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	236	-0-	-2404 B	-0-	236	1			N	-0-					-0-
10	2728	X	2430	-0-	-298 B	-0-	608	1	1822	2	N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

05	4464	X	2047	-0-	-2417 B	-0-	409	1	1615	2	N	21	19	1			12
							23	9									
06	4320	X	2809	-0-	-1511 B	-0-	373	1	2424	2	N	11	17	1			6
							12	9									
07	4464	X	4194	-0-	-270 B	-0-	540	1	3607	2	N	43	45	1			4
							47	9									
08	3658	X	3484	-0-	-174 B	-0-	576	1	2896	2	N	11	11	1			4
							12	9									
09	4054	X	4054	-0-	-0- B	-0-	584	1	3437	2	N	30	19	1			15
							33	9									
10	4185	X	3394	-0-	-791 B	-0-	764	1	2601	2	N	26	29	1			12
							29	9									

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	26	1	224	2	N	3	2	1			2
							3	9									
06	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	30	1	216	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	32	1	278	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
08	248	N	116	-0-	-132 B	-0-	12	1	104	2	N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	28	1	234	2	N	-0-					-0-
*10	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	52	1	410	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3159	-0-	-65 B	-0-	101	1	3058	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2906	-0-	-304 B	-0-	102	1	2804	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2855	-0-	-462 B	-0-	103	1	2752	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2958	-0-	-359 B	-0-	93	1	2865	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	1036	-0-	-2144 B	-0-	36	1	1000	2	Y	-0-					-0-
*10	3791	X	3791	-0-	-0- B	-0-	146	1	3645	2	Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

05	3886	X	3886	-0-	-0- B	-0-	124	1	3758	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
06	3727	X	3727	-0-	-0- B	-0-	131	1	3592	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
07	3906	X	3819	-0-	-87 B	-0-	138	1	3677	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	3957	X	3957	-0-	-0- B	-0-	124	1	3829	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	3780	X	3546	-0-	-234 B	-0-	123	1	3422	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	3875	X	3851	-0-	-24 B	-0-	148	1	3700	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

*11	6093	X	6093	-0-	-0- B	-0-	615	1	5478	2	N	-0-					-0-
*12	6279	X	6279	-0-	-0- B	-0-	672	1	5607	2	N	-0-					-0-
*01	6066	X	6066	-0-	-0- B	-0-	601	1	5465	2	N	-0-					-0-
*02	5764	X	5764	-0-	-0- B	-0-	511	1	5253	2	N	-0-					-0-
*03	6330	X	6330	-0-	-0- B	-0-	551	1	5779	2	N	-0-					-0-
*04	6210	X	6210	-0-	-0- B	-0-	604	1	5606	2	N	-0-					-0-
*05	6399	X	6399	-0-	-0- B	-0-	672	1	5727	2	N	-0-					-0-
*06	6261	X	6261	-0-	-0- B	-0-	770	1	5491	2	N	-0-					-0-
*07	6385	X	6385	-0-	-0- B	-0-	662	1	5723	2	N	-0-					-0-
*08	6861	X	6861	-0-	-0- B	-0-	729	1	6132	2	N	-0-					-0-
*09	5949	X	5949	-0-	-0- B	-0-	637	1	5312	2	N	-0-					-0-
*10	6045	X	6045	-0-	-0- B	-0-	681	1	5364	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	798	-0-	-3418	B	-0-	25	1	773	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	B	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	10 2	1 9	238	2	N	2	2	1			1
06	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	12 3	1 9	297	2	N	3	2	1			2
07	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	13 1	1 9	316	2	N	1	3	1			-0-
08	248	N	235	-0-	-13	B	-0-	10	1	225	2	N	-0-					-0-
09	300	N	185	-0-	-115	B	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
10	310	N	166	-0-	-144	B	-0-	6	1	160	2	N	-0-					-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
05	620	N	275	-0-	-345	B	-0-	11 8	1 9	256	2	N	7	5	1			3
06	330	N	317	-0-	-13	B	-0-	13 1	1 9	303	2	N	1	2	1			2
07	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	3	1	78	2	N	-0-	2	1			-0-
08	279	N	62	-0-	-217	B	-0-	2 3	1 9	57	2	N	3	2	1			1
09	330	N	230	-0-	-100	B	-0-	11	1	219	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	10 3	1 9	268	2	N	3	2	1			1

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14490	X	12743	-0-	-1747 B	-15608	1286	1	11457	2	N	-0-					-0-
*12	14198	X	9468	-0-	-4730 B	-15608	1013	1	8455	2	N	-0-					-0-
*01	14198	X	13780	-0-	-418 B	-15608	1366	1	12414	2	N	-0-					-0-
*02	12824	X	12505	-0-	-319 B	-15608	1109	1	11396	2	N	-0-					-0-
*03	13795	X	13245	-0-	-550 B	-15608	1152	1	12093	2	N	-0-					-0-
*04	13470	X	11394	-0-	-2076 B	-15608	1108	1	10286	2	N	-0-					-0-
*05	13919	X	13018	-0-	-901 B	-15608	1367	1	11651	2	N	-0-					-0-
*06	13470	X	11999	-0-	-1471 B	-15608	1475	1	10524	2	N	-0-					-0-
*07	13919	X	12537	-0-	-1382 B	-15608	1300	1	11237	2	N	-0-					-0-
*08	13299	X	14091	-0-	792 B	-14816	1498	1	12593	2	N	-0-					-0-
*09	12720	X	11745	-0-	-975 B	-14816	1257	1	10488	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	10462	-0-	-2682 B	-14816	1178	1	9284	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

05	651	N	585	-0-	-66 B	-0-	61	1	518	2	N	5	5	1			2
							6	9									
06	1440	N	507	-0-	-933 B	-0-	62	1	443	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	806	N	364	-0-	-442 B	-0-	37	1	324	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
08	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	243	1	2043	2	N	-0-					-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	166	1	1384	2	N	-0-					-0-
*10	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	71	1	559	2	N	-0-					-0-

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098

05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/08/2019

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

05	279	N	159	-0-	-120 B	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	9	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	13	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
*10	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	30	1	851	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

05	5146	X	2595	-0-	-2551 B	-0-	83	1	2512	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3819	-0-	-471 B	-0-	135	1	3684	2	Y	-0-					-0-
07	4031	X	4031	-0-	-0- B	-0-	146	1	3885	2	Y	-0-					-0-
08	4300	X	4300	-0-	-0- B	-0-	135	1	4165	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3750	-0-	-60 B	-0-	130	1	3620	2	Y	-0-					-0-
*10	4055	X	4055	-0-	-0- B	-0-	156	1	3899	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

05	3100	X	1375	-0-	-1725 B	-0-	238	1	1137	2	N	-0-					-0-
06	4261	X	4261	-0-	-0- B	-0-	339	1	3922	2	N	-0-					-0-
07	3296	X	3296	-0-	-0- B	-0-	269	1	3027	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3023	-0-	-77 B	-0-	328	1	2695	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	923	-0-	-2077 B	-0-	128	1	795	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2577	-0-	-523 B	-0-	267	1	2310	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	29	1	138	2	N	-0-					-0-
06	210	N	126	-0-	-84 B	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	19	1	213	2	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	25	1	203	2	N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	13	1	80	2	N	-0-					-0-
*10	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	33	1	285	2	N	-0-					-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283648 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6397 - 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
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	2	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	2	N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	2	N	-0-					-0-
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	20	1	62	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	85	2	N	2	1	1			1
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	14	1	58	2	N	-0-	1	1			-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	12 1	1 9	53	2	N	1	1	1			-0-
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	7	1	30	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ADAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7375 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1166	2	22	9	N	20					46
06	1080	X	216	-0-	-864	-0-	216	2			N	-0-					46
07	1674	X	744	-0-	-930	-0-	685	2	59	9	N	54					100
08	1178	N	273	-0-	-905	-0-	273	2			N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					100

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
05	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					33
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					33
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					33
08	806	N	644	-0-	-162	-0-	644	2			N	-0-					33
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					33
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					33

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
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					92
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					92
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					92
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					92
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					92
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					92

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
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					50
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					50
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					50
08	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					50
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					50
*10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					50

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
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
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					40
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					40
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					40
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					40
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					40
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					32
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					32
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					32
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					32
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	82	2	88	9	N	80					112

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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			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
05	2404	N	562	-0-	-1842	-0-	562	2			Y	-0-					30
06	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	2			Y	-0-					30
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					30
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					30
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					30
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					30

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
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	179	2	194	9	N	176	172	1			37
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					37
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					37
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					37
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					37
*10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	587	2	110	9	N	100					137

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
05	3178	X	-0-	-0-	-3178	-0-					Y	-0-					45
06	300	N	69	-0-	-231	-0-	69	2			Y	-0-					45
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					45
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					45
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					45
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					57
06	1860	N	1635	-0-	-225	-0-	1635	2			N	-0-					57
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1610	2	173	9	N	157	166	1			48
08	1705	N	1282	-0-	-423	-0-	1282	2			N	-0-					48
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					48
10	1798	N	1550	-0-	-248	-0-	1417	2	133	9	N	121					169

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
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
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
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
05	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	2			N	-0-					33
06	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	2			N	-0-					33
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					33
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					33
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					33
*10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	509	2	226	9	N	205	168	1			70

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					70
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					70
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					70

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
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					32
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					32
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					32
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					32
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
05	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					82
06	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					82
07	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					82
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					82
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					82
10	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	1326	2			N	-0-					82

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	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
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					88
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	312	2	6	9	N	5					93
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	436	2	67	9	N	61					154
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	785	2	37	9	N	34	167	1			21
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	521	2	43	9	N	39					60
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					60

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316				Y	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316				Y	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316				Y	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316				Y	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316				Y	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316				Y	-0-			-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15			43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43	1	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					138
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					139
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	80	-0-	-70	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	88	-0-	-222	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	662	1	1396	2	N	4	8	1			5
							4	9									
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	559	1	1244	2	N	4	8	1			1
							4	9									
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	644	1	1527	2	N	5	5	1			1
							6	9									
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	619	1	1435	2	N	5	5	1			1
							6	9									
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	648	1	1296	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	662	1	1341	2	N	3	3	1			1
							3	9									

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	204	-0-	204	183419	14	1	183	2	Y	6	10	1			7
						7	9									
06	SWR 10	5732	-0-	5732	189151	429	1	5283	2	Y	18	22	1			3
						20	9									
07	SWR 10	2671	-0-	2671	191822	203	1	2448	2	Y	18	19	1			2
						20	9									
08	SWR 10	5098	-0-	5098	196920	371	1	4701	2	Y	24	22	1			4
						26	9									
09	SWR 10	2484	-0-	2484	199404	206	1	2268	2	Y	9	12	1			1
						10	9									
10	SWR 10	4249	-0-	4249	203653	310	1	3919	2	Y	18	12	1			7
						20	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	101	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	93	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	198	-0-	-236	-0-	36	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	44	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	185	-0-	-85	-0-	35	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	26	1	112	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	76	1	91	2	Y	21	14	1			7
							23	9									
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	324	1	325	2	Y	106	97	1			16
							117	9									
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	189	1	6	2	Y	66	67	1			15
							73	9									
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	317	1	91	9	Y	83	68	1			30

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	15 227	1 9	461	2	Y	206	197	1			161
06	630	N	528	-0-	-102	-0-	12 187	1 9	329	2	Y	170	298	1			33
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	18 230	1 9	477	2	Y	209	214	1			28
08	713	N	500	-0-	-213	-0-	10 189	1 9	301	2	Y	172	171	1			29
09	540	N	341	-0-	-199	-0-	7 129	1 9	205	2	Y	117	125	1			21
10	713	N	493	-0-	-220	-0-	13 162	1 9	318	2	Y	147	113	1			55

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287306 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 12494 PERF. 9977 - 10096

*05	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	85	1	1976	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	354	-0-	-2376	-0-	14	1	340	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	9	-0-	-2812	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	115	-0-	-2615	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	141	-0-	-2680	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255456 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8556 - 9861

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	247	2	144	9	N	131	175	1			33
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	337	2	12	9	N	11					44
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	299	2	17	9	N	15					59
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	302	2	21	9	N	19					78
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	408	2	131	9	N	119	173	1			24
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					24

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) //CONT.// 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					22
06	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					22
07	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					22
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					22
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					22
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					22

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4281	-0-	-152	-0-	4253	2	28	9	N	25					98
06	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4311	2	111	9	N	101	176	1			23
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4493	2	19	9	N	17					40
08	4433	X	4429	-0-	-4	-0-	4375	2	54	9	N	49					89
09	4290	X	4272	-0-	-18	-0-	4249	2	23	9	N	21					110
*10	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4382	2	57	9	N	52					162

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	3844	X	3492	-0-	-352	-0-	834	1	2623	2	N	32	28	1			14
							35	9									
06	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	769	1	2640	2	N	15	19	1			10
							17	9									
07	3844	X	3534	-0-	-310	-0-	893	1	2608	2	N	30	37	1			3
							33	9									
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	936	1	2935	2	N	125	95	1			33
							138	9									
09	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	869	1	2512	2	N	287	177	1			143
							316	9									
*10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	895	1	2731	2	N	233	269	1			107
							256	9									

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

05	5890	X	1700	-0-	-4190	-0-	214	1	1451	2	N	32					192
							35	9									
06	4260	X	2637	-0-	-1623	-0-	254	1	2383	2	N	-0-					192
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	336	1	4084	2	N	40					232
							44	9									
08	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	231	1	1630	2	N	51					283
							56	9									
*09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	313	1	3399	2	N	24	162	1			145
							26	9									
10	4464	X	164	-0-	-4300	-0-	160	1	1	2	N	3					148
							3	9									

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
10	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

05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					23
06	1470	N	1166	-0-	-304	-0-	1144	2	22	9	N	20					43
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					43
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					43
*09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					43
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					43

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					419
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					419
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					419
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					419
*09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					419
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					419

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	447	1	1566	2	N	18	16	1			8
							20	9									
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	408	1	1899	2	N	12	12	1			8
							13	9									
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	430	1	1898	2	N	17	23	1			2
							19	9									
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	395	1	1623	2	N	20	16	1			6
							22	9									
09	1950	N	1854	-0-	-96	-0-	394	1	1407	2	N	48	30	1			24
							53	9									
*10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	516	1	1713	2	N	39	45	1			18
							43	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	10	1	246	2	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
09	270	N	26	-0-	-244	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

*01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	29	1	881	2	N	-0-					-0-
*02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	45	1	1285	2	N	-0-					-0-
*03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	45	1	1251	2	N	-0-					-0-
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	23	1	567	2	N	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	N	-0-					-0-
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	33	1	792	2	N	-0-					-0-
*07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	44	1	1050	2	N	-0-					-0-
*08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	49	1	1127	2	N	-0-					-0-
*09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	39	1	769	2	N	-0-					-0-
*10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	851	2	N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

05	2046	X	1167	-0-	-879	-0-	1147	1	20	9	N	18	14	1			6
06	1980	X	836	-0-	-1144	-0-	832	1	4	9	N	4	7	1			3
07	837	X	737	-0-	-100	-0-	729	1	8	9	N	7	9	1			1
08	1178	X	839	-0-	-339	-0-	835	1	4	9	N	4	4	1			1
09	1140	X	907	-0-	-233	-0-	895	1	12	9	N	11	6	1			6
*10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	965	1	9	9	N	8	10	1			4

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	43	1	992	2	N	9	8	1			4
							10	9									
06	1200	N	987	-0-	-213	-0-	39	1	944	2	N	4	5	1			3
							4	9									
07	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	41	1	983	2	N	9	11	1			1
							10	9									
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	51	1	1184	2	N	5	5	1			1
							6	9									
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	61	1	1195	2	N	4	3	1			2
							4	9									
*10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	50	1	1391	2	N	2	3	1			1
							2	9									

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

*11	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	1489	1	2935	2	N	-0-					-0-
*12	4154	X	4030	-0-	-124	-0-	1528	1	2502	2	N	-0-					-0-
*01	4154	X	4065	-0-	-89	-0-	1511	1	2554	2	N	-0-					-0-
*02	3752	X	3610	-0-	-142	-0-	1225	1	2385	2	N	-0-					-0-
*03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	1346	1	2825	2	N	-0-					-0-
*04	4020	X	3566	-0-	-454	-0-	1285	1	2281	2	N	-0-					-0-
*05	4123	X	3802	-0-	-321	-0-	1604	1	2198	2	N	-0-					-0-
*06	4020	X	3763	-0-	-257	-0-	1809	1	1954	2	N	-0-					-0-
*07	4154	X	3243	-0-	-911	-0-	1483	1	1760	2	N	-0-					-0-
*08	4154	X	3541	-0-	-613	-0-	1625	1	1916	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	1722	-0-	-2058	-0-	1111	1	611	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	1967	-0-	-1939	-0-	1421	1	546	2	N	-0-					-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201

05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	49	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	34	25	1			9
							37	9									
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	54	36	1			27
							59	9									
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	15	36	1			6
							17	9									

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	45	1	1029	2	N	8	7	1			2
							9	9									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	30	1	736	2	N	3	4	1			1
							3	9									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	25	1	587	2	N	7	8	1			-0-
							8	9									
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	40	1	927	2	N	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	52	1	1021	2	N	-0-					-0-
*10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	47	1	1307	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
*11	1230	N	523	-0-	-707	-0-	90	1	433	2	N	-0-					-0-
*12	1519	N	489	-0-	-1030	-0-	84	1	405	2	N	-0-					-0-
*01	1116	N	775	-0-	-341	-0-	220	1	555	2	N	-0-					-0-
*02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	443	1	944	2	N	-0-					-0-
*03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	219	1	722	2	N	-0-					-0-
*04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	321	1	1051	2	N	-0-					-0-
*05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	545	1	1050	2	N	-0-					-0-
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	292	1	626	2	N	-0-					-0-
*07	1426	N	590	-0-	-836	-0-	123	1	467	2	N	-0-					-0-
*08	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	493	1	865	2	N	-0-					-0-
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	499	1	831	2	N	-0-					-0-
*10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	382	1	732	2	N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	132	1	607	2	N	6	6	1			2
							7	9									
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	164	1	665	2	N	5	4	1			3
							6	9									
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	177	1	801	2	N	8	10	1			1
							9	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	193	1	875	2	N	10	8	1			3
							11	9									
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	150	1	637	2	N	15	11	1			7
							17	9									
*10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	190	1	828	2	N	18	17	1			8
							20	9									

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
05	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	269	1	1240	2	N	12	11	1			5
							13	9									
06	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	295	1	1195	2	N	7	8	1			4
							8	9									
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	302	1	1368	2	N	13	16	1			1
							14	9									
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	281	1	1277	2	N	-0-					1
09	1500	N	1042	-0-	-458	-0-	196	1	831	2	N	14	8	1			7
							15	9									
10	1643	N	1218	-0-	-425	-0-	224	1	976	2	N	16	16	1			7
							18	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	248	X	106	-0-	-142	-0-	8	1	98	2	N	-0-	1	1			-0-
06	420	X	132	-0-	-288	-0-	10	1	121	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	434	X	31	-0-	-403	-0-	2	1	28	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	434	X	129	-0-	-305	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
09	150	X	8	-0-	-142	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*10	164	X	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	N	-0-					-0-

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					48
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					48
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					48
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					48
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	282	2	24	9	N	22					70
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					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
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	3100	X	1961	-0-	-1139	-0-	82	1	1879	2	N	-0-					160
06	2700	X	2024	-0-	-676	-0-	151	1	1872	2	N	1	1	8			160
							1	9									
07	2449	N	2201	-0-	-248	-0-	198	1	2003	2	N	-0-					160
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	111	1	1929	2	N	-0-					160
09	2010	N	1781	-0-	-229	-0-	98	1	1683	2	N	-0-					160
*10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	132	1	2148	2	N	-0-					160

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
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	20	1	905	2	N	-0-					57
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	792	1	47	2	N	-0-					57
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	56	1	808	2	N	-0-					57
08	837	N	649	-0-	-188	-0-	19	1	630	2	N	-0-					57
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	39	1	1267	2	N	-0-					57
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					57

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	17	1	861	2	N	8					212
							9	9									
06	600	N	488	-0-	-112	-0-	25	1	463	2	N	-0-					212
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	37	1	601	2	N	12					224
							13	9									
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	17	1	774	2	N	11					235
							12	9									
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	22	1	1024	2	N	71	177	1			129
							78	9									
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	81	1	1311	2	N	10					139
							11	9									

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
05	4216	X	3283	-0-	-933	-0-	49	1	3151	2	N	75	2	8			267
							83	9									
06	4080	X	3289	-0-	-791	-0-	156	1	3028	2	N	95	180	1	2	8	180
							105	9									
07	4216	X	3953	-0-	-263	-0-	188	1	3699	2	N	60					240
							66	9									
08	3906	X	3486	-0-	-420	-0-	38	1	3370	2	N	71					311
							78	9									
09	3540	X	2994	-0-	-546	-0-	34	1	2904	2	N	51	180	1			182
							56	9									
10	3968	X	2875	-0-	-1093	-0-	100	1	2722	2	N	48					230
							53	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
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	177	1	3629	2	N	1	1	8			80
							1	9									
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	290	1	3372	2	N	5	1	8			84
							6	9									
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	325	1	3850	2	N	6					90
							7	9									
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	164	1	3777	2	N	7					97
							8	9									
09	3570	X	3246	-0-	-324	-0-	137	1	3109	2	N	-0-					97
10	3689	X	3621	-0-	-68	-0-	274	1	3338	2	N	8					105
							9	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	99

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
05	899	N	759	-0-	-140	-0-	751	3	8	9	N	7					114
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	685	3	11	9	N	10					124
07	713	N	642	-0-	-71	-0-	631	3	11	9	N	10					134
08	744	N	640	-0-	-104	-0-	638	3	2	9	N	2					136
09	690	N	286	-0-	-404	-0-	286	3			N	-0-					136
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	612	3	13	9	N	12					148

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
05	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1776	3	18	9	N	16	179	1			62
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1833	3	11	9	N	10					72
07	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	1717	3	22	9	N	20					92
08	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1733	3	15	9	N	14					106
09	1830	N	1678	-0-	-152	-0-	1667	3	11	9	N	10					116
*10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1728	3	17	9	N	15					131

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
05	2697	X	2538	-0-	-159	-0-	2521	3	17	9	N	15					177
06	2640	X	2364	-0-	-276	-0-	2322	3	42	9	N	38					215
07	2728	X	2610	-0-	-118	-0-	2577	3	33	9	N	30					245
08	2728	X	2554	-0-	-174	-0-	2519	3	35	9	N	32	179	1			98
09	2460	X	2397	-0-	-63	-0-	2367	3	30	9	N	27					125
10	2604	X	2393	-0-	-211	-0-	2380	3	13	9	N	12					137

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
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1410	3	33	9	N	30					80
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1673	3	50	9	N	45					125
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1398	3	8	9	N	7					132
08	1457	N	1080	-0-	-377	-0-	1071	3	9	9	N	8					140
09	1710	N	1178	-0-	-532	-0-	1175	3	3	9	N	3					143
10	1395	N	1039	-0-	-356	-0-	988	3	51	9	N	46					189

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
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1665	3	17	9	N	15					177
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1820	3	11	9	N	10					187
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1699	3	6	9	N	5					192
08	1674	N	1201	-0-	-473	-0-	1200	3	1	9	N	1					193
09	1830	N	1379	-0-	-451	-0-	1371	3	8	9	N	7					200
10	1705	N	1217	-0-	-488	-0-	1214	3	3	9	N	3					203

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
05	2883	X	1312	-0-	-1571	-0-	1276	3	36	9	N	33					228
06	2490	X	1679	-0-	-811	-0-	1644	3	35	9	N	32	175	1			85
07	2573	X	1283	-0-	-1290	-0-	1277	3	6	9	N	5					90
08	2573	X	981	-0-	-1592	-0-	974	3	7	9	N	6					96
09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2008	3	26	9	N	24					120
10	1736	X	865	-0-	-871	-0-	859	3	6	9	N	5					125

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE

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
05	341	N	97	-0-	-244	-0-	95	2	2	9	Y	2					19
06	330	N	149	-0-	-181	-0-	149	2			Y	-0-					19
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					19
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	78	2	2	9	Y	2					21
09	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			Y	-0-					21
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
05	1116	N	855	-0-	-261	-0-	853	2	2	9	Y	2					40
06	1140	N	348	-0-	-792	-0-	348	2			Y	-0-					40
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					40
08	1178	X	321	-0-	-857	-0-	313	2	8	9	Y	7					47
09	1080	X	294	-0-	-786	-0-	287	2	7	9	Y	6					53
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	434	N	92	-0-	-342	-0-	92	2			Y	-0-					60
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					60
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					60
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					60
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					60
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	14B2 EXT		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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1582	2	18	9	N	16					161
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1522	2	17	9	N	15					176
07	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1525	2	9	9	N	8					184
08	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1544	2	7	9	N	6					190
09	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1504	2	10	9	N	9					199
10	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	1402	2	13	9	N	12					211

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
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					163
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1					164
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	416	2	23	9	N	21					185
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	3					188
*09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					188
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					188

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
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					67
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					67
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	70					137
*08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1715	2	3	9	N	3					140
*09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					140
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					13
06	5370	X	5351	-0-	-19	-0-	5351	2			N	-0-					13
07	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					13
08	5735	X	5469	-0-	-266	-0-	5469	2			N	-0-					13
09	5550	X	5083	-0-	-467	-0-	5083	2			N	-0-					13
10	5735	X	4689	-0-	-1046	-0-	4689	2			N	-0-					13

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
05	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					37
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					37
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					37
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					37
09	300	N	74	-0-	-226	-0-	74	2			N	-0-					37
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					37

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 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
05	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-					68
06	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	1674	2			N	-0-					68
07	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1638	2			N	-0-					68
08	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			N	-0-					68
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					68
*10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
07	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
*09	1500	X	1342	-0-	-158	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
*10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					39
06	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					39
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					39
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					39
*09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					39
*10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					39

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
*09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1153	-0-	-397	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	1170	-0-	-330	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1312	-0-	-238	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
*09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
*10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	625	-0-	-1049	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	480	N	243	-0-	-237	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	248	N	51	-0-	-197	-0-	51	2			N	-0-					-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
05	1488	#	5	-0-	-1483	-0-	5	2			Y	-0-	5	1			80
06	1440	#	5	-0-	-1435	-0-	5	2			Y	-0-					80
07	713	#	636	-0-	-77	-0-	527	2	109	9	Y	99	121	1			58
08	1606	R	1606	-0-	-0-	-0-	1539	2	67	9	Y	61					119
09	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					119
10	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					119

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) //CONT.// 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	527	#	5	-0-	-522	-0-	5	2			Y	-0-					90
06	420	#	4	-0-	-416	-0-	4	2			Y	-0-					90
07	527	#	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					90
08	1539	R	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					90
09	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					90
10	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					90

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	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

05	775	N	387	-0-	-388	-0-	387	2			N	-0-					165
06	660	N	343	-0-	-317	-0-	341	2	2	9	N	2					167
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					167
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					167
09	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					167
10	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			N	-0-					167

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

05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	54	1	272	3	N	-0-					29
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	46	1	228	3	N	-0-					29
07	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			N	-0-					29
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					29
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					29
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29

TIMES HALL (COTTON VALLEY) 90057 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
JOHN O. HALL WELL #: 1 RRCID -> 259260 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12949 PERF.12495 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	3			N	-0-					86
06	360	N	100	-0-	-260	-0-	100	3			N	-0-					86
07	372	N	109	-0-	-263	-0-	109	3			N	-0-					86
08	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	3			N	-0-					86
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					86
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			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
05	651	N	444	-0-	-207	-0-	427	3	17	9	N	15					75
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1001	3	26	9	N	24					99
07	589	N	485	-0-	-104	-0-	461	3	24	9	N	22					121
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	855	3	53	9	N	48	129	1			40
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1038	3	2	9	N	2					42
*10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1107	3	7	9	N	6					48

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
05	527	N	332	-0-	-195	-0-	321	3	11	9	N	10					115
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1051	3	18	9	N	16					131
07	465	N	313	-0-	-152	-0-	311	3	2	9	N	2					133
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	826	3	20	9	N	18	39	1			112
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	817	3	3	9	N	3					115
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					115

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
05	2077	X	1468	-0-	-609	-0-	1458	3	10	9	N	9					125
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2444	3	29	9	N	26					151
07	2325	X	1063	-0-	-1262	-0-	1060	3	3	9	N	3					154
08	2325	X	1990	-0-	-335	-0-	1986	3	4	9	N	4					158
09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2501	3	14	9	N	13					171
*10	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2601	3	8	9	N	7					178

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					83
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					103
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					153

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

05	1612 N	1346	-0-	-266	-0-	1337	2	9	9	N	8					51
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1437	2	57	9	N	52					103
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1479	2	33	9	N	30					133
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1484	2	28	9	N	25					158
*09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1403	2	41	9	N	37					195
*10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1424	2	79	9	N	72	174	1			93

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					23
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					23
07	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
08	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
10	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					23

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

05	1496	R	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					68
06	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	1662	2	21	9	N	19					87
07	1413	R	1413	-0-	-0-	-0-	1398	2	15	9	N	14					101
08	1578	R	1578	-0-	-0-	-0-	1557	2	21	9	N	19					120
09	1582	R	1582	-0-	-0-	-0-	1564	2	18	9	N	16					136
*10	1547	R	1547	-0-	-0-	-0-	1527	2	20	9	N	18					154

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

05	279	#	251	-0-	-28	-0-	240	2	11	9	N	10					77
06	270	#	188	-0-	-82	-0-	184	2	4	9	N	4					81
07	279	#	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					81
08	279	#	278	-0-	-1	-0-	233	2	45	9	N	41					122
09	270	#	226	-0-	-44	-0-	213	2	13	9	N	12					134
10	248	#	151	-0-	-97	-0-	144	2	7	9	N	6					140

GIANT NRG CO., LP 302592
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

05	186	#	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	N	-0-					11
06	180	#	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	2	N	-0-					11
07	186	#	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	2	N	-0-					11
08	186	#	126	-0-	-60	-0-	7	1	119	2	N	-0-					11
09	180	#	176	-0-	-4	-0-	9	1	167	2	N	-0-					11
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-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

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	650	R	650	-0-	-0-	-0-	264	1	355	2	N	28	108	1			12
							31	9									
06	565	R	565	-0-	-0-	-0-	255	1	310	2	N	-0-					12
07	614	R	614	-0-	-0-	-0-	264	1	350	2	N	-0-					12
08	435	R	435	-0-	-0-	-0-	264	1	171	2	N	-0-					12
09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					12
10	341	#	NO RPT	-0-	-341	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	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

05	93	#	84	-0-	-9	-0-	53	1	31	2	N	-0-					54
06	90	#	81	-0-	-9	-0-	51	1	30	2	N	-0-					54
07	93	#	84	-0-	-9	-0-	53	1	31	2	N	-0-					54
08	93	#	84	-0-	-9	-0-	53	1	31	2	N	-0-					54
09	90	#	81	-0-	-9	-0-	51	1	30	2	N	-0-					54
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					54

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

05	283	R	283	-0-	-0-	-0-	102	1	181	2	N	-0-					101
06	294	R	294	-0-	-0-	-0-	99	1	195	2	N	-0-					101
07	301	R	301	-0-	-0-	-0-	102	1	199	2	N	-0-					101
08	300	R	300	-0-	-0-	-0-	102	1	198	2	N	-0-					101
*09	292	R	292	-0-	-0-	-0-	99	1	193	2	N	-0-					101
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					101

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		261	-0-	261	1073	261	2			Y	-0-					-0-
06	1275	N	202	-0-	-1073	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1611	2	8	9	Y	7	1	8			6
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1550	2	13	9	Y	12	2	8			16
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-	13	1			3
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					3
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2098	2	10	9	Y	9	2	1	9	8	1
*10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2035	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
RASPBERRY WELL #: 1 RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	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
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	3 24	1 9	53	2	N	22	30	0			1
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	3 6	1 9	55	2	N	5					6
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-					6
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-					6
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-					6
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					6

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					104

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	233	2	15	9	N	14	58	1			6
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					6
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					6
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					6
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					6
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	93	1	195	2	N	-0-					236
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	90	1	217	2	N	-0-					236
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	93	1	224	2	N	-0-					236
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	93	1	196	2	N	-0-					236
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	90	1	169	2	N	-0-					236
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

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
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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	390	N	306	-0-	-84 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	403	N	315	-0-	-88 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	310	N	146	-0-	-164 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2866	-0-	-544 B	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2991	-0-	-309 B	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2906	-0-	-256 B	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2939	-0-	-223 B	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
09	3284	X	3284	-0-	-0- B	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
*10	4324	X	4324	-0-	-0- B	-0-	4324	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	4702	-0-	-258 B	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4406	-0-	-454 B	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	3724	-0-	-1298 B	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4672	-0-	-350 B	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4135	-0-	-545 B	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4600	-0-	-112 B	-0-	4600	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2426	3	26	9	N	24					107
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2471	3	30	9	N	27					134
07	2542	N	2059	-0-	-483	-0-	2047	3	12	9	N	11					145
08	2449	N	2039	-0-	-410	-0-	2019	3	20	9	N	18					163
09	2490	N	2334	-0-	-156	-0-	2323	3	11	9	N	10					173
*10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2570	3	9	9	N	8	152	1			29

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322

05	12524	X	10764	-0-	-1760	-0-	10592	2	172	9	N	156	192	1			131
06	12120	X	9723	-0-	-2397	-0-	9567	2	156	9	N	142	189	1	1	8	83
07	12462	X	10388	-0-	-2074	-0-	10223	2	165	9	N	150	190	1			43
08	12462	X	9879	-0-	-2583	-0-	9717	2	162	9	N	147					190
09	11100	X	8538	-0-	-2562	-0-	8417	2	121	9	N	110	189	1			111
10	10757	X	9755	-0-	-1002	-0-	9637	2	118	9	N	107					218

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
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					224
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1108	2	3	9	N	3					227
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1009	2	2	9	N	2					229
*08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	2	2	9	N	2					231
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	342	-0-	-433	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	990	N	452	-0-	-538	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	757	-0-	-297	-0-	756	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	744	N	221	-0-	-523	-0-	221	3			N	-0-					-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1024	-0-	-557	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1433	-0-	-127	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1134	-0-	-385	-0-	1133	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1283	-0-	-157	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	568	-0-	-579	-0-	568	3			N	-0-					-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					40
*06	900	X	102	-0-	-798	-0-	101	2	1	9	N	1					41
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					41
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	N	2					43
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	107	1	1171	2	Y	11	22	1			13
							12	9									
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	97	1	1065	2	Y	34	20	1			27
							37	9									
07	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	100	1	1068	2	Y	16	40	1			3
							18	9									
08	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	101	1	1045	2	Y	11					14
							12	9									
09	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	97	1	1015	2	Y	14	21	1			7
							15	9									
10	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	101	1	1064	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
05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	217	1	2391	2	Y	12	55	1			13
							13	9									
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	284	1	3128	2	Y	34	19	1	1	8	27
							37	9									
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	261	1	2789	2	Y	16	40	1			3
							18	9									
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	258	1	2673	2	Y	15	1	8			17
							17	9									
09	3120	X	2904	-0-	-216	-0-	251	1	2630	2	Y	21	27	1			11
							23	9									
10	3224	X	3067	-0-	-157	-0-	265	1	2788	2	Y	13					24
							14	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
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	228	1	2510	2	Y	7	31	1			8
							8	9									
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	215	1	2375	2	Y	18	11	1	1	8	14
							20	9									
07	2418	N	2283	-0-	-135	-0-	195	1	2080	2	Y	7	20	1			1
							8	9									
08	2759	N	2512	-0-	-247	-0-	220	1	2282	2	Y	9	1	8			9
							10	9									
09	2610	N	2085	-0-	-525	-0-	180	1	1890	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
10	2294	N	577	-0-	-1717	-0-	50	1	517	2	Y	9					16
							10	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
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	126	1	1394	2	Y	11	27	1			12
							12	9									
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	127	1	1396	2	Y	26	17	1	1	8	20
							29	9									
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	136	1	1454	2	Y	12	30	1			2
							13	9									
08	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	129	1	1344	2	Y	13	1	8			14
							14	9									
09	1560	N	1321	-0-	-239	-0-	114	1	1186	2	Y	19	22	1			11
							21	9									
10	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	127	1	1329	2	Y	13					24
							14	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
05	3410	X	2690	-0-	-720	-0-	224	1	2464	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
06	3300	X	2580	-0-	-720	-0-	211	1	2330	2	Y	35					37
							39	9									
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	249	1	2657	2	Y	-0-					37
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	253	1	2620	2	Y	10	43	1			4
							11	9									
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	254	1	2662	2	Y	-0-					4
*10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	271	1	2850	2	Y	-0-					4

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
05	2139	N	1887	-0-	-252	-0-	157	1	1730	2	Y	-0-					
06	1980	N	1427	-0-	-553	-0-	118	1	1308	2	Y	1	1	8			75
							1	9									
07	1519	N	159	-0-	-1360	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					75
08	1891	N	280	-0-	-1611	-0-	25	1	255	2	Y	-0-					75
09	1440	N	326	-0-	-1114	-0-	28	1	298	2	Y	-0-					75
*10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	84	1	887	2	Y	-0-					75

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
05	2976	X	2611	-0-	-365	-0-	214	1	2351	2	Y	42	39	1	4	8	14
							46	9									
06	2880	X	2625	-0-	-255	-0-	218	1	2407	2	Y	-0-					14
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	238	1	2542	2	Y	-0-	14	1			-0-
08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	246	1	2552	2	Y	1					1
							1	9									
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	238	1	2490	2	Y	37	33	1			5
							41	9									
*10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	233	1	2456	2	Y	3					8
							3	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
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	108	1	1204	2	N	2	2	8			55
							2	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	92	1	1027	2	N	-0-					55
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	156	1	1666	2	N	-0-					55
08	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	103	1	1059	2	N	-0-					55
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	104	1	1089	2	N	25					80
							28	9									
10	1674	N	411	-0-	-1263	-0-	36	1	375	2	N	-0-					80

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
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	226	1	2489	2	Y	12	48	1			15
							13	9									
06	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	239	1	2635	2	Y	26	20	1	1	8	20
							29	9									
07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	232	1	2480	2	Y	12	30	1			2
							13	9									
08	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	387	1	4012	2	Y	13	1	8			14
							14	9									
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	255	1	2678	2	Y	22	25	1			11
							24	9									
10	3007	X	2655	-0-	-352	-0-	229	1	2412	2	Y	13					24
							14	9									

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	152	1	1676	2	N	-0-					137
06	1770	N	1665	-0-	-105	-0-	138	1	1526	2	N	1	1	8			137
							1	9									
07	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	144	1	1534	2	N	-0-					137
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	142	1	1476	2	N	241	190	1	1	8	187
							265	9									
09	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	129	1	1348	2	N	-0-					187
10	1674	N	1504	-0-	-170	-0-	131	1	1373	2	N	-0-					187

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
05	899	N	835	-0-	-64	-0-	69	1	754	2	N	11					100
							12	9									
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	72	1	794	2	N	10	96	1	1	8	13
							11	9									
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	69	1	739	2	N	12					25
							13	9									
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	72	1	746	2	N	8	4	8			29
							9	9									
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	88	1	917	2	N	59	71	1			17
							65	9									
*10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	86	1	905	2	N	-0-					17

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
05	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					86
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					86
07	T. A.		240	-0-	240	240	21	1	219	2	Y	-0-					86
08	T. A.		99	-0-	99	339	9	1	90	2	Y	-0-					86
09	T. A.		222	-0-	222	561	19	1	203	2	Y	-0-					86
*10	594	X	33	-0-	-561	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					86

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
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	2	N	-0-					169
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	N	-0-					169
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	2	N	-0-					169
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	5	1	48	2	N	-0-					169
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	5	1	55	2	N	-0-					169
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	196	1	2147	2	Y	-0-					46
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	176	1	1940	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	241	1	2576	2	Y	-0-					46
08	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	190	1	1971	2	Y	-0-					46
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	191	1	2006	2	Y	-0-					46
10	2325	N	1529	-0-	-796	-0-	133	1	1396	2	Y	-0-					46

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3678	-0-	-879	-0-	303	1	3333	2	Y	38	33	1			14
							42	9									
06	4410	X	3267	-0-	-1143	-0-	272	1	2995	2	Y	-0-					14
07	4123	X	3343	-0-	-780	-0-	284	1	3030	2	Y	26	35	1			5
							29	9									
08	4092	X	3352	-0-	-740	-0-	294	1	3051	2	Y	6					11
							7	9									
09	3690	X	3040	-0-	-650	-0-	262	1	2742	2	Y	33	39	1			5
							36	9									
10	3689	X	1068	-0-	-2621	-0-	93	1	972	2	Y	3					8
							3	9									

GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	597	1	6571	2	Y	5	18	1			1
							6	9									
06	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	543	1	5982	2	Y	3					4
							3	9									
07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	520	1	5546	2	Y	39	36	1			7
							43	9									
08	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	625	1	6495	2	Y	6					13
							7	9									
09	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	809	1	8471	2	Y	24	31	1			6
							26	9									
*10	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	884	1	9287	2	Y	6					12
							7	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
06	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
08	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
09	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
*10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

05	1395	N	1060	-0-	-335	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	928	-0-	-126	-0-	928	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

05	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
06	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	3			N	-0-					-0-
07	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
08	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
09	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
*10	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

05	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
06	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
07	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	3			N	-0-					-0-
08	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	3			N	-0-					-0-
09	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	3			N	-0-					-0-
*10	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	900	N	47	-0-	-853	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
06	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	3			N	-0-					-0-
07	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	3			N	-0-					-0-
08	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	3			N	-0-					-0-
09	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
*10	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

05	9982	X	4093	-0-	-5889	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
06	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	9806	-0-	-176	-0-	9806	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	9014	-0-	-658	-0-	9014	3			N	-0-					-0-
09	9660	X	8632	-0-	-1028	-0-	8632	3			N	-0-					-0-
*10	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	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 #: 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
05	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	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
05	9765	X	9684	-0-	-81	-0-	9684	3			N	-0-					-0-
06	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	3			N	-0-					-0-
07	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	3			N	-0-					-0-
08	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	3			N	-0-					-0-
09	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	3			N	-0-					-0-
*10	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	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
05	2139	X	1798	-0-	-341	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
06	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1509	-0-	-258	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
08	1798	X	1470	-0-	-328	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	748	-0-	-1232	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	144	-0-	-1902	-0-	144	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
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
09	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
*10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	9808	-0-	-1507	-0-	9808	3			N	-0-					-0-
06	10680	X	10159	-0-	-521	-0-	10159	3			N	-0-					-0-
07	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	10697	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	10514	-0-	-181	-0-	10514	3			N	-0-					-0-
09	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	9964	-0-	-731	-0-	9964	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 #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	3			N	-0-					-0-
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
08	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	3			N	-0-					-0-
09	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			N	-0-					-0-
*10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

05	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	450	N	251	-0-	-199	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7316 - 7527

05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4280	-0-	-370	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4297	-0-	-203	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4510	-0-	-140	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4243	-0-	-47	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4430	-0-	-65	-0-	4430	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1641	-0-	-189	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1628	-0-	-480	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3950	-0-	-142	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3826	-0-	-111	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3483	-0-	-454	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3326	-0-	-514	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3054	-0-	-914	-0-	3054	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
05	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
07	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6356	-0-	-92	-0-	6356	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	6075	-0-	-165	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	6293	-0-	-186	-0-	6293	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
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	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
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2527	-0-	-108	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2449	-0-	-131	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2481	-0-	-185	-0-	2481	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	1240	N	172	-0-	-1068	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	630	N	25	-0-	-605	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1601	-0-	-499	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1585	-0-	-461	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
*10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	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
05	7378	X	6371	-0-	-1007	-0-	6371	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	6479	-0-	-661	-0-	6479	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6559	-0-	-509	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	5384	-0-	-1622	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	6668	-0-	-112	-0-	6668	3			N	-0-					-0-
10	6696	X	6644	-0-	-52	-0-	6644	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
05	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	990	-0-	-90	-0-	990	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	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
05	4743	X	4453	-0-	-290	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	3602	-0-	-1018	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	2862	-0-	-1912	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	1084	-0-	-3690	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	1608	-0-	-2892	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	773	-0-	-3691	-0-	773	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
05	8215	X	908	-0-	-7307	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	7950	X	4180	-0-	-3770	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	8148	-0-	-67	-0-	8148	3			N	-0-					-0-
08	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	7359	-0-	-591	-0-	7359	3			N	-0-					-0-
10	8153	X	7508	-0-	-645	-0-	7508	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 #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
07	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
08	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
09	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
*10	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	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
05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
08	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
*10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	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
05	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
06	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
07	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	3			N	-0-					-0-
08	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	3			N	-0-					-0-
09	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	3			N	-0-					-0-
*10	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	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
05	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3431	-0-	-1009	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	3390	-0-	-2345	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	4639	-0-	-1096	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	4657	-0-	-893	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4925	-0-	-190	-0-	4925	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
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3375	-0-	-135	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3394	-0-	-233	-0-	3394	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
05	5332	X	5086	-0-	-246	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4903	-0-	-257	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4973	-0-	-359	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	5102	-0-	-137	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4847	-0-	-133	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	3963	-0-	-1121	-0-	3963	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
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2176	-0-	-56	-0-	2176	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
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	990	-0-	-157	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	887	-0-	-223	-0-	887	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	282	-0-	-834	-0-	282	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
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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
05	3317	X	3134	-0-	-183	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2882	-0-	-328	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3133	-0-	-91	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3074	-0-	-150	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2809	-0-	-251	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2780	-0-	-351	-0-	2780	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
05	3100	N	3801	-0-	701	701	3801	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3890	-0-	890	1591	3890	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4008	-0-	908	2499	4008	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	4011	-0-	-2499	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
*10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	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
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
*10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3203	-0-	-300	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3093	-0-	-117	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2882	-0-	-373	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2530	-0-	-620	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2476	-0-	-717	-0-	2476	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

05	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

05	3472	X	3167	-0-	-305	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3276	-0-	-54	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3350	-0-	-91	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3131	-0-	-139	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3222	-0-	-157	-0-	3222	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

05	2015	N	1808	-0-	-207	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1473	-0-	-477	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	2027	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1018	-0-	-377	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	755	-0-	-361	-0-	755	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 #: 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
05	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1786	-0-	-44	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	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
05	1023	N	828	-0-	-195	-0-	828	3			N	-0-					-0-
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	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
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
06	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
07	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
*10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1067	-0-	-297	-0-	1067	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
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1396	-0-	-371	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1330	-0-	-200	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	2976	X	2593	-0-	-383	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2608	-0-	-62	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2736	-0-	-54	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2508	-0-	-192	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	2588	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

05	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	775	N	618	-0-	-157	-0-	618	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3553	-0-	553	553	3553	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3490	-0-	390	943	3490	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

05	3565	X	1946	-0-	-1619	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3001	-0-	-449	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	3330	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

05	6479	X	5394	-0-	-1085	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	4645	-0-	-1625	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	4747	-0-	-1732	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	4352	-0-	-2127	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	4388	-0-	-1612	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4156	-0-	-1238	-0-	4156	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 #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	1003	-0-	-423	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	1320	X	1163	-0-	-157	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	515	-0-	-655	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1098	-0-	-545	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
06	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4792	-0-	-261	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4619	-0-	-434	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4470	-0-	-420	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4094	-0-	-742	-0-	4094	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	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
05	2635	X	1116	-0-	-1519	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	824	-0-	-1906	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	706	-0-	-1216	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	888	-0-	-228	-0-	888	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3311	-0-	311	311	3311	3			N	-0-					-0-
*10	2789	N	2478	-0-	-311	-0-	2478	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
05	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	2007	-0-	-3	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1923	-0-	-87	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1985	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
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	891	-0-	-279	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	906	-0-	-241	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	900	N	770	-0-	-130	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	899	N	803	-0-	-96	-0-	803	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
05	5208	X	4864	-0-	-344	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4426	-0-	-554	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4634	-0-	-512	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4793	-0-	-353	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	3905	-0-	-865	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4728	-0-	-139	-0-	4728	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4653	-0-	-369	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4308	-0-	-552	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4538	-0-	-484	-0-	4538	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
06	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
07	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
09	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
*10	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	1121	-0-	1121	1121	1121	3			N	-0-					-0-
09	0	A	14050	-0-	14050	15171	14050	3			N	-0-					-0-
10	0	A	11967	-0-	11967	27138	11967	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	2074	-0-	-499	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1952	-0-	-448	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1758	-0-	-192	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1701	-0-	-252	-0-	1701	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	122	-0-	-560	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	660	X	190	-0-	-470	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	4975	-0-	-915	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4679	-0-	-601	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4746	-0-	-462	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4891	-0-	-255	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4625	-0-	-265	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4896	-0-	-64	-0-	4896	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
05	2759	N	2415	-0-	-344	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2440	-0-	-50	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
*10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	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
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
07	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
08	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
09	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
*10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	16	1			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4680	-0-	-150	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4639	-0-	-848	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	4350	-0-	-1137	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4193	-0-	-1117	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	4200	-0-	-1039	-0-	4200	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
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
*10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	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
05	2666	X	2511	-0-	-155	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2349	-0-	-171	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2305	-0-	-175	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2276	-0-	-235	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
*10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4805	X	4246	-0-	-559	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4031	-0-	-619	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4132	-0-	-673	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4107	-0-	-388	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3859	-0-	-311	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3905	-0-	-342	-0-	3905	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

05	2821	X	2739	-0-	-82	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	1744	-0-	-866	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	1631	-0-	-1283	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	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 #: 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
05	2666	N	1578	-0-	-1088	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1822	-0-	-368	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1674	-0-	-341	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
*10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
08	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
09	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
*10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

05	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1849	-0-	-101	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	2053	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

05	6882	X	6494	-0-	-388	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6289	-0-	-371	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6363	-0-	-519	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6288	-0-	-594	-0-	6288	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5920	-0-	-530	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	6062	-0-	-448	-0-	6062	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 #: 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
05	1643	X	1378	-0-	-265	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1697	-0-	-103	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1321	-0-	-291	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	962	-0-	-748	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	543	-0-	-790	-0-	543	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

05	5146	X	4905	-0-	-241	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4829	-0-	-61	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
07	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	5020	-0-	-2	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4768	-0-	-62	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4952	-0-	-163	-0-	4952	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	690	N	562	-0-	-128	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
*10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

05	2666	N	193	-0-	-2473	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2106	-0-	-24	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*10	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	27	-0-	-3445	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2760	-0-	-420	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2530	-0-	-694	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
09	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
*10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	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
05	2790	X	1993	-0-	-797	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2293	-0-	-137	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2119	-0-	-392	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
*10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	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
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
06	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
07	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
08	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
*10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	9672	X	8390	-0-	-1282	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
06	9360	X	8473	-0-	-887	-0-	8473	3			N	-0-					-0-
07	9641	X	8374	-0-	-1267	-0-	8374	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	8066	-0-	-1575	-0-	8066	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	8185	-0-	-755	-0-	8185	3			N	-0-					-0-
10	8742	X	8498	-0-	-244	-0-	8498	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	621	-0-	-247	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

05	2325	N	2024	-0-	-301	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2123	-0-	-326	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
*10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

05	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2083	-0-	-47	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2007	-0-	-63	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	1981	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

05	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	3			N	-0-					-0-
06	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	3			N	-0-					-0-
07	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	3			N	-0-					-0-
08	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	6622	-0-	-758	-0-	6622	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	6603	-0-	-1023	-0-	6603	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

05	2387	N	2165	-0-	-222	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2118	-0-	-192	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2198	-0-	-65	-0-	2198	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

05	5704	X	5277	-0-	-427	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5118	-0-	-402	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5436	-0-	-113	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
08	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4929	-0-	-441	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	5157	-0-	-268	-0-	5157	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

05	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3274	-0-	-206	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3334	-0-	-138	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3176	-0-	-124	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3281	-0-	-98	-0-	3281	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
05	6324	X	5524	-0-	-800	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5392	-0-	-728	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5503	-0-	-821	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5499	-0-	-267	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5318	-0-	-82	-0-	5318	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5208	-0-	-372	-0-	5208	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2404	-0-	-1436	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	2947	-0-	-1021	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4072	-0-	-113	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3403	-0-	-647	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	2188	-0-	-1997	-0-	2188	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

05	8711	X	7937	-0-	-774	-0-	7937	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	7601	-0-	-829	-0-	7601	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	7712	-0-	-379	-0-	7712	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7806	-0-	-285	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
09	7680	X	3214	-0-	-4466	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
*10	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

05	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

05	7409	X	7236	-0-	-173	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	7026	-0-	-144	-0-	7026	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	7127	-0-	-282	-0-	7127	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	6744	-0-	-510	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	6741	-0-	-279	-0-	6741	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	6935	-0-	-319	-0-	6935	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1963	-0-	-269	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
*10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

05	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
06	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
10	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2583	-0-	-237	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2359	-0-	-555	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2635	-0-	-279	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2309	-0-	-271	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	2343	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
06	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3802	-0-	-600	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3533	-0-	-727	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4246	-0-	-156	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3983	-0-	-419	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3949	-0-	-298	-0-	3949	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	980	-0-	-70	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	979	-0-	-199	-0-	979	3			N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	N	2894	-0-	-51	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2554	-0-	-266	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
08	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
10	2945	N	2755	-0-	-190	-0-	2755	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
05	3348	X	2477	-0-	-871	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2525	-0-	-535	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
*10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	744	N	493	-0-	-251	-0-	493	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

05	2728	X	2453	-0-	-275	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2349	-0-	-621	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2575	-0-	-494	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2919	-0-	-150	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2621	-0-	-79	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
*10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	823	-0-	-200	-0-	823	3			N	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

05	5487	X	2333	-0-	-3154	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	2143	-0-	-3167	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4201	-0-	-1286	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
*10	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

05	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	3			N	-0-					-0-
06	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	3			N	-0-					-0-
07	8959	X	8915	-0-	-44	-0-	8915	3			N	-0-					-0-
08	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	3			N	-0-					-0-
09	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	3			N	-0-					-0-
*10	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

05	7223	X	6743	-0-	-480	-0-	6743	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6953	-0-	-37	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6901	-0-	-260	-0-	6901	3			N	-0-					-0-
08	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	6840	-0-	-120	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6828	-0-	-364	-0-	6828	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	8615	-0-	-561	-0-	8615	3			N	-0-					-0-
06	8880	X	7750	-0-	-1130	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
07	9176	X	8240	-0-	-936	-0-	8240	3			N	-0-					-0-
08	8959	X	8754	-0-	-205	-0-	8754	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	8287	-0-	-173	-0-	8287	3			N	-0-					-0-
10	8618	X	8258	-0-	-360	-0-	8258	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
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2024	-0-	-166	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1684	-0-	-393	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1676	-0-	-370	-0-	1676	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
05	4061	X	3912	-0-	-149	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3803	-0-	-67	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3889	-0-	-110	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3907	-0-	-30	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3798	-0-	-12	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	3772	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5776	-0-	-238	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5786	-0-	-34	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5653	-0-	-361	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
08	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5407	-0-	-383	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5771	-0-	-212	-0-	5771	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
05	4557	X	4236	-0-	-321	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4196	-0-	-214	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4108	-0-	-356	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4116	-0-	-348	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4111	-0-	-209	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4149	-0-	-191	-0-	4149	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
05	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1568	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
05	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	7168	-0-	-272	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	7394	-0-	-294	-0-	7394	3			N	-0-					-0-
08	7781	X	7010	-0-	-771	-0-	7010	3			N	-0-					-0-
09	7530	X	6956	-0-	-574	-0-	6956	3			N	-0-					-0-
10	7781	X	7491	-0-	-290	-0-	7491	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	9157	-0-	-391	-0-	9157	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	8966	-0-	-124	-0-	8966	3			N	-0-					-0-
07	9393	X	9080	-0-	-313	-0-	9080	3			N	-0-					-0-
08	9238	X	9121	-0-	-117	-0-	9121	3			N	-0-					-0-
09	8970	X	8330	-0-	-640	-0-	8330	3			N	-0-					-0-
10	9269	X	8755	-0-	-514	-0-	8755	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2127	-0-	-63	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2254	-0-	-9	-0-	2254	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

05	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	720	N	398	-0-	-322	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

05	961	N	796	-0-	-165	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	960	N	763	-0-	-197	-0-	763	3			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

05	6448	X	5966	-0-	-482	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5729	-0-	-511	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	5909	-0-	-539	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	4746	-0-	-1609	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	3974	-0-	-2056	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	3900	-0-	-2052	-0-	3900	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

05	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
06	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
07	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
08	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	1161	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					1

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5144	-0-	-281	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4976	-0-	-214	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	5122	-0-	-210	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	5089	-0-	-212	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4895	-0-	-115	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	5034	-0-	-112	-0-	5034	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	3			N	-0-					-0-
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	3			N	-0-					-0-
07	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
08	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	3			N	-0-					-0-
09	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
*10	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	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
05	4278	X	3967	-0-	-311	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3837	-0-	-93	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3948	-0-	-113	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3932	-0-	-129	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3732	-0-	-108	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3870	-0-	-98	-0-	3870	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
05	2573	X	2481	-0-	-92	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2485	-0-	-155	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2351	-0-	-346	-0-	2351	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
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
07	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
*10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	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
05	8494	X	7646	-0-	-848	-0-	7646	3			N	-0-					-0-
06	8010	X	7549	-0-	-461	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
07	8277	X	7864	-0-	-413	-0-	7864	3			N	-0-					-0-
08	8184	X	7455	-0-	-729	-0-	7455	3			N	-0-					-0-
09	7650	X	7098	-0-	-552	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
10	7874	X	7619	-0-	-255	-0-	7619	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
05	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
07	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
08	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
09	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
*10	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	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
05	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	3			N	-0-					-0-
06	10800	X	9763	-0-	-1037	-0-	9763	3			N	-0-					-0-
07	11160	X	10082	-0-	-1078	-0-	10082	3			N	-0-					-0-
08	11160	X	9864	-0-	-1296	-0-	9864	3			N	-0-					-0-
09	10680	X	7141	-0-	-3539	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
10	10602	X	5537	-0-	-5065	-0-	5537	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

05	8029	X	6264	-0-	-1765	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
06	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
07	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	3			N	-0-					-0-
08	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	7627	-0-	-143	-0-	7627	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7410	-0-	-619	-0-	7410	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

05	3410	X	1754	-0-	-1656	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2808	-0-	-42	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
07	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
08	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
*10	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

05	6696	X	4553	-0-	-2143	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	4811	-0-	-1669	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	5025	-0-	-1671	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	5494	-0-	-799	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
*10	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

05	3720	X	3637	-0-	-83	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3535	-0-	-35	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3620	-0-	-69	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3433	-0-	-107	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3547	-0-	-111	-0-	3547	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

05	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
06	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
07	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
08	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
09	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
*10	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

05	8959	X	8075	-0-	-884	-0-	8075	3			N	-0-					-0-
06	8490	X	8169	-0-	-321	-0-	8169	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	8293	-0-	-480	-0-	8293	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	8458	-0-	-253	-0-	8458	3			N	-0-					-0-
09	8160	X	8159	-0-	-1	-0-	8159	3			N	-0-					-0-
*10	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
07	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
08	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
09	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
*10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
09	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
*10	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

05	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
08	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	3			N	-0-					-0-
09	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3			N	-0-					-0-
*10	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

05	5456	X	4977	-0-	-479	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4822	-0-	-248	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4957	-0-	-282	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	5023	-0-	-216	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4791	-0-	-129	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4936	-0-	-55	-0-	4936	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

05	9052	X	8906	-0-	-146	-0-	8906	3			N	-0-					-0-
06	8760	X	8563	-0-	-197	-0-	8563	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	8715	-0-	-337	-0-	8715	3			N	-0-					-0-
08	8990	X	8800	-0-	-190	-0-	8800	3			N	-0-					-0-
09	8700	X	8504	-0-	-196	-0-	8504	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	8787	-0-	-110	-0-	8787	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5999	-0-	-151	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	6130	-0-	-225	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	6091	-0-	-264	-0-	6091	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5865	-0-	-225	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	4359	-0-	-1841	-0-	4359	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3526	-0-	-287	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3307	-0-	-113	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3073	-0-	-461	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3123	-0-	-297	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	2631	-0-	-903	-0-	2631	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
05	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	3			N	-0-					-0-
06	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
07	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
08	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	3			N	-0-					-0-
09	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	3			N	-0-					-0-
*10	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	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
05	8401	X	7378	-0-	-1023	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	6890	-0-	-1210	-0-	6890	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	7146	-0-	-883	-0-	7146	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	7225	-0-	-711	-0-	7225	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	6860	-0-	-370	-0-	6860	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	7191	-0-	-187	-0-	7191	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
05	7502	X	7303	-0-	-199	-0-	7303	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	6941	-0-	-379	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	7149	-0-	-415	-0-	7149	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	6667	-0-	-897	-0-	6667	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	6335	-0-	-955	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	5698	-0-	-1618	-0-	5698	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	3			N	-0-					-0-
06	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	3			N	-0-					-0-
07	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	3			N	-0-					-0-
08	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	3			N	-0-					-0-
09	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	3			N	-0-					-0-
*10	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	152	1	2616	2	N	2	1	8			118
							2	9									
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	154	1	2423	2	N	2	2	8			118
							2	9									
07	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	188	1	2438	2	N	84	178	1			24
							92	9									
08	2759	X	2391	-0-	-368	-0-	187	1	2204	2	N	-0-					24
09	2670	X	2339	-0-	-331	-0-	19	1	2316	2	N	4					28
							4	9									
*10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	880	1	2484	2	N	1					29
							1	9									

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	781	-0-	-521	-0-	781	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4252	-0-	-274	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3726	-0-	-564	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4040	-0-	-393	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
*10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	411	-0-	-612	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	356	-0-	-791	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	358	-0-	-722	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4152	-0-	-312	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4286	-0-	-34	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4301	-0-	-163	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4221	-0-	-243	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4136	-0-	-154	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4160	-0-	-273	-0-	4160	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
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1903	-0-	-107	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
*10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 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
05	4898	X	4269	-0-	-629	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4528	-0-	-212	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4395	-0-	-193	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4293	-0-	-264	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4187	-0-	-343	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4203	-0-	-478	-0-	4203	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
05	4681	X	2727	-0-	-1954	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4142	-0-	-268	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4138	-0-	-419	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4358	-0-	-137	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	4014	-0-	-126	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3848	-0-	-430	-0-	3848	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
05	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
06	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
07	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
08	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
09	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
*10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	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
05	2015	X	1967	-0-	-48	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
06	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
*10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
06	7830	X	7686	-0-	-144	-0-	7686	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	7514	-0-	-329	-0-	7514	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	7266	-0-	-949	-0-	7266	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	7051	-0-	-899	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	6875	-0-	-1340	-0-	6875	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
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
*10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	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
05	5673	X	5413	-0-	-260	-0-	5413	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5209	-0-	-461	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5442	-0-	-417	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5636	-0-	-223	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
09	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
*10	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	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 #: 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
05	4464	X	3998	-0-	-466	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3981	-0-	-189	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4080	-0-	-229	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3993	-0-	-254	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3760	-0-	-230	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3898	-0-	-225	-0-	3898	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
05	5301	X	4582	-0-	-719	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4538	-0-	-592	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
08	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			N	-0-					-0-
09	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	5302	-0-	-30	-0-	5302	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
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1559	-0-	-177	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
*10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1680	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
05	3875	X	3287	-0-	-588	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3607	-0-	-143	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3637	-0-	-238	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3614	-0-	-168	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3459	-0-	-141	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
*10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	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
05	3596	X	3514	-0-	-82	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
07	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4161	-0-	-55	-0-	4161	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
05	3100	N	3594	-0-	494	494	3594	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2957	-0-	-43	451	2957	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2811	-0-	-289	162	2811	3			N	-0-					-0-
08	2911	X	2749	-0-	-162	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
09	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
*10	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	4340	X	3579	-0-	-761	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3424	-0-	-776	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3816	-0-	-493	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
*10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	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
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
06	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
07	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
08	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
09	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
*10	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	4954	-0-	-2765	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	5490	-0-	-1980	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
07	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	3			N	-0-					-0-
08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	6933	-0-	-87	-0-	6933	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	6613	-0-	-982	-0-	6613	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
05	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	753	-0-	-597	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
*10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	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
05	5549	X	5152	-0-	-397	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4747	-0-	-623	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	5139	-0-	-224	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	5156	-0-	-114	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
09	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
*10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	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
05	2821	X	2426	-0-	-395	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2494	-0-	-206	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2450	-0-	-40	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2491	-0-	-113	-0-	2491	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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	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 #: 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
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
07	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
08	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
09	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
*10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	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
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1666	-0-	-104	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1092	-0-	-985	-0-	1092	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
05	8618	X	7611	-0-	-1007	-0-	7611	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	6783	-0-	-1377	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	7733	-0-	-575	-0-	7733	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	8022	-0-	-286	-0-	8022	3			N	-0-					-0-
09	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	5878	-0-	-1841	-0-	5878	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
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	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
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	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
05	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
08	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
09	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3118	-0-	18	18	3118	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
05	2976	X	2690	-0-	-286	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3066	-0-	-444	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	2971	-0-	-780	-0-	2971	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

05	6851	X	6176	-0-	-675	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	5667	-0-	-963	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	5676	-0-	-1051	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	5338	-0-	-1389	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5459	-0-	-961	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	5488	-0-	-681	-0-	5488	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

05	7936	X	7011	-0-	-925	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
06	7680	X	7627	-0-	-53	-0-	7627	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	7510	-0-	-178	-0-	7510	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	6944	-0-	-682	-0-	6944	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	7323	-0-	-297	-0-	7323	3			N	-0-					-0-
10	7874	X	6751	-0-	-1123	-0-	6751	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

05	4774	X	4623	-0-	-151	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4449	-0-	-171	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4538	-0-	-236	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	3705	-0-	-765	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	2586	-0-	-2033	-0-	2586	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

05	5487	X	4676	-0-	-811	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4549	-0-	-761	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4522	-0-	-965	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4500	-0-	-770	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4140	-0-	-540	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
*10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

05	5084	X	4564	-0-	-520	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4377	-0-	-3	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4362	-0-	-350	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4316	-0-	-396	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4132	-0-	-428	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4141	-0-	-416	-0-	4141	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 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
05	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
07	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
08	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
*10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

05	6851	X	5766	-0-	-1085	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	5304	-0-	-1206	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	5208	-0-	-1395	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5390	-0-	-810	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	4976	-0-	-784	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	4535	-0-	-1231	-0-	4535	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

05	4185	X	3254	-0-	-931	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3059	-0-	-991	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3270	-0-	-915	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3134	-0-	-276	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2773	-0-	-377	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2881	-0-	-374	-0-	2881	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
07	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
08	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
09	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2592	-0-	-136	-0-	2592	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

05	6386	X	5272	-0-	-1114	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	4989	-0-	-801	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	4671	-0-	-1002	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5012	-0-	-537	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4431	-0-	-669	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4016	-0-	-1254	-0-	4016	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	989	-0-	-271	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
09	990	N	938	-0-	-52	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

05	2697	X	2406	-0-	-291	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2337	-0-	-273	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
*10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					85
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	N	-0-					85
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	N	-0-					85
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	12	1	142	2	N	-0-					85
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	2	N	-0-					85
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					85

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
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1292	-0-	-723	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	916	-0-	-1034	-0-	916	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1039	-0-	-976	-0-	1039	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
05	3069	X	1849	-0-	-1220	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3381	-0-	281	281	3381	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3323	-0-	223	504	3323	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3247	-0-	247	751	3247	3			N	-0-					-0-
*10	4204	X	3453	-0-	-751	-0-	3453	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
05	1116	N	167	-0-	-949	-0-	103	2	64	9	N	58	190	1			68
06	960	N	363	-0-	-597	-0-	300	2	63	9	N	57					125
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	1	1	532	2	N	74					199
							81	9									
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	219	2	45	9	N	41					240
09	360	N	155	-0-	-205	-0-	121	2	34	9	N	31	178	1			93
10	620	N	502	-0-	-118	-0-	426	2	76	9	N	69					162

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
05	837	N	788	-0-	-49	-0-	43	1	744	2	N	1	1	8			20
							1	9									
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	43	1	675	2	N	1	1	8			20
							1	9									
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	609	2	N	-0-					20
08	775	N	675	-0-	-100	-0-	53	1	622	2	N	-0-					20
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	7	1	836	2	N	-0-					20
*10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	294	1	831	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2101	-0-	-1216	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	308	-0-	-2752	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	151	-0-	-2608	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	640	-0-	-2119	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
*10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	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 #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	1260	-0-	-228	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	964	-0-	-307	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	929	-0-	-631	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	990	-0-	-529	-0-	990	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4610	-0-	-877	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4554	-0-	-756	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4273	-0-	-842	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4569	-0-	-360	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4142	-0-	-418	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4363	-0-	-349	-0-	4363	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1981	-0-	-96	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3060	-0-	-350	-0-	3060	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3392	-0-	-49	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3117	-0-	-153	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3136	-0-	-305	-0-	3136	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					46
06	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					46
07	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					46
08	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					46
09	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-					46
*10	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
10	0	N	-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
05	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1330	2	32	9	N	29					132
06	1650	N	1241	-0-	-409	-0-	1218	2	23	9	N	21					153
07	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	1138	2	26	9	N	24					177
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1647	2	18	9	N	16					193
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1427	2	24	9	N	22					215
*10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1612	2	30	9	N	27					242

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	X	67	-0-	-953	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
08	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
09	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
*10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					34
06	DELQ PR		88	-0-	88	88	88	2			N	-0-					34
07	114	N	26	-0-	-88	-0-	26	2			N	-0-					34
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BEECH CREEK UNIT WELL #: RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
10	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

05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4604	2	42	9	N	38					206
06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4686	2	41	9	N	37					243
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4132	2	31	9	N	28	187	1			84
08	3968	X	3467	-0-	-501	-0-	3421	2	46	9	N	42					126
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					126
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					126

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2000	-0-	-542	-0-	1978	2	22	9	N	20					246
06	4350	X	2041	-0-	-2309	-0-	2021	2	20	9	N	18					264
07	4495	X	3181	-0-	-1314	-0-	3155	2	26	9	N	24					288
*08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2731	2	17	9	N	15					303
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					303
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					303

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					60
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	234	2	13	9	N	12					72
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	62	2	9	9	N	8					80
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

JACKSON TRUST UNIT WELL #: RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016

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
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					146
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					146
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					146
*08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1414	2	2	9	N	2					148
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

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
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	600	2	4	9	N	4					119
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					119
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					119
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	456	2	6	9	N	5					124
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					14
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	Y	3					17
07	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	2			Y	-0-					17
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					17
09	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2			Y	-0-					17
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					17

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2	9	Y	2					138
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	74	2	6	9	Y	5					143
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	45	2	6	9	Y	5					148
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1					149
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			Y	-0-					149
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					149

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					122
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					122
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					122
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					122
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					122
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					122

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					83
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					83
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					83
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					83
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					83
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			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

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	92	1	1594	2	Y	13					146
							14	9									
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	112	1	1763	2	Y	7					153
							8	9									
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	142	1	1831	2	Y	16					169
							18	9									
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	173	1	2042	2	Y	11	164	1			16
							12	9									
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	16	1	2003	2	Y	5					21
							6	9									
*10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	698	1	1972	2	Y	20					41
							22	9									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	67	1	1150	2	Y	-0-					1
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	85	1	1341	2	Y	-0-					1
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	100	1	1292	2	Y	-0-					1
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	101	1	1190	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1440	N	1006	-0-	-434	-0-	8	1	998	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	362	1	1021	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

05	5518 X	5331	-0-	-187	-0-	391	1	4844	2	Y	87							236
						96	9											
06	5340 X	5299	-0-	-41	-0-	402	1	4895	2	Y	2	6	1					232
						2	9											
07	5518 X	5193	-0-	-325	-0-	399	1	4787	2	Y	6	176	1					62
						7	9											
08	5363 X	5329	-0-	-34	-0-	409	1	4876	2	Y	40							102
						44	9											
09	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	406	1	4815	2	Y	123	178	1					47
						135	9											
10	5487 X	5245	-0-	-242	-0-	402	1	4788	2	Y	50							97
						55	9											

TROUP (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8828 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	30 29	1 9	835	2	Y	26	30	1			16
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	54 52	1 9	1405	2	Y	47	27	1			36
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	58 43	1 9	1473	2	Y	39	44	1			31
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	83 63	1 9	2073	2	Y	57	74	1			14
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	86 56	1 9	2135	2	Y	51	27	1			38
*10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	74 52	1 9	1742	2	Y	47	70	1			15

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	1831	-0-	-370	-0-	1813	2	18	9	N	16					223
06	2070	N	2025	-0-	-45	-0-	2010	2	15	9	N	14					237
07	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1864	2	18	9	N	16					253
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2295	2	15	9	N	14	189	1			78
09	2040	N	1643	-0-	-397	-0-	1626	2	17	9	N	15					93
10	1891	N	1211	-0-	-680	-0-	1194	2	17	9	N	15					108

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

05	2108	N	1779	-0-	-329	-0-	1674	2	105	9	N	95					366
06	2040	N	1949	-0-	-91	-0-	1931	2	18	9	N	16	186	1			196
07	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	1790	2	19	9	N	17					213
08	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1732	2	14	9	N	13					226
09	1950	N	1332	-0-	-618	-0-	1314	2	18	9	N	16					242
*10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1868	2	17	9	N	15					257

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

05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					45
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					45
07	3100	N	3153	-0-	53	53	3153	2			N	-0-					45
08	2792	N	2739	-0-	-53	-0-	2739	2			N	-0-					45
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					45
*10	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	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

05	3038	X	650	-0-	-2388	-0-	490	2	160	9	N	145	244	1			27
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3569	2	25	9	N	23					50
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3766	2	22	9	N	20					70
08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3081	2	20	9	N	18					88
09	2940	X	1817	-0-	-1123	-0-	1798	2	19	9	N	17					105
*10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3306	2	17	9	N	15					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

05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1780	2	77	9	N	70					150
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1649	2	55	9	N	50					200
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	948	2	53	9	N	48					248
08	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1618	2	53	9	N	48					248
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248

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

05	12307		12257	-0-	-50	676	12174	2	83	9	N	75					257
06	11224	R	10548	-0-	-676	-0-	10481	2	67	9	N	61	189	1			129
07	12307		12366	-0-	59	59	12304	2	62	9	N	56					185
08	10850	#	8565	-0-	-2285	-0-	8559	2	6	9	N	5					190
*09	10790	R	10790	-0-	-0-	-0-	10715	2	75	9	N	68	1	8			257
10	10850	#	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					257

VICKI LYNN //CONT.// 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC //CONT.// 560337
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	161	1	2929	4	Y	410	361	1				64
							451	9										
06	2910	X	2815	-0-	-95	-0-	92	1	2450	4	Y	248	266	1	3	8		43
							273	9										
07	2945	X	2304	-0-	-641	-0-	99	1	1940	4	Y	241	227	1	4	8		53
							265	9										
08	3534	X	2401	-0-	-1133	-0-	89	1	2000	4	Y	284	255	1	3	8		79
							312	9										
09	3420	X	499	-0-	-2921	-0-	159	1	340	9	Y	309	265	1	3	8		120
10	3534	X	324	-0-	-3210	-0-	84	1	240	9	Y	218	280	1	5	8		53

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 12229 - 12260

05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	170	1	3084	4	Y	86	76	1				14
							95	9										
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	44	1	3209	4	Y	23	33	1				4
							25	9										
07	3906	X	3418	-0-	-488	-0-	162	1	3171	4	Y	77	64	1				17
							85	9										
08	3906	X	3796	-0-	-110	-0-	157	1	3530	4	Y	99	88	1				28
							109	9										
09	3780	X	335	-0-	-3445	-0-	236	1	99	9	Y	90	83	1				35
10	3379	X	270	-0-	-3109	-0-	174	1	96	9	Y	87	101	1				21

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1007	4	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1130	-0-	-370	-0-	45	1	1085	4	Y	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	60	1	1172	4	Y	-0-					-0-
08	1054	N	829	-0-	-225	-0-	35	1	794	4	Y	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	168	1	3056	4	Y	502	443	1			79
							552	9									
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	166	1	3087	4	Y	518	507	1			90
							570	9									
07	5022	X	3096	-0-	-1926	-0-	131	1	2561	4	Y	367	373	1			84
							404	9									
08	5022	X	3560	-0-	-1462	-0-	129	1	2904	4	Y	479	428	1			135
							527	9									
09	3810	X	757	-0-	-3053	-0-	217	1	540	9	Y	491	433	1			193
10	3937	X	720	-0-	-3217	-0-	169	1	551	9	Y	501	570	1			124

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

05	5456	X	4048	-0-	-1408	-0-	203	1	3694	4	Y	137	124	1			21
							151	9									
06	5280	X	3471	-0-	-1809	-0-	182	1	3148	4	Y	128	127	1			22
							141	9									
07	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	365	1	7158	4	Y	232	202	1			52
							255	9									
08	5642	X	3428	-0-	-2214	-0-	140	1	3158	4	Y	118	136	1			34
							130	9									
09	5460	X	379	-0-	-5081	-0-	243	1	136	9	Y	124	109	1			49
10	4061	X	327	-0-	-3734	-0-	188	1	139	9	Y	126	144	1			31

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

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-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	16988	X	10117	-0-	-6871	-0-	504 466	1 9	9147	4	Y	424	574	1	1	8	67
06	16440	X	11499	-0-	-4941	-0-	558 539	1 9	10402	4	Y	490	471	1			86
07	16926	X	9138	-0-	-7788	-0-	425 370	1 9	8343	4	Y	336	347	1			75
08	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	540 619	1 9	12134	4	Y	563	479	1			159
09	12750	X	694	-0-	-12056	-0-	408	1	286	9	Y	260	317	1			102
10	11873	X	1236	-0-	-10637	-0-	644	1	592	9	Y	538	507	1			133

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1392	2	39	9	N	35	91	1			50
06	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1068	2	26	9	N	24					74
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	978	2	26	9	N	24					98
08	1209	N	354	-0-	-855	-0-	348	2	6	9	N	5					103
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1244	2	29	9	N	26					129
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					129

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	1	1	8			24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	1	1	8			24
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5239					N	NO RPT					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

05	1426	N	826	-0-	-600	-0-	817	2	9	9	N	8					50
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1364	2	19	9	N	17					67
07	1302	N	937	-0-	-365	-0-	937	2			N	-0-					67
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1407	2	57	9	N	52					119
09	1380	N	1317	-0-	-63	-0-	1284	2	33	9	N	30					149
*10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1003	2	9	9	N	8					157

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	14B2	EXT	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	11					33
							6	3	12	9							
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	7	1	65	2	N	2					35
							6	3	2	9							
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	50	2	N	5					40
							4	3	6	9							
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	67	2	N	8					48
							6	3	9	9							
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	2	1	56	2	N	4					52
							7	3	4	9							
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	92	2	N	6					58
							12	3	7	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	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

05	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	196	2	N	-0-					35
							9	3									
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	14	1	164	2	N	-0-					35
							11	3									
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	8	1	168	2	N	15					50
							11	3	17	9							
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	7					57
							19	3	8	9							
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	277	2	N	8					65
							23	3	9	9							
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	16	1	123	2	N	8					73
							12	3	9	9							

WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	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

05	186	N	102	-0-	-84	-0-	5	1	90	2	N	-0-					15
							7	3									
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	9	1	84	2	N	-0-					15
							7	3									
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	63	2	N	-0-					15
							6	3									
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	69	2	N	-0-					15
							6	3									
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	-0-					15
							19	3									
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	174	2	N	-0-					15
							22	3									

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

05	124	N	55	-0-	-69	-0-	3	1	50	2	N	-0-					87
							2	3									
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	5					92
							5	3	6	9							
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	4	1	84	2	N	-0-					92
							6	3									
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					92
							4	3									
09	120	N	44	-0-	-76	-0-	1	1	39	2	N	-0-					92
							4	3									
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	7	1	49	2	N	-0-					92
							4	3									

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

05	930	N	720	-0-	-210	-0-	36	1	653	2	N	-0-					65
							31	3									
06	810	N	475	-0-	-335	-0-	35	1	412	2	N	-0-					65
							28	3									
07	682	N	447	-0-	-235	-0-	19	1	401	2	N	-0-					65
							27	3									
08	713	N	624	-0-	-89	-0-	31	1	554	2	N	-0-					65
							39	3									
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	16	1	431	2	N	-0-					65
							36	3									
*10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	142	1	1079	2	N	27					92
							105	3	30	9							

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
05	2511	N	1436	-0-	-1075	-0-	67	1	1237	2	N	65					102
							60	3	72	9							
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	155	1	1786	2	N	15					117
							120	3	17	9							
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	82	1	1740	2	N	6					123
							120	3	7	9							
08	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	56	1	1016	2	N	-0-					123
							73	3									
09	2070	N	918	-0-	-1152	-0-	31	1	819	2	N	-0-					123
							68	3									
10	1953	N	903	-0-	-1050	-0-	97	1	735	2	N	-0-					123
							71	3									

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
05	248	N	164	-0-	-84	-0-	8	1	147	2	N	2					45
							7	3	2	9							
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	10	1	125	2	N	2					47
							9	3	2	9							
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	1					48
							8	3	1	9							
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	115	2	N	-0-					48
							9	3									
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					48
							12	3									
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	-0-					48
							11	3									

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	527	N	316	-0-	-211	-0-	16	1	287	2	N	-0-					37
							13	3									
06	990	N	210	-0-	-780	-0-	16	1	182	2	N	-0-					37
							12	3									
07	744	N	263	-0-	-481	-0-	11	1	236	2	N	-0-					37
							16	3									
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	11	1	211	2	N	-0-					37
							16	3									
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	9	1	255	2	N	-0-					37
							22	3									
10	248	N	134	-0-	-114	-0-	14	1	109	2	N	-0-					37
							11	3									

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	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

05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	73	1	1298	2	N	17					45
							98	3	19	9							
06	1050	N	479	-0-	-571	-0-	40	1	397	2	N	3					48
							39	3	3	9							
07	1023	N	308	-0-	-715	-0-	15	1	268	2	N	-0-					48
							25	3									
08	1085	N	444	-0-	-641	-0-	24	1	376	2	N	5					53
							38	3	6	9							
09	480	N	372	-0-	-108	-0-	14	1	322	2	N	-0-					53
							36	3									
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	60	1	395	2	N	-0-					53
							50	3									

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	41	1	746	2	N	10					38
							57	3	11	9							
06	750	N	435	-0-	-315	-0-	37	1	363	2	N	-0-					38
							35	3									
07	806	N	517	-0-	-289	-0-	23	1	442	2	N	7					45
							44	3	8	9							
08	868	N	498	-0-	-370	-0-	28	1	421	2	N	7					52
							41	3	8	9							
09	450	N	187	-0-	-263	-0-	7	1	162	2	N	-0-					52
							18	3									
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					52

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	59	1	1067	2	N	3					65
							81	3	3	9							
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	99	1	977	2	N	3					68
							95	3	3	9							
07	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	55	1	1011	2	N	4					72
							98	3	4	9							
08	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	61	1	938	2	N	5					77
							94	3	6	9							
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	45	1	1020	2	N	3					80
							114	3	3	9							
10	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	136	1	885	2	N	5					85
							111	3	6	9							

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	4					62
							16	3	4	9							
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	181	2	N	1					63
							18	3	1	9							
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	7	1	138	2	N	2					65
							14	3	2	9							
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	8	1	130	2	N	-0-					65
							14	3									
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	7	1	163	2	N	2					67
							18	3	2	9							
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	176	2	N	1					68
							22	3	1	9							

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

05	3100	N	1627	-0-	-1473	258	80	1	1476	2	N	-0-					98
							71	3									
06	2005	N	1747	-0-	-258	-0-	130	1	1504	2	N	10					108
							102	3	11	9							
07	1550	X	1341	-0-	-209	-0-	57	1	1202	2	N	-0-					108
							82	3									
08	1550	X	1515	-0-	-35	-0-	75	1	1345	2	N	-0-					108
							95	3									
09	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	54	1	1432	2	N	7					115
							118	3	8	9							
*10	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	188	1	1426	2	N	5					120
							138	3	6	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	849	2	N	5					28
							65	3	6	9							
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	90	1	878	2	N	12					40
							84	3	13	9							
07	1147	N	379	-0-	-768	-0-	17	1	322	2	N	7					47
							32	3	8	9							
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	64	1	994	2	N	5					52
							100	3	6	9							
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	42	1	953	2	N	8					60
							106	3	9	9							
*10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	96	1	628	2	N	7					67
							79	3	8	9							

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	53	1	959	2	N	29					112
							45	3	32	9							
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	68	1	784	2	N	-0-					112
							53	3									
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	45	1	953	2	N	-0-	90	1			22
							66	3									
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	78	1	1410	2	N	10					32
							101	3	11	9							
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	56	1	1483	2	N	6					38
							122	3	7	9							
*10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	134	1	1014	2	N	7					45
							98	3	8	9							

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	910	-0-	-144	-0-	43	1	805	2	N	20					85
							40	3	22	9							
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	68	1	783	2	N	20					105
							53	3	22	9							
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	105	1	2195	2	N	12	87	1			30
							150	3	13	9							
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	49	1	902	2	N	18					48
							65	3	20	9							
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	34	1	929	2	N	20					68
							78	3	22	9							
*10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	136	1	1030	2	N	12					80
							99	3	13	9							

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	168	1	3087	2	N	10					43
							149	3	11	9							
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	202	1	2330	2	N	7					50
							157	3	8	9							
07	2728	X	2535	-0-	-193	-0-	107	1	2255	2	N	17					67
							154	3	19	9							
08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	208	1	3780	2	N	11					78
							271	3	12	9							
09	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	172	1	4579	2	N	15					93
							379	3	17	9							
*10	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	691	1	5233	2	N	19					112
							505	3	21	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	930	N	850	-0-	-80	-0-	41	1	746	2	N	5					42
							57	3	6	9							
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	63	1	626	2	N	10					52
							61	3	11	9							
07	1085	N	927	-0-	-158	-0-	44	1	800	2	N	5					57
							77	3	6	9							
08	837	N	725	-0-	-112	-0-	40	1	622	2	N	1					58
							62	3	1	9							
09	750	N	708	-0-	-42	-0-	27	1	606	2	N	7					65
							67	3	8	9							
10	930	N	581	-0-	-349	-0-	68	1	448	2	N	7					72
							57	3	8	9							

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	43	1	785	2	N	-0-					25
							38	3									
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	72	1	832	2	N	-0-					25
							56	3									
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	N	-0-					25
							45	3									
08	868	N	640	-0-	-228	-0-	31	1	568	2	N	-0-					25
							41	3									
09	960	N	698	-0-	-262	-0-	23	1	623	2	N	-0-					25
							52	3									
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	81	1	611	2	N	-0-					25
							59	3									

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
05	1178	N	461	-0-	-717	-0-	23	1	408	2	N	-0-					45
							30	3									
06	840	N	439	-0-	-401	-0-	38	1	366	2	N	-0-					45
							35	3									
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	74	1	1388	2	N	-0-					45
							135	3									
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	23	1	348	2	N	-0-					45
							34	3									
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	19	1	425	2	N	-0-					45
							47	3									
10	1178	N	394	-0-	-784	-0-	47	1	308	2	N	-0-					45
							39	3									

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	10	1	180	2	N	3					48
							9	3	3	9							
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	N	4					52
							15	3	4	9							
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	8					60
							12	3	9	9							
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	5					65
							17	3	6	9							
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	8	1	205	2	N	5					70
							17	3	6	9							
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	22	1	170	2	N	3					73
							17	3	3	9							

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
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	N	1	1	8			60
06	480	N	315	-0-	-165	-0-	314	2	1	9	N	1	1	8			60
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	N	1	1	8			60
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	N	1	1	8			60
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1	1	8			60
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					60

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	225	2	2	9	N	2	2	8			20
06	240	N	125	-0-	-115	-0-	125	2			N	-0-					20
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					20
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					20
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					20
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					20

SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	1643	N	1319	-0-	-324	-0-	1302	2	17	9	Y	15	16	1	8	8	1
06	1530	N	1180	-0-	-350	-0-	1169	2	11	9	Y	10	4	1	3	8	4
07	1705	N	970	-0-	-735	-0-	956	2	14	9	Y	13	5	1	7	8	5
08	1333	N	941	-0-	-392	-0-	908	2	33	9	Y	30	8	1	25	8	2
09	1170	N	836	-0-	-334	-0-	832	2	4	9	Y	4	3	1			3
*10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	985	2	13	9	Y	12	7	1	6	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
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	369	-0-	-471	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

05	1581	X	1439	-0-	-142	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
06	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
07	1581	X	1260	-0-	-321	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1223	-0-	-307	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
*10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

05	37231	X	31866	-0-	-5365	-0-	31763	2	103	9	Y	94	146	1			18
06	36030	X	31298	-0-	-4732	-0-	31198	2	100	9	Y	91	63	1			46
07	36766	X	33263	-0-	-3503	-0-	33135	2	128	9	Y	116	63	1	15	8	84
08	36766	X	33722	-0-	-3044	-0-	33608	2	114	9	Y	104	133	1			55
09	33210	X	32648	-0-	-562	-0-	32548	2	100	9	Y	91	68	1			78
10	32333	X	30320	-0-	-2013	-0-	30193	2	127	9	Y	115	142	1			51

MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

05	36909	X	36909	-0-	-0-	-0-	36658	2	251	9	Y	228	201	1	51	8	36
06	34245	X	34245	-0-	-0-	-0-	34068	2	177	9	Y	161	115	1			82
07	33063	X	33063	-0-	-0-	-0-	32885	2	178	9	Y	162	108	1			136
08	35836	X	32589	-0-	-3247	-0-	32409	2	180	9	Y	164	212	1			88
09	34680	X	30109	-0-	-4571	-0-	29958	2	151	9	Y	137	106	1			119
10	35836	X	31492	-0-	-4344	-0-	31312	2	180	9	Y	164	209	1			74

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

05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	41	1	106	2	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	103	1	228	2	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	110	1	237	2	N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	120	1	238	2	N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	133	1	206	2	N	-0-					-0-
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	130	1	226	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

	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
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	120	1	1989	2	N	30	131	1			32
							33	9									
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	117	1	1978	2	N	25					57
							28	9									
07	3100	N	3440	-0-	340	340	3426	2	14	9	N	13					70
08	1796	N	1456	-0-	-340	-0-	43	1	1413	2	N	-0-					70
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	29	1	1879	2	N	2					72
							2	9									
*10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	30	1	1484	2	N	-0-					72

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

	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
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	110	1	1836	2	N	20	108	1			28
							22	9									
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	112	1	1900	2	N	-0-					28
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2332	2	18	9	N	16					44
08	1953	N	1711	-0-	-242	-0-	51	1	1654	2	N	5					49
							6	9									
09	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	31	1	1955	2	N	2					51
							2	9									
10	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	41	1	2004	2	N	-0-					51

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	157	1	529	2	N	41					41
							45	9									
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	173	1	415	2	N	-0-					41
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	361	1	795	2	N	2					43
							2	9									
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	294	1	862	2	N	1					44
							1	9									
*10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	321	1	972	2	N	1					45
							1	9									

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	528	2	N	69	158	1			2
							76	9									
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	47	1	794	2	N	74					76
							81	9									
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1070	2	121	9	N	110	172	1			14
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	30	1	970	2	N	61					75
							67	9									
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	13	1	896	2	N	99	173	1			1
							109	9									
*10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	21	1	1028	2	N	40					41
							44	9									

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	262	1	4354	2	N	47					213
							52	9									
06	3000	X	2844	-0-	-156	-0-	159	1	2685	2	N	-0-					213
07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4361	2	22	9	N	20					233
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	120	1	3893	2	N	13					246
							14	9									
09	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	64	1	4128	2	N	51					297
							56	9									
*10	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	80	1	3959	2	N	75	172	1			200
							83	9									

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	144	1	353	2	N	5					157
							6	9									
06	1500	N	607	-0-	-893	-0-	139	1	468	2	N	-0-	95	1			62
07	744	N	457	-0-	-287	-0-	135	1	322	2	N	-0-					62
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	132	1	292	2	N	-0-					62
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	299	1	876	2	N	-0-					62
*10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	354	1	1071	2	N	7					69
							8	9									

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	425	1	1042	2	N	60					75
							66	9									
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	354	1	1193	2	N	-0-					75
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	503	1	1199	2	N	26					101
							29	9									
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	486	1	1068	2	N	20					121
							22	9									
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	387	1	1138	2	N	7					128
							8	9									
*10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	369	1	1118	2	N	11					139
							12	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
RUDD, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 271822 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2019 - P/A 08/07/19

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2019 - P/A 09/12/19

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2019 - P/A 08/16/19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	173	-0-	-292	-0-	173	3			N	-0-					20
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					20
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					20
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					20
09	300	N	154	-0-	-146	-0-	154	3			N	-0-					20
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					20

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
05	2759	X	2729	-0-	-30	-0-	2721	3	8	9	N	7					56
06	2670	X	2598	-0-	-72	-0-	2598	3			N	-0-					56
07	2759	X	2505	-0-	-254	-0-	2505	3			N	-0-					56
08	2759	X	2756	-0-	-3	-0-	2756	3			N	-0-					56
09	2670	X	2631	-0-	-39	-0-	2631	3			N	-0-					56
10	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					56

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
05	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	1424	3			N	-0-					70
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1381	3	2	9	N	2					72
07	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1382	3	9	9	N	8					80
08	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3			N	-0-					80
09	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	1298	3			N	-0-					80
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					80

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	11935	X	10012	-0-	-1923	-0-	9980	3	32	9	N	29					127
06	11340	X	11252	-0-	-88	-0-	11189	3	63	9	N	57	1	8			183
07	11625	X	11011	-0-	-614	-0-	10963	3	48	9	N	44	177	1			50
08	11501	X	10838	-0-	-663	-0-	10814	3	24	9	N	22					72
09	11250	X	9786	-0-	-1464	-0-	9764	3	22	9	N	20					92
10	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					92

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
05	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	13952	3			N	-0-					73
06	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	14979	3	6	9	N	5					78
07	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	15126	3	26	9	N	24					102
08	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	15430	3	35	9	N	32					134
*09	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	14747	3	9	9	N	8					142
10	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					142

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
05	48050	X	47159	-0-	-891	-0-	46971	3	188	9	N	171	179	1			213
06	50078	X	50078	-0-	-0-	-0-	49848	3	230	9	N	209	177	1			245
07	48442	X	48442	-0-	-0-	-0-	48297	3	145	9	N	132	180	1			197
08	48050	X	47184	-0-	-866	-0-	46999	3	185	9	N	168	177	1			188
09	46500	X	42128	-0-	-4372	-0-	42001	3	127	9	N	115					303
10	48050	X	NO RPT	-0-	-48050	-0-					N	NO RPT					303

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIAN ENERGY, LLC 090879
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15553 01/10/2017

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 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
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	347	1	848	2	N	67					69
							74	9									
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	295	1	991	2	N	-0-					69
07	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	383	1	915	2	N	3					72
							3	9									
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	405	1	889	2	N	2					74
							2	9									
09	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	319	1	937	2	N	3					77
							3	9									
10	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	318	1	964	2	N	-0-					77

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 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
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	60	1	148	2	N	-0-					35
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	37	1	123	2	N	-0-					35
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	43	1	102	2	N	57					92
							63	9									
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	42	1	91	2	N	8					100
							9	9									
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	49	1	144	2	N	29					129
							32	9									
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	42	1	126	2	N	11	83	1			57
							12	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 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
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	387	1	948	2	N	4					4
							4	9									
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	327	1	1099	2	N	-0-					4
07	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	408	1	971	2	N	-0-					4
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	421	1	926	2	N	-0-					4
09	1440	N	1277	-0-	-163	-0-	324	1	953	2	N	-0-					4
10	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	330	1	997	2	N	-0-					4

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	27	1	61	2	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	25	1	74	2	N	-0-					-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	19	1	58	2	N	-0-					-0-

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	71	1	173	2	N	2					462
							2	9									
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	52	1	176	2	N	-0-					462
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	90	1	217	2	N	-0-					462
08	248	N	40	-0-	-208	-0-	8	1	17	2	N	14	169	1			307
							15	9									
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					307
10	279	N	-0-	-0-	-279	-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
05	0	N	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
10	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

05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	402	1	982	2	N	264					404
							290	9									
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	493	1	1661	2	N	-0-					404
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	577	1	1375	2	N	-0-					404
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	516	1	1134	2	N	-0-					404
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	396	1	1162	2	N	2					406
							2	9									
*10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	441	1	1338	2	N	15					421
							17	9									

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	539	1	1319	2	N	138	65	1			88
							152	9									
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	389	1	1310	2	N	-0-					88
07	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	458	1	1093	2	N	-0-					88
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	645	1	1419	2	N	10					98
							11	9									
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	501	1	1472	2	N	-0-					98
*10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	408	1	1237	2	N	-0-					98

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	121	1	295	2	N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	93	1	314	2	N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	123	1	293	2	N	53					53
							58	9									
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	129	1	284	2	N	-0-					53
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	100	1	293	2	N	-0-					53
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	100	1	306	2	N	-0-					53

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	669	1	1636	2	N	78					161
							86	9									
06	2550	N	2391	-0-	-159	-0-	548	1	1843	2	N	-0-					161
07	2542	N	2209	-0-	-333	-0-	649	1	1549	2	N	10					171
							11	9									
08	2387	N	1967	-0-	-420	-0-	615	1	1352	2	N	-0-					171
09	2400	N	2172	-0-	-228	-0-	551	1	1621	2	N	-0-	108	1			63
*10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	554	1	1679	2	N	-0-					63

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	52	1	870	2	N	-0-					5
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	58	1	974	2	N	-0-					5
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1433	2	12	9	N	11					16
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	38	1	1223	2	N	2					18
							2	9									
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	19	1	1217	2	N	-0-					18
*10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	26	1	1294	2	N	-0-					18

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

05	14B2	EXT	1299	-0-	1299	1603	372	1	909	2	N	16					34
							18	9									
06	14B2	EXT	1258	-0-	1258	2861	271	1	909	2	N	71					105
							78	9									
07	T. A.		1225	-0-	1225	4086	352	1	841	2	N	29					134
							32	9									
08	5411	X	1325	-0-	-4086	-0-	405	1	891	2	N	26					160
							29	9									
09	1260	N	615	-0-	-645	-0-	152	1	446	2	N	15	62	1			113
							17	9									
10	1240	N	477	-0-	-763	-0-	109	1	332	2	N	33	84	1			62
							36	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	453	1	1109	2	N	65					185
							72	9									
06	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	397	1	1338	2	N	-0-					185
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	609	1	1452	2	N	-0-					185
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	562	1	1234	2	N	-0-					185
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	497	1	1458	2	N	11					196
							12	9									
10	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	483	1	1461	2	N	-0-					196

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	169	1	413	2	N	2					2
							2	9									
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	139	1	469	2	N	-0-					2
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	176	1	419	2	N	-0-					2
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	181	1	400	2	N	-0-					2
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	138	1	407	2	N	-0-					2
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	134	1	406	2	N	-0-					2

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
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	475	1	1163	2	N	49					192
							54	9									
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	408	1	1374	2	N	49	177	1			64
							54	9									
07	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	528	1	1261	2	N	1					65
							1	9									
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	534	1	1172	2	N	28					93
							31	9									
09	1830	N	1636	-0-	-194	-0-	407	1	1193	2	N	33					126
							36	9									
10	1798	N	1006	-0-	-792	-0-	248	1	752	2	N	5					131
							6	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
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	251	1	614	2	N	50					65
							55	9									
06	870	N	833	-0-	-37	-0-	188	1	634	2	N	10					75
							11	9									
07	992	N	846	-0-	-146	-0-	248	1	589	2	N	8					83
							9	9									
08	930	N	852	-0-	-78	-0-	262	1	576	2	N	13					96
							14	9									
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	208	1	611	2	N	7					103
							8	9									
*10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	206	1	625	2	N	12					115
							13	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
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	722	1	1766	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2356	-0-	-224	-0-	540	1	1816	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2513	-0-	-153	-0-	743	1	1770	2	N	-0-					-0-
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	864	1	1901	2	N	-0-					-0-
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	659	1	1934	2	N	-0-					-0-
*10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	639	1	1935	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	533	1	1303	2	N	204					392
							224	9									
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	547	1	1837	2	N	36	61	1			367
							40	9									
07	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	582	1	1389	2	N	-0-					367
08	2046	N	1991	-0-	-55	-0-	618	1	1360	2	N	12	82	1			297
							13	9									
09	2430	N	1656	-0-	-774	-0-	419	1	1231	2	N	5					302
							6	9									
10	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	485	1	1469	2	N	7					309
							8	9									

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	774	1	1894	2	N	155	70	1			206
							171	9									
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	625	1	2100	2	N	28	69	1			165
							31	9									
07	2821	N	2733	-0-	-88	-0-	807	1	1926	2	N	-0-					165
08	2821	N	2740	-0-	-81	-0-	851	1	1871	2	N	16					181
							18	9									
*09	2730	N	2585	-0-	-145	-0-	656	1	1928	2	N	1					182
							1	9									
10	2728	N	2637	-0-	-91	-0-	654	1	1981	2	N	2					184
							2	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
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	241	1	590	2	N	2	169	1			309
							2	9									
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	187	1	631	2	N	-0-					309
07	868	N	721	-0-	-147	-0-	213	1	508	2	N	-0-					309
08	837	N	722	-0-	-115	-0-	226	1	496	2	N	-0-					309
09	810	N	502	-0-	-308	-0-	127	1	375	2	N	-0-					309
10	713	N	639	-0-	-74	-0-	158	1	481	2	N	-0-					309

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
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	549	1	1344	2	N	228					376
							251	9									
06	2010	N	1487	-0-	-523	-0-	341	1	1146	2	N	-0-	102	1			274
07	2015	N	977	-0-	-1038	-0-	283	1	674	2	N	18					292
							20	9									
08	2077	N	778	-0-	-1299	-0-	237	1	521	2	N	18					310
							20	9									
09	1500	N	882	-0-	-618	-0-	223	1	656	2	N	3					313
							3	9									
*10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	499	1	1511	2	N	5					318
							6	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3000	N	3000	-0-		-0-	-0-	837	1	2047	2	N	105					574
								116	9									
06	3000	N	3222	-0-		222	222	718	1	2417	2	N	79	157	1			496
								87	9									
07	2869	N	2647	-0-		-222	-0-	769	1	1835	2	N	39	77	1			458
								43	9									
08	2426	X	2426	-0-		-0-	-0-	748	1	1643	2	N	32					490
								35	9									
09	2237	X	2237	-0-		-0-	-0-	563	1	1652	2	N	20	108	1			402
								22	9									
*10	2250	X	2250	-0-		-0-	-0-	550	1	1664	2	N	33					435
								36	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1625	N	1625	-0-		-0-	-0-	427	1	1044	2	N	140	115	1			157
								154	9									
06	1620	N	1478	-0-		-142	-0-	336	1	1134	2	N	7					164
								8	9									
07	1643	N	1440	-0-		-203	-0-	425	1	1014	2	N	1					165
								1	9									
08	1612	N	1261	-0-		-351	-0-	394	1	865	2	N	2					167
								2	9									
09	1470	N	1246	-0-		-224	-0-	316	1	927	2	N	3					170
								3	9									
*10	1436	N	1436	-0-		-0-	-0-	355	1	1073	2	N	7					177
								8	9									

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1907	N	1907	-0-		-0-	-0-	499	1	1223	2	N	168	63	1			152
								185	9									
06	1890	N	1824	-0-		-66	-0-	414	1	1392	2	N	16					168
								18	9									
07	2077	N	1872	-0-		-205	-0-	534	1	1275	2	N	57	119	1			106
								63	9									
08	1922	N	1762	-0-		-160	-0-	532	1	1169	2	N	55					161
								61	9									
09	1830	N	1727	-0-		-103	-0-	430	1	1262	2	N	32	113	1			80
								35	9									
10	1860	N	1726	-0-		-134	-0-	412	1	1246	2	N	62					142
								68	9									

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 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
05	2196	N	2196	-0-		-0-	-0-	613	1	1500	2	N	75					145
								83	9									
06	2329	N	2329	-0-		-0-	-0-	534	1	1795	2	N	-0-	111	1			34
07	2449	N	2381	-0-		-68	-0-	695	1	1656	2	N	27					61
								30	9									
08	2370	N	2370	-0-		-0-	-0-	740	1	1627	2	N	3					64
								3	9									
09	2340	N	2212	-0-		-128	-0-	561	1	1645	2	N	5					69
								6	9									
10	2387	N	2275	-0-		-112	-0-	565	1	1710	2	N	-0-					69

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	488	1	1193	2	N	107					535
							118	9									
06	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	439	1	1476	2	N	-0-					535
07	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	574	1	1370	2	N	-0-					535
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	591	1	1299	2	N	2					537
							2	9									
09	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	463	1	1359	2	N	-0-					537
10	1953	N	1766	-0-	-187	-0-	434	1	1312	2	N	18					555
							20	9									

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	1075	1	2629	2	N	55					190
							61	9									
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	894	1	3004	2	N	-0-					190
07	3999	X	3762	-0-	-237	-0-	1110	1	2649	2	N	3					193
							3	9									
08	3999	X	3843	-0-	-156	-0-	1201	1	2639	2	N	3					196
							3	9									
*09	3870	X	3502	-0-	-368	-0-	889	1	2609	2	N	4	103	1			97
							4	9									
10	3999	X	2090	-0-	-1909	-0-	519	1	1571	2	N	-0-					97

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
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	382	1	936	2	N	8					286
							9	9									
06	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	325	1	1094	2	N	-0-					286
07	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	405	1	964	2	N	-0-					286
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	419	1	920	2	N	-0-					286
09	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	329	1	967	2	N	-0-					286
10	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	323	1	981	2	N	-0-					286

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	236	1	576	2	N	77					180
							85	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	200	1	672	2	N	-0-					180
07	961	N	823	-0-	-138	-0-	243	1	580	2	N	-0-					180
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	310	1	680	2	N	-0-					180
09	870	N	861	-0-	-9	-0-	219	1	642	2	N	-0-					180
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	213	1	644	2	N	-0-					180

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	479	1	1174	2	N	145	145	1			-0-
							160	9									
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	366	1	1233	2	N	2					2
							2	9									
07	1767	N	1504	-0-	-263	-0-	443	1	1058	2	N	3					5
							3	9									
08	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	513	1	1129	2	N	3					8
							3	9									
09	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	399	1	1170	2	N	-0-					8
*10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	420	1	1271	2	N	7					15
							8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	284	1	694	2	N	198	165	1			160
							218	9									
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	260	1	872	2	N	3					163
							3	9									
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	328	1	781	2	N	-0-					163
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	337	1	742	2	N	-0-					163
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	287	1	844	2	N	5					168
							6	9									
*10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	276	1	834	2	N	-0-					168

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2454	-0-	-646	3507	667	1	1635	2	N	138	100	1			125
							152	9									
06	3000	N	2401	-0-	-599	2908	549	1	1846	2	N	5					130
							6	9									
07	3100	N	2368	-0-	-732	2176	700	1	1668	2	N	-0-					130
08	3100	N	2462	-0-	-638	1538	770	1	1692	2	N	-0-					130
09	3000	N	2335	-0-	-665	873	593	1	1742	2	N	-0-					130
*10	3100	N	2375	-0-	-725	148	588	1	1784	2	N	3					133
							3	9									

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2679	-0-	-297	-0-	739	1	1810	2	N	118					283
							130	9									
06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	643	1	2160	2	N	2					285
							2	9									
07	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	854	1	2037	2	N	6					291
							7	9									
08	2666	N	2581	-0-	-85	-0-	805	1	1770	2	N	5					296
							6	9									
09	2820	N	2464	-0-	-356	-0-	626	1	1838	2	N	-0-					296
10	2914	N	2481	-0-	-433	-0-	614	1	1861	2	N	5					301
							6	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	87	1	213	2	N	20					213
							22	9									
06	1350	N	1136	-0-	-214	-0-	260	1	876	2	N	-0-					213
07	1519	N	917	-0-	-602	-0-	271	1	646	2	N	-0-					213
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	693	1	1524	2	N	-0-					213
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	499	1	1464	2	N	-0-	61	1			152
*10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	542	1	1641	2	N	-0-					152

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	41	1	101	2	N	-0-	105	1			225
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	28	1	98	2	N	-0-					225
07	217	N	128	-0-	-89	-0-	38	1	90	2	N	-0-					225
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	40	1	90	2	N	-0-					225
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	35	1	104	2	N	-0-					225
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	35	1	107	2	N	-0-					225

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	29	1	71	2	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	2	N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	22	1	52	2	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	29	1	64	2	N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	43	1	125	2	N	-0-					-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	42	1	128	2	N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	405	1	990	2	N	122	57	1			175
							134	9									
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	328	1	1106	2	N	20					195
							22	9									
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	457	1	1091	2	N	-0-	77	1			118
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	487	1	1072	2	N	-0-					118
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	379	1	1111	2	N	-0-					118
10	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	374	1	1132	2	N	-0-					118

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	700	1	1713	2	N	140					216
							154	9									
06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	596	1	2006	2	N	22					238
							24	9									
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	777	1	1853	2	N	-0-					238
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	819	1	1799	2	N	-0-					238
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	639	1	1876	2	N	-0-					238
*10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	634	1	1923	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
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	357	1	872	2	N	30					45
							33	9									
06	1470	N	1337	-0-	-133	-0-	306	1	1031	2	N	-0-					45
07	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	370	1	882	2	N	10					55
							11	9									
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	410	1	901	2	N	2					57
							2	9									
09	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	340	1	1000	2	N	8					65
							9	9									
*10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	403	1	1219	2	N	5					70
							6	9									

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	667	1	1633	2	N	132					206
							145	9									
06	2340	N	2295	-0-	-45	-0-	526	1	1767	2	N	2					208
							2	9									
07	2418	N	2143	-0-	-275	-0-	633	1	1510	2	N	-0-					208
08	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	681	1	1499	2	N	8					216
							9	9									
09	2310	N	2246	-0-	-64	-0-	570	1	1676	2	N	-0-					216
*10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	544	1	1646	2	N	-0-					216

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

05	3968	X	3895	-0-	-73	-0-	1073	1	2627	2	N	177	123	1			316
							195	9									
06	3810	X	3655	-0-	-155	-0-	837	1	2818	2	N	-0-					316
07	3937	X	3753	-0-	-184	-0-	1109	1	2644	2	N	-0-					316
08	3906	X	3694	-0-	-212	-0-	1155	1	2539	2	N	-0-					316
09	3780	X	3630	-0-	-150	-0-	922	1	2708	2	N	-0-					316
10	3906	X	3587	-0-	-319	-0-	890	1	2697	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	965	2	N	18					88
							63	3	20	9							
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	60	1	823	2	N	25	73	1			40
							69	3	28	9							
07	868	N	222	-0-	-646	-0-	9	1	191	2	N	5					45
							16	3	6	9							
08	868	N	744	-0-	-124	-0-	37	1	631	2	N	18					63
							56	3	20	9							
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	24	1	791	2	N	35					98
							80	3	39	9							
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	109	1	819	2	N	22	70	1			50
							95	3	24	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

05	3100	N	3620	-0-	520	520	133	1	3262	2	N	10					70
							214	3	11	9							
06	3000	N	3314	-0-	314	834	206	1	2859	2	N	5					75
							243	3	6	9							
07	3100	N	2966	-0-	-134	700	122	1	2613	2	N	5					80
							225	3	6	9							
08	2546	X	1846	-0-	-700	-0-	95	1	1608	2	N	-0-					80
							143	3									
09	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	56	1	1833	2	N	3					83
							185	3	3	9							
*10	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	177	1	1322	2	N	2	65	1			20
							152	3	2	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	163	1	3097	2	N	39					167
							43	9									
06	2940	X	2735	-0-	-205	-0-	135	1	2565	2	N	32	164	1			35
							35	9									
07	3038	X	2936	-0-	-102	-0-	145	1	2747	2	N	40					75
							44	9									
08	3038	X	2849	-0-	-189	-0-	140	1	2663	2	N	42					117
							46	9									
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	157	1	2992	2	N	13	110	1			20
							14	9									
10	3038	X	3033	-0-	-5	-0-	149	1	2826	2	N	53					73
							58	9									

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	39	1	938	2	N	-0-					28
							61	3									
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	67	1	924	2	N	2					30
							78	3	2	9							
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	49	1	1041	2	N	-0-					30
							89	3									
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	53	1	895	2	N	-0-					30
							79	3									
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	30	1	980	2	N	5					35
							99	3	6	9							
*10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	106	1	792	2	N	2					37
							91	3	2	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					25
							8	3									
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	-0-					25
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-					25
							10	3									
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-					25
							13	3									
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					25
							17	3									
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	25	1	169	2	N	-0-					25
							18	3									

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	38	1	924	2	N	-0-					48
							60	3									
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	154	1	2141	2	N	14					62
							183	3	15	9							
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	74	1	1600	2	N	-0-					62
							138	3									
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	77	1	1300	2	N	5					67
							115	3	6	9							
09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	73	1	2410	2	N	-0-					67
							244	3									
*10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	243	1	1819	2	N	-0-					67
							209	3									

SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

05	124	N	45	-0-	-79	-0-	2	1	41	2	N	-0-	76	1			24
							2	3									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	19					43
							10	3	21	9							
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	N	-0-					43
							8	3									
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	4					47
							9	3	4	9							
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	N	8					55
							16	3	9	9							
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	10					65
							13	3	11	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	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

05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	110	1	1713	2	N	31					123
							154	3	34	9							
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	152	1	1483	2	N	31	99	1			55
							164	3	34	9							
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	72	1	1433	2	N	17					72
							160	3	19	9							
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	32	1	1237	2	N	26					98
							142	3	29	9							
09	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	43	1	1077	2	N	25					123
							136	3	28	9							
10	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	126	1	843	2	N	44					167
							120	3	48	9							

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	59	1	1424	2	N	-0-					58
							93	3									
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	114	1	1570	2	N	5					63
							133	3	6	9							
07	1488	N	1008	-0-	-480	-0-	42	1	885	2	N	5					68
							75	3	6	9							
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	88	1	1504	2	N	5					73
							135	3	6	9							
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	60	1	1954	2	N	9					82
							197	3	10	9							
*10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	162	1	1208	2	N	1					83
							138	3	1	9							

STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

05	930	N	881	-0-	-49	-0-	36	1	816	2	N	-0-					20
							29	3									
06	870	N	790	-0-	-80	-0-	51	1	701	2	N	-0-					20
							38	3									
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	33	1	701	2	N	-0-					20
							38	3									
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	47	1	780	2	N	-0-					20
							45	3									
09	780	N	753	-0-	-27	-0-	29	1	677	2	N	-0-					20
							47	3									
*10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	134	1	946	2	N	-0-					20
							79	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	50	1	1237	2	N	-0-					39
							82	3									
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	102	1	1417	2	N	-0-					39
							121	3									
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	71	1	1520	2	N	-0-					39
							131	3									
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	79	1	1355	2	N	-0-					39
							121	3									
09	1620	N	1298	-0-	-322	-0-	35	1	1147	2	N	-0-					39
							116	3									
10	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	155	1	1158	2	N	-0-					39
							133	3									

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	710	-0-	-158	-0-	27	1	635	2	N	-0-					38
							48	3									
06	840	N	445	-0-	-395	-0-	30	1	374	2	N	5					43
							35	3	6	9							
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	N	-0-					43
							64	3									
08	713	N	502	-0-	-211	-0-	26	1	433	2	N	-0-					43
							43	3									
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	15	1	447	2	N	-0-					43
							50	3									
10	775	N	478	-0-	-297	-0-	52	1	379	2	N	-0-					43
							47	3									

BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	103	1	2377	2	N	22	70	1			35
							177	3	24	9							
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	171	1	2174	2	N	25					60
							206	3	28	9							
07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	103	1	1978	2	N	24	62	1			22
							190	3	26	9							
08	2232	N	1872	-0-	-360	-0-	96	1	1608	2	N	8					30
							159	3	9	9							
09	2160	N	2104	-0-	-56	-0-	63	1	1823	2	N	15					45
							201	3	17	9							
10	2232	N	2007	-0-	-225	-0-	216	1	1575	2	N	17					62
							197	3	19	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	N	-0-					53
							10	3									
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	N	2					55
							19	3	2	9							
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	3					58
							14	3	3	9							
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	5	1	87	2	N	-0-					58
							8	3									
09	210	N	53	-0-	-157	-0-	1	1	40	2	N	7					65
							4	3	8	9							
10	186	N	40	-0-	-146	-0-	4	1	32	2	N	-0-					65
							4	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	164	1	3997	2	N	12					52
							262	3	13	9							
06	3510	X	3307	-0-	-203	-0-	206	1	2853	2	N	5					57
							242	3	6	9							
07	3689	X	2948	-0-	-741	-0-	122	1	2600	2	N	3					60
							223	3	3	9							
08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	263	1	4481	2	N	77					137
							400	3	85	9							
09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	124	1	4075	2	N	-0-					137
							412	3									
*10	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	411	1	3068	2	N	-0-	51	1			85
							352	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	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

05	868	N	715	-0-	-153	-0-	30	1	663	2	N	-0-	55	1			15
							22	3									
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	60	1	823	2	N	-0-					15
							44	3									
07	837	N	823	-0-	-14	-0-	34	1	748	2	N	-0-					15
							41	3									
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	44	1	728	2	N	-0-					15
							42	3									
09	930	N	650	-0-	-280	-0-	25	1	584	2	N	-0-					15
							41	3									
10	837	N	622	-0-	-215	-0-	72	1	508	2	N	-0-					15
							42	3									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	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

05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	50	1	1237	2	N	-0-					52
							82	3									
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	120	1	1651	2	N	1					53
							140	3	1	9							
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	72	1	1546	2	N	4					57
							133	3	4	9							
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	81	1	1387	2	N	1					58
							124	3	1	9							
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	45	1	1463	2	N	2					60
							148	3	2	9							
*10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	201	1	1496	2	N	2					62
							171	3	2	9							

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

05	930	N	788	-0-	-142	-0-	32	1	730	2	N	-0-					47
							26	3									
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	54	1	741	2	N	-0-					47
							40	3									
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	37	1	817	2	N	-0-					47
							45	3									
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	45	1	750	2	N	-0-					47
							44	3									
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	38	1	878	2	N	-0-					47
							61	3									
10	899	N	491	-0-	-408	-0-	56	1	401	2	N	-0-					47
							34	3									

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

05	4340	X	3935	-0-	-405	-0-	145	1	3550	2	N	6					93
							233	3	7	9							
06	4200	X	3611	-0-	-589	-0-	225	1	3115	2	N	5					98
							265	3	6	9							
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	185	1	3948	2	N	2					100
							338	3	2	9							
08	4123	X	3209	-0-	-914	-0-	163	1	2788	2	N	8					108
							249	3	9	9							
09	3990	X	3136	-0-	-854	-0-	85	1	2769	2	N	2					110
							280	3	2	9							
*10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	518	1	3876	2	N	3					113
							446	3	3	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	165	-0-		-83	-0-	6	1	148	2	N	-0-					58
								11	3									
06	175	N	175	-0-		-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-					58
								14	3									
07	286	N	286	-0-		-0-	-0-	13	1	249	2	N	-0-					58
								24	3									
08	155	N	102	-0-		-53	-0-	5	1	88	2	N	-0-					58
								9	3									
09	180	N	167	-0-		-13	-0-	5	1	146	2	N	-0-					58
								16	3									
10	279	N	166	-0-		-113	-0-	18	1	131	2	N	-0-					58
								17	3									

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	940	-0-		-424	-0-	35	1	849	2	N	-0-					28
								56	3									
06	737	N	737	-0-		-0-	-0-	46	1	637	2	N	-0-					28
								54	3									
07	477	N	477	-0-		-0-	-0-	20	1	421	2	N	-0-					28
								36	3									
08	930	N	690	-0-		-240	-0-	35	1	601	2	N	-0-					28
								54	3									
09	750	N	526	-0-		-224	-0-	14	1	465	2	N	-0-					28
								47	3									
*10	548	N	548	-0-		-0-	-0-	59	1	439	2	N	-0-					28
								50	3									

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4985	-0-		-130	-0-	185	1	4497	2	N	8	90	1			28
								294	3	9	9							
06	4813	X	4813	-0-		-0-	-0-	300	1	4143	2	N	17					45
								351	3	19	9							
07	5067	X	5067	-0-		-0-	-0-	208	1	4472	2	N	2					47
								385	3	2	9							
08	4991	X	4664	-0-		-327	-0-	238	1	4058	2	N	5					52
								362	3	6	9							
09	5388	X	5388	-0-		-0-	-0-	145	1	4759	2	N	3					55
								481	3	3	9							
10	5053	X	4785	-0-		-268	-0-	510	1	3817	2	N	17					72
								439	3	19	9							

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6973	-0-		-2	-0-	280	1	6311	2	N	45	109	1			108
								332	3	50	9							
06	6750	X	6432	-0-		-318	-0-	439	1	5538	2	N	50					158
								400	3	55	9							
07	6975	X	6791	-0-		-184	-0-	262	1	6047	2	N	37	115	1			80
								441	3	41	9							
08	7008	X	7008	-0-		-0-	-0-	330	1	6162	2	N	43					123
								469	3	47	9							
09	6785	X	6785	-0-		-0-	-0-	180	1	6029	2	N	42					165
								530	3	46	9							
*10	6986	X	6986	-0-		-0-	-0-	734	1	5629	2	N	45					210
								573	3	50	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	2635	X	2244	-0-	-391	-0-	92	1	2072	2	N	7	122	1			27
							72	3	8	9							
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	162	1	2232	2	N	8					35
							120	3	9	9							
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	109	1	2376	2	N	2					37
							130	3	2	9							
08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	138	1	2294	2	N	6					43
							133	3	7	9							
09	2520	N	2180	-0-	-340	-0-	84	1	1960	2	N	-0-					43
							136	3									
10	2604	N	2347	-0-	-257	-0-	270	1	1910	2	N	7					50
							159	3	8	9							

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	476	1	2830	2	N	21					128
							281	3	23	9							
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	537	1	2455	2	N	22	117	1			33
							293	3	24	9							
07	3441	X	3138	-0-	-303	-0-	383	1	2442	2	N	17					50
							294	3	19	9							
08	3596	X	2831	-0-	-765	-0-	394	1	2142	2	N	27					77
							265	3	30	9							
09	3480	X	3207	-0-	-273	-0-	339	1	2502	2	N	23					100
							341	3	25	9							
10	3596	X	3314	-0-	-282	-0-	583	1	2346	2	N	28					128
							354	3	31	9							

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3618	-0-	-877	-0-	133	1	3262	2	N	7					90
							215	3	8	9							
06	4410	X	3690	-0-	-720	-0-	230	1	3184	2	N	5					95
							270	3	6	9							
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	213	1	4538	2	N	5					100
							389	3	6	9							
08	4557	X	2865	-0-	-1692	-0-	147	1	2496	2	N	-0-					100
							222	3									
09	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	173	1	5669	2	N	12					112
							573	3	13	9							
10	5146	X	3354	-0-	-1792	-0-	359	1	2681	2	N	5	79	1			38
							308	3	6	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	195	1	4065	2	N	11	98	1			40
							255	3	12	9							
06	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	312	1	4261	2	N	5					45
							6	9									
07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	248	1	4113	2	N	3					48
							345	3	3	9							
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	275	1	3972	2	N	15					63
							346	3	17	9							
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	190	1	4505	2	N	9					72
							445	3	10	9							
*10	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	557	1	3798	2	N	10					82
							429	3	11	9							

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
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	10741	-0-	-1225	-0-	10713	2	28	9	N	25					115
06	11580	X	10213	-0-	-1367	-0-	10204	2	9	9	N	8					123
07	11594	X	9660	-0-	-1934	-0-	9496	2	164	9	N	149					272
08	11594	X	11031	-0-	-563	-0-	10830	2	201	9	N	183	238	1			217
*09	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10309	2	109	9	N	99	93	1			223
10	10726	X	8486	-0-	-2240	-0-	8423	2	63	9	N	57	147	1			133

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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	94	1	2711	2	N	-0-					75
06	2610	X	1068	-0-	-1542	-0-	35	1	1033	2	N	-0-					75
07	2697	X	50	-0-	-2647	-0-	2	1	48	2	N	-0-					75
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					75
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					75
10	2697	X	28	-0-	-2669	-0-	1	1	27	2	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
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	33	1	975	2	N	12					56
							13	9									
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	34	1	988	2	N	143	154	1			45
							157	9									
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	35	1	1029	2	N	-0-					45
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	36	1	1059	2	N	-0-					45
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	35	1	1015	2	N	-0-					45
*10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	36	1	1056	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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	93	1	998	2	N	-0-					206
06	1020	N	794	-0-	-226	-0-	66	1	728	2	N	-0-					206
07	1147	N	904	-0-	-243	-0-	67	1	837	2	N	-0-					206
08	1085	N	977	-0-	-108	-0-	81	1	894	2	N	2	2	8			206
							2	9									
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	85	1	934	2	N	-0-					206
*10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	94	1	966	2	N	2	2	8			206
							2	9									

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	1	8			135
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					135
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-					135

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	925	-0-	-377	-0-	79	1	846	2	N	-0-					48
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	108	1	1199	2	N	-0-					48
07	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	96	1	1198	2	N	-0-					48
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	99	1	1083	2	N	-0-					48
09	1320	N	896	-0-	-424	-0-	74	1	822	2	N	-0-					48
10	1302	N	595	-0-	-707	-0-	52	1	541	2	N	2	2	8			48
							2	9									

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	79	1	850	2	N	-0-					97
06	840	N	617	-0-	-223	-0-	51	1	566	2	N	-0-					97
07	930	N	648	-0-	-282	-0-	49	1	599	2	N	-0-					97
08	930	N	643	-0-	-287	-0-	55	1	588	2	N	-0-					97
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	52	1	569	2	N	-0-					97
10	651	N	542	-0-	-109	-0-	47	1	495	2	N	-0-					97

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7085	-0-	-882	-0-	7083	2	2	9	N	2	2	8			252
06	7230	X	6692	-0-	-538	-0-	6685	2	7	9	N	6	6	8			252
07	7471	X	6202	-0-	-1269	-0-	6199	2	3	9	N	3	3	8			252
08	7099	X	6306	-0-	-793	-0-	6300	2	6	9	N	5	5	8			252
09	6870	X	4793	-0-	-2077	-0-	4793	2			N	-0-					252
10	7099	X	6388	-0-	-711	-0-	6388	2			N	-0-					252

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	163 6	1 9	1483	2	Y	5	7	1			2
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	50 7	1 9	1915	2	Y	6	6	1			2
06	1530	N	1044	-0-	-486	-0-	139 3	1 9	902	2	Y	3	2	1			3
07	1674	N	932	-0-	-742	-0-	123 8	1 9	801	2	Y	7	7	1			3
08	1984	N	1110	-0-	-874	-0-	152 3	1 9	955	2	Y	3	4	1			2
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	192 3	1 9	1148	2	Y	3	3	1			2
*10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	204 2	1 9	1293	2	Y	2	2	1			2

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1646	-0-	-307	-0-	28 3	1 9	1615	2	N	3	3	8			46
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	65 9	1 9	1417	2	N	8	8	8			46
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	78 1	1 9	1539	2	N	1	1	8			46
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	90 3	1 9	1626	2	N	3	3	8			46
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	88 3	1 9	1545	2	N	3	3	8			46
*10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	91 7	1 9	1585	2	N	6	6	8			46

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	112 3	1 9	999	2	Y	3	4	1			1
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	1141	2	Y	3	3	1			1
06	990	N	919	-0-	-71	-0-	122 2	1 9	795	2	Y	2	1	1			2
07	1116	N	935	-0-	-181	-0-	124 3	1 9	808	2	Y	3	4	1			1
08	1178	N	775	-0-	-403	-0-	106 2	1 9	667	2	Y	2	2	1			1
09	930	N	709	-0-	-221	-0-	101 2	1 9	606	2	Y	2	2	1			1
10	930	N	786	-0-	-144	-0-	107 2	1 9	677	2	Y	2	2	1			1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	143	1 7 9	5454	2	Y	6	4	1			2
06	T. A.		4119	-0-	4119	4119	549	1 6 9	3564	2	Y	5	3	1			4
07	T. A.		4818	-0-	4818	8937	641	1 8 9	4169	2	Y	7	8	1			3
08	T. A.		4518	-0-	4518	13455	621	1 3 9	3894	2	Y	3	4	1			2
09	17531	X	4076	-0-	-13455	-0-	582	1 3 9	3491	2	Y	3	3	1			2
*10	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	352	1 4 9	2261	2	Y	4	4	1			2

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	365	1 35 9	3210	2	Y	32	42	1			14
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	99	1 35 9	3805	2	Y	32	34	1			12
06	3780	X	3034	-0-	-746	-0-	402	1 22 9	2610	2	Y	20	12	1			20
07	3906	X	3105	-0-	-801	-0-	409	1 37 9	2659	2	Y	34	39	1			15
08	3937	X	3238	-0-	-699	-0-	443	1 20 9	2775	2	Y	18	21	1			12
09	3810	X	3096	-0-	-714	-0-	440	1 18 9	2638	2	Y	16	16	1			12
10	3937	X	3300	-0-	-637	-0-	447	1 23 9	2830	2	Y	21	20	1			13

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2683	-0-	-603	-0-	42	1 7 9	2634	2	N	6	6	8			42
06	3180	X	2596	-0-	-584	-0-	115	1	2481	2	N	-0-					42
07	3286	X	2851	-0-	-435	-0-	138	1 1 9	2712	2	N	1	1	8			42
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	146	1 3 9	2643	2	N	3	3	8			42
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	147	1 3 9	2569	2	N	3	42	1	3	8	-0-
*10	2852	X	2771	-0-	-81	-0-	150	1 8 9	2613	2	N	7	7	8			-0-

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	80	1 3 9	690	2	Y	3	4	1			1
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	28	1 3 9	1060	2	Y	3	3	1			1
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	120	1 2 9	777	2	Y	2	1	1			2
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	123	1 3 9	804	2	Y	3	4	1			1
08	1085	N	822	-0-	-263	-0-	113	1 2 9	707	2	Y	2	2	1			1
09	900	N	652	-0-	-248	-0-	93	1 2 9	557	2	Y	2	2	1			1
10	930	N	597	-0-	-333	-0-	81	1 2 9	514	2	Y	2	2	1			1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	1070	2			N	-0-					20
06	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	1098	2			N	-0-					20
07	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	1257	2			N	-0-					20
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					20
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					20
10	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1160	2			N	-0-					20

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	867	1	7851	2	Y	96	72	1			43
							106	9									
05	7750	X	7304	-0-	-446	-0-	185	1	7042	2	Y	70	76	1			37
							77	9									
06	7050	X	6766	-0-	-284	-0-	893	1	5811	2	Y	56	35	1			58
							62	9									
07	8959	X	5082	-0-	-3877	-0-	669	1	4321	2	Y	84	98	1			44
							92	9									
08	8959	X	4435	-0-	-4524	-0-	606	1	3772	2	Y	52	62	1			34
							57	9									
09	8670	X	2546	-0-	-6124	-0-	356	1	2159	2	Y	28	36	1			26
							31	9									
10	7316	X	3053	-0-	-4263	-0-	412	1	2601	2	Y	36	27	1			35
							40	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	68	1	559	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
05	775	N	499	-0-	-276	-0-	13	1	477	2	Y	8	11	1			2
							9	9									
06	690	N	517	-0-	-173	-0-	67	1	443	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	81	1	525	2	Y	27	20	1			12
							30	9									
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	79	1	493	2	Y	15	17	1			10
							17	9									
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	75	1	450	2	Y	13	13	1			10
							14	9									
10	651	N	496	-0-	-155	-0-	67	1	423	2	Y	5	8	1			7
							6	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	96	1	856	2	Y	14	18	1			6
							15	9									
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	25	1	958	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
06	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	138	1	895	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	150	1	977	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	141	1	882	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
09	1050	N	749	-0-	-301	-0-	106	1	636	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
*10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	162	1	1018	2	Y	9	6	1			8
							10	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	99	1	881	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	19	1	742	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	N	578	-0-	-232	-0-	76	1	500	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	141	1	934	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	138	1	882	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	81	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	825	-0-	-74	-0-	110	1	715	2	Y	-0-					-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
05	2325	X	1821	-0-	-504	-0-	1821	2			N	-0-					59
06	2250	X	1780	-0-	-470	-0-	1780	2			N	-0-					59
07	2263	X	2082	-0-	-181	-0-	2082	2			N	-0-					59
08	1829	N	1572	-0-	-257	-0-	1572	2			N	-0-					59
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					59
*10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2272	2	79	9	N	72					131

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1740	X	1574	-0-	-166	-0-	176	1	1343	2	Y	50	71	1			18
							55	9									
05	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	62	1	2331	2	Y	48	48	1			18
							53	9									
06	1830	X	1653	-0-	-177	-0-	216	1	1403	2	Y	31	19	1			30
							34	9									
07	1891	X	1645	-0-	-246	-0-	211	1	1388	2	Y	42	60	1			12
							46	9									
08	2449	X	1858	-0-	-591	-0-	252	1	1573	2	Y	30	22	1			20
							33	9									
09	2370	X	1861	-0-	-509	-0-	261	1	1569	2	Y	28	27	1			21
							31	9									
10	2449	X	1792	-0-	-657	-0-	241	1	1534	2	Y	15	17	1			19
							17	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	263	1	2053	2	Y	73	102	1			30
							80	9									
05	2418	X	1027	-0-	-1391	-0-	24	1	928	2	Y	68	72	1			26
							75	9									
06	2940	X	792	-0-	-2148	-0-	100	1	650	2	Y	38	24	1			40
							42	9									
07	3038	X	1083	-0-	-1955	-0-	136	1	888	2	Y	54	71	1			23
							59	9									
08	3038	X	769	-0-	-2269	-0-	101	1	635	2	Y	30	33	1			20
							33	9									
09	2340	X	288	-0-	-2052	-0-	39	1	234	2	Y	14	24	1			10
							15	9									
10	1085	X	424	-0-	-661	-0-	56	1	357	2	Y	10	5	1			15
							11	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	553	1	4962	2	Y	47	58	1			21
							52	9									
05	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	176	1	6742	2	Y	48	51	1			18
							53	9									
06	6300	X	5120	-0-	-1180	-0-	679	1	4410	2	Y	28	17	1			29
							31	9									
07	6510	X	5058	-0-	-1452	-0-	665	1	4329	2	Y	58	62	1			25
							64	9									
08	6975	X	5057	-0-	-1918	-0-	691	1	4332	2	Y	31	35	1			21
							34	9									
09	6750	X	4942	-0-	-1808	-0-	702	1	4210	2	Y	27	27	1			21
							30	9									
10	6975	X	5069	-0-	-1906	-0-	684	1	4338	2	Y	43	39	1			25
							47	9									

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

*04	2760	X	2276	-0-	-484	-0-	230	1	2038	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
05	2945	X	2661	-0-	-284	-0-	67	1	2582	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
06	2850	X	1994	-0-	-856	-0-	266	1	1721	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
07	2945	X	1438	-0-	-1507	-0-	190	1	1237	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
08	2666	X	689	-0-	-1977	-0-	94	1	589	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
09	2580	X	563	-0-	-2017	-0-	79	1	484	2	Y	-0-	2	1			1
10	2666	X	536	-0-	-2130	-0-	72	1	464	2	Y	-0-					1

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

*04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	122	1	1072	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
05	1612	N	1301	-0-	-311	-0-	33	1	1259	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
06	1050	N	956	-0-	-94	-0-	127	1	823	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
07	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	140	1	912	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
08	1302	N	841	-0-	-461	-0-	115	1	719	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
09	960	N	758	-0-	-202	-0-	108	1	644	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
10	1054	N	560	-0-	-494	-0-	76	1	481	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2940	X	2847	-0-	-93	-0-	281	1	2554	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	85	1	3258	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
06	2820	X	2544	-0-	-276	-0-	339	1	2197	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
07	2914	X	2588	-0-	-326	-0-	343	1	2231	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
08	3348	X	2714	-0-	-634	-0-	372	1	2334	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
09	3240	X	2696	-0-	-544	-0-	384	1	2305	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
10	3348	X	2813	-0-	-535	-0-	383	1	2422	2	Y	7	7	1			5
							8	9									

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	92	1	802	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	992	N	848	-0-	-144	-0-	22	1	824	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	870	N	553	-0-	-317	-0-	73	1	478	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	899	N	784	-0-	-115	-0-	103	1	673	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
08	837	N	665	-0-	-172	-0-	91	1	571	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	79	1	477	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	775	N	687	-0-	-88	-0-	93	1	587	2	Y	6	5	1			3
							7	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	465	N	289	-0-	-176	-0-	267	2	22	9	N	20					130
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	160	2	156	9	N	142	170	1			102
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	394	2	13	9	N	12					114
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	N	5					119
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	322	2	102	9	N	93	168	1			44
*10	403	N	260	-0-	-143	-0-	256	2	4	9	N	4	4	8			44

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	125	1	1080	2	Y	21	28	1			9
							23	9									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	36	1	1384	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	149	1	965	2	Y	13	8	1			13
							14	9									
07	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	152	1	990	2	Y	13	20	1			6
							14	9									
08	1333	N	890	-0-	-443	-0-	121	1	763	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	181	1	1086	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
10	1147	N	923	-0-	-224	-0-	125	1	791	2	Y	6	7	1			3
							7	9									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3901	-0-	801	801	65	1	3836	2	N	-0-					18
06	3000	N	4014	-0-	1014	1815	178	1	3835	2	N	1	1	8			18
							1	9									
07	3100	N	3944	-0-	844	2659	191	1	3753	2	N	-0-					18
08	6215	X	3556	-0-	-2659	-0-	186	1	3369	2	N	1	1	8			18
							1	9									
09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	163	1	2843	2	N	2	2	8			18
							2	9									
*10	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	167	1	2897	2	N	7	7	8			18
							8	9									

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
*04	4590	X	4310	-0-	-280	-0-	433	1	3865	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
05	4991	X	4740	-0-	-251	-0-	120	1	4609	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
06	3450	X	2961	-0-	-489	-0-	397	1	2556	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
07	3565	X	3076	-0-	-489	-0-	408	1	2654	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
08	3565	X	3175	-0-	-390	-0-	436	1	2731	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
09	3450	X	3064	-0-	-386	-0-	437	1	2620	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
10	3565	X	3420	-0-	-145	-0-	465	1	2949	2	Y	5	6	1			4
							6	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
*04	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	171	1	1505	2	Y	29	36	1			13
							32	9									
05	1984	N	1809	-0-	-175	-0-	45	1	1732	2	Y	29	31	1			11
							32	9									
06	1680	N	1364	-0-	-316	-0-	179	1	1165	2	Y	18	11	1			18
							20	9									
07	1736	N	1411	-0-	-325	-0-	183	1	1191	2	Y	34	37	1			15
							37	9									
08	1798	N	1335	-0-	-463	-0-	181	1	1134	2	Y	18	21	1			12
							20	9									
09	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	175	1	1050	2	Y	16	16	1			12
							18	9									
10	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	186	1	1179	2	Y	18	18	1			12
							20	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5400	X	2191	-0-	-3209	-0-	255	1	1890	2	Y	42	54	1			18
							46	9									
05	5580	X	1047	-0-	-4533	-0-	25	1	975	2	Y	43	45	1			16
							47	9									
06	5400	X	4019	-0-	-1381	-0-	533	1	3458	2	Y	25	15	1			26
							28	9									
07	5456	X	4746	-0-	-710	-0-	624	1	4063	2	Y	54	57	1			23
							59	9									
08	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	699	1	4376	2	Y	30	33	1			20
							33	9									
09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	789	1	4734	2	Y	26	26	1			20
							29	9									
*10	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	750	1	4764	2	Y	16	21	1			15
							18	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
05	2294	X	1824	-0-	-470	-0-	31	1	1791	2	N	2	2	8			27
							2	9									
06	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	80	1	1721	2	N	-0-					27
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	108	1	2110	2	N	-0-					27
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	113	1	2032	2	N	2	2	8			27
							2	9									
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	107	1	1844	2	N	2	2	8			27
							2	9									
*10	2232	N	1937	-0-	-295	-0-	107	1	1829	2	N	1	1	8			27
							1	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	165	1	1457	2	Y	35	46	1			15
							39	9									
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	45	1	1725	2	Y	35	37	1			13
							39	9									
06	1680	N	1384	-0-	-296	-0-	182	1	1180	2	Y	20	12	1			21
							22	9									
07	1674	N	1392	-0-	-282	-0-	179	1	1168	2	Y	41	45	1			17
							45	9									
08	1798	N	1328	-0-	-470	-0-	179	1	1124	2	Y	23	25	1			15
							25	9									
09	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	173	1	1041	2	Y	19	19	1			15
							21	9									
10	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	176	1	1117	2	Y	22	22	1			15
							24	9									

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	136	1	999	2	Y	19	25	1			8
							21	9									
05	1674	N	490	-0-	-1184	-0-	12	1	461	2	Y	15	20	1			3
							17	9									
06	1050	N	882	-0-	-168	-0-	118	1	758	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	353	1	2299	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	238	1	1493	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
09	870	N	177	-0-	-693	-0-	25	1	152	2	Y	-0-	3	1			1
10	1767	N	230	-0-	-1537	-0-	32	1	198	2	Y	-0-					1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	485	1	4351	2	Y	21	28	1			9
							23	9									
05	5053	X	3774	-0-	-1279	-0-	96	1	3659	2	Y	17	19	1			7
							19	9									
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	666	1	4324	2	Y	12	6	1			13
							13	9									
07	5053	X	4509	-0-	-544	-0-	596	1	3882	2	Y	28	29	1			12
							31	9									
08	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	689	1	4314	2	Y	15	17	1			10
							17	9									
09	5010	X	4613	-0-	-397	-0-	657	1	3942	2	Y	13	13	1			10
							14	9									
10	5177	X	4541	-0-	-636	-0-	618	1	3909	2	Y	13	14	1			9
							14	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	655	1	5784	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
05	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	241	1	9200	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
06	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	925	1	6001	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
07	6541	X	6254	-0-	-287	-0-	832	1	5408	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
08	8370	X	6510	-0-	-1860	-0-	892	1	5610	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
09	8100	X	6426	-0-	-1674	-0-	917	1	5502	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
10	8370	X	6713	-0-	-1657	-0-	912	1	5781	2	Y	18	15	1			8
							20	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	189	1	1697	2	Y	41	53	1			18
							45	9									
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	59	1	2250	2	Y	39	42	1			15
							43	9									
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	243	1	1578	2	Y	24	14	1			25
							26	9									
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	247	1	1607	2	Y	51	54	1			22
							56	9									
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	242	1	1518	2	Y	27	31	1			18
							30	9									
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	245	1	1467	2	Y	24	24	1			18
							26	9									
*10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	239	1	1513	2	Y	24	25	1			17
							26	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	78	1	796	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
05	1023	N	546	-0-	-477	-0-	14	1	523	2	Y	8	11	1			3
							9	9									
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	146	1	954	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	239	1	1550	2	Y	16	14	1			7
							18	9									
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	279	1	1745	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	329	1	1979	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
*10	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	375	1	2383	2	Y	7	7	1			5
							8	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	95	1	836	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
05	930	N	628	-0-	-302	-0-	16	1	606	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					1
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	48	1	2762	2	N	5	5	8			84
							6	9									
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	102	1	2256	2	N	3	3	8			84
							3	9									
07	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	115	1	2258	2	N	10					94
							11	9									
08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	140	1	2532	2	N	-0-					94
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	140	1	2434	2	N	1	1	8			94
							1	9									
*10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	141	1	2452	2	N	1	1	8			94
							1	9									

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
05	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	135	1	8161	2	Y	14	14	8			74
							15	9									
06	7500	X	7432	-0-	-68	-0-	327	1	7099	2	Y	5	5	8			74
							6	9									
07	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	382	1	7497	2	Y	4	4	8			74
							4	9									
08	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	419	1	7589	2	Y	14	14	8			74
							15	9									
09	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	435	1	7591	2	Y	171	170	1	15	8	60
							188	9									
*10	7750	X	7675	-0-	-75	-0-	419	1	7223	2	Y	30	30	8			60
							33	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 255347 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 11149

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

*04	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	701	1	6197	2	Y	14	20	1			6
							15	9									
05	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	211	1	8088	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
06	7470	X	6420	-0-	-1050	-0-	855	1	5556	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
07	7719	X	6468	-0-	-1251	-0-	859	1	5590	2	Y	17	18	1			7
							19	9									
08	8308	X	6420	-0-	-1888	-0-	882	1	5528	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
09	8040	X	6203	-0-	-1837	-0-	885	1	5309	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
10	8308	X	6788	-0-	-1520	-0-	922	1	5835	2	Y	28	22	1			12
							31	9									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

05	28028	X	28028	-0-	-0-	-0-	28028	2			N	-0-					107
06	25991	X	25991	-0-	-0-	-0-	25991	2			N	-0-					107
07	24820	X	24820	-0-	-0-	-0-	24820	2			N	-0-					107
08	23210	X	23210	-0-	-0-	-0-	23210	2			N	-0-					107
09	21583	X	21583	-0-	-0-	-0-	21583	2			N	-0-					107
*10	20921	X	20921	-0-	-0-	-0-	20921	2			N	-0-					107

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*04	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	651	1	5802	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	188	1	7213	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	6510	X	5837	-0-	-673	-0-	779	1	5055	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	6727	X	5830	-0-	-897	-0-	776	1	5046	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
08	7409	X	5658	-0-	-1751	-0-	777	1	4878	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	7170	X	5468	-0-	-1702	-0-	781	1	4684	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	7409	X	5744	-0-	-1665	-0-	783	1	4959	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

*04	1020	N	664	-0-	-356	-0-	73	1	591	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	543	-0-	-263	-0-	14	1	529	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	376	-0-	-254	-0-	50	1	326	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	459	-0-	-223	-0-	61	1	398	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	436	-0-	-122	-0-	60	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	75	1	471	2	Y	-0-					-0-
*10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	118	1	788	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

05	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	1177	1	12911	2	Y	73	75	1			31
							80	9									
06	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	1131	1	12549	2	Y	50					81
							55	9									
07	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	1116	1	12918	2	Y	83	82	1			82
							91	9									
08	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	1214	1	12956	2	Y	35	91	1			26
							39	9									
09	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	1168	1	12168	2	Y	30					56
							33	9									
*10	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	1161	1	12363	2	Y	16					72
							18	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

05	17112	X	17084	-0-	-28	-0-	1420	1	15554	2	Y	100	103	1			42
							110	9									
06	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	1381	1	15315	2	Y	50					92
							55	9									
07	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	1371	1	15844	2	Y	84	94	1			82
							92	9									
08	17359	X	17359	-0-	-0-	-0-	1484	1	15836	2	Y	35	91	1			26
							39	9									
09	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	1434	1	14940	2	Y	30					56
							33	9									
*10	17656	X	17656	-0-	-0-	-0-	1514	1	16124	2	Y	16					72
							18	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24177	X	24177	-0-	-0-	-0-	423 62	1 9	23692	2	Y	56	60	1	34	8	14
06	24759	X	24759	-0-	-0-	-0-	1092 28	1 9	23639	2	Y	25	15	1	18	8	6
07	24898	X	24898	-0-	-0-	-0-	1207 15	1 9	23676	2	Y	14	7	8			13
08	23771	X	23771	-0-	-0-	-0-	1240 75	1 9	22456	2	Y	68	24	1	30	8	27
09	22990	X	22990	-0-	-0-	-0-	1241 90	1 9	21659	2	Y	82	30	8			79
*10	22828	X	22828	-0-	-0-	-0-	1236 101	1 9	21491	2	Y	92	88	1	56	8	27

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10140	X	9387	-0-	-753	-0-	952 90	1 9	8345	2	Y	82	106	1			35
05	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	276 89	1 9	10571	2	Y	81	85	1			31
06	9840	X	8536	-0-	-1304	-0-	1133 52	1 9	7351	2	Y	47	29	1			49
07	10168	X	8410	-0-	-1758	-0-	1104 113	1 9	7193	2	Y	103	108	1			44
08	10943	X	8245	-0-	-2698	-0-	1125 61	1 9	7059	2	Y	55	62	1			37
09	10590	X	8268	-0-	-2322	-0-	1174 53	1 9	7041	2	Y	48	48	1			37
10	10943	X	8607	-0-	-2336	-0-	1165 61	1 9	7381	2	Y	55	55	1			37

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
05	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	163 14	1 9	9735	2	N	13	13	8			37
06	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	400 118	1 9	8664	2	N	107	109	1	15	8	20
07	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	448 2	1 9	8794	2	N	2	2	8			20
08	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	477 12	1 9	8643	2	N	11	11	8			20
09	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	479 13	1 9	8361	2	N	12	12	8			20
*10	8959	X	8610	-0-	-349	-0-	467 19	1 9	8124	2	N	17	17	8			20

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
*04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	89 3	1 9	777	2	Y	3	4	1			1
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	872	2	Y	3	3	1			1
06	780	N	661	-0-	-119	-0-	88 2	1 9	571	2	Y	2	1	1			2
07	868	N	515	-0-	-353	-0-	68 3	1 9	444	2	Y	3	4	1			1
08	899	N	615	-0-	-284	-0-	84 1	1 9	530	2	Y	1	1	1			1
09	660	N	527	-0-	-133	-0-	76 1	1 9	450	2	Y	1	1	1			1
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	89 1	1 9	564	2	Y	1	1	1			1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*04	2250	N	2114	-0-	-136	-0-	211	1	1895	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
05	2573	N	2526	-0-	-47	-0-	64	1	2456	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	2310	N	1896	-0-	-414	-0-	253	1	1640	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	2139	N	1946	-0-	-193	-0-	258	1	1680	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
08	2511	N	2000	-0-	-511	-0-	275	1	1722	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	272	1	1636	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	267	1	1692	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

*04	5880	X	3369	-0-	-2511	-0-	340	1	2978	2	Y	46	60	1			20
							51	9									
05	5549	X	3568	-0-	-1981	-0-	90	1	3428	2	Y	45	48	1			17
							50	9									
06	4050	X	2258	-0-	-1792	-0-	297	1	1931	2	Y	27	16	1			28
							30	9									
07	3441	X	2127	-0-	-1314	-0-	275	1	1788	2	Y	58	61	1			25
							64	9									
08	3565	X	1932	-0-	-1633	-0-	261	1	1637	2	Y	31	35	1			21
							34	9									
09	3450	X	1769	-0-	-1681	-0-	249	1	1490	2	Y	27	27	1			21
							30	9									
10	3565	X	2451	-0-	-1114	-0-	333	1	2105	2	Y	12	18	1			15
							13	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	136	1	1205	2	Y	82	106	1			35
							90	9									
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	44	1	1680	2	Y	81	85	1			31
							89	9									
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	203	1	1319	2	Y	47	29	1			49
							52	9									
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	208	1	1354	2	Y	85	98	1			36
							94	9									
08	1798	N	1559	-0-	-239	-0-	207	1	1300	2	Y	47	52	1			31
							52	9									
09	1560	N	1333	-0-	-227	-0-	184	1	1105	2	Y	40	40	1			31
							44	9									
10	1643	N	1098	-0-	-545	-0-	143	1	923	2	Y	29	37	1			23
							32	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*04	17287	X	17287	-0-	-0-	-0-	1773	1	15514	2	N	-0-					52
05	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	509	1	19515	2	N	-0-					52
06	17700	X	15451	-0-	-2249	-0-	2063	1	13388	2	N	-0-					52
07	18290	X	15500	-0-	-2790	-0-	2064	1	13433	2	N	3					55
							3	9									
08	19282	X	15599	-0-	-3683	-0-	2108	1	13207	2	N	258	180	1			133
							284	9									
09	18660	X	14494	-0-	-4166	-0-	2071	1	12423	2	N	-0-					133
10	19282	X	15149	-0-	-4133	-0-	2066	1	13083	2	N	-0-					133

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
05	14384	X	13252	-0-	-1132	-0-	214	1	13002	2	N	33	16	8			192
							36	9									
06	13920	X	11179	-0-	-2741	-0-	485	1	10685	2	N	8	8	8			192
							9	9									
07	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	696	1	13751	2	N	44	4	8			232
							48	9									
08	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	716	1	12961	2	N	143	177	1	15	8	183
							157	9									
09	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	724	1	12630	2	N	13	13	8			183
							14	9									
*10	14508	X	13385	-0-	-1123	-0-	727	1	12655	2	N	3	3	8			183
							3	9									

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
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	23	1	1466	2	N	7	7	8			47
							8	9									
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	51	1	1111	2	N	7	7	8			47
							8	9									
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	62	1	1216	2	N	2	2	8			47
							2	9									
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	64	1	1150	2	N	5	5	8			47
							6	9									
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	64	1	1110	2	N	5	5	8			47
							6	9									
*10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	63	1	1100	2	N	8	8	8			47
							9	9									

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25544	X	22245	-0-	-3299	-0-	3288	1	18734	2	N	203	154	1			92
							223	9									
06	24720	X	21003	-0-	-3717	-0-	3181	1	17791	2	N	28					120
							31	9									
07	25544	X	21419	-0-	-4125	-0-	3150	1	18269	2	N	-0-					120
08	22816	X	21101	-0-	-1715	-0-	3097	1	18004	2	N	-0-					120
09	21750	X	20220	-0-	-1530	-0-	3035	1	17185	2	N	-0-					120
10	22258	X	20826	-0-	-1432	-0-	3182	1	17644	2	N	-0-					120

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26752	X	26752	-0-	-0-	-0-	430	1	26093	2	Y	208	108	1	36	8	142
							229	9									
06	22216	X	22216	-0-	-0-	-0-	976	1	21144	2	Y	87	152	1	21	8	56
							96	9									
07	20795	X	20795	-0-	-0-	-0-	1004	1	19697	2	Y	85	9	8			132
							94	9									
08	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	1023	1	18525	2	Y	83	154	1	34	8	27
							91	9									
09	18727	X	18727	-0-	-0-	-0-	1009	1	17626	2	Y	84	32	8			79
							92	9									
*10	17980	X	17980	-0-	-0-	-0-	973	1	16902	2	Y	95	88	1	59	8	27
							105	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 287223 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8429 - 9746

*04	962	X	962	-0-	-0-	-0-	99	1	853	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
*05	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	27	1	1051	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
*06	855	X	855	-0-	-0-	-0-	113	1	736	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
*07	894	X	894	-0-	-0-	-0-	118	1	765	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
*08	1085	X	907	-0-	-178	-0-	123	1	777	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
*09	1050	X	808	-0-	-242	-0-	115	1	687	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
*10	1085	X	864	-0-	-221	-0-	112	1	712	2	Y	36	27	1			13
							40	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684

05	1023	X	838	-0-	-185	-0-	45	1	791	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/22/2019

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8396 - 8410

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	2914	X	2090	-0-	-824	-0-	112	1	1978	2	Y	-0-					11
06	2820	X	966	-0-	-1854	-0-	56	1	910	2	Y	-0-					11
07	2914	X	756	-0-	-2158	-0-	16	1	740	2	Y	-0-					11
08	2232	X	1263	-0-	-969	-0-	36	1	1225	2	Y	2	11	1	2	8	-0-
							2	9									
09	2010	X	987	-0-	-1023	-0-	32	1	955	2	Y	-0-					-0-
10	2077	X	982	-0-	-1095	-0-	34	1	948	2	Y	-0-					-0-

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

05	19468	X	11686	-0-	-7782	-0-	742	1	10916	2	N	25	25	8			23
							28	9									
06	18840	X	10749	-0-	-8091	-0-	731	1	9989	2	N	26	26	8			23
							29	9									
07	19468	X	6810	-0-	-12658	-0-	251	1	6557	2	N	2	2	8			23
							2	9									
08	19468	X	9913	-0-	-9555	-0-	387	1	9519	2	N	6	6	8			23
							7	9									
09	11310	X	9922	-0-	-1388	-0-	442	1	9465	2	N	14	14	8			23
							15	9									
10	11687	X	10304	-0-	-1383	-0-	474	1	9820	2	N	9	9	8			23
							10	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					109
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					109
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					109
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					109
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					109
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

05	3999	X	2663	-0-	-1336	-0-	2655	2	8	9	N	7					93
06	3360	X	2759	-0-	-601	-0-	2751	2	8	9	N	7					100
07	3007	X	2577	-0-	-430	-0-	2568	2	9	9	N	8					108
08	2666	X	2517	-0-	-149	-0-	2514	2	3	9	N	3					111
09	2580	X	2354	-0-	-226	-0-	2346	2	8	9	N	7					118
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					118

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

05	5270	X	5151	-0-	-119	-0-	5098	2	53	9	N	48					93
06	5100	X	3767	-0-	-1333	-0-	3732	2	35	9	N	32					125
07	5270	X	3704	-0-	-1566	-0-	3676	2	28	9	N	25					150
08	5146	X	3667	-0-	-1479	-0-	3648	2	19	9	N	17					167
09	4980	X	1241	-0-	-3739	-0-	1241	2			N	-0-					167
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					167

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3187	-0-	-254	-0-	3186	2	1	9	N	1					133
06	3330	X	3043	-0-	-287	-0-	3039	2	4	9	N	4					137
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3448	2	6	9	N	5					142
08	3193	X	2725	-0-	-468	-0-	2724	2	1	9	N	1					143
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					143
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					143

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9578	2	296	9	N	269	176	1			551
06	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-	169	1			382
07	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10103	2	97	9	N	88					470
08	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	9983	2	85	9	N	77	176	1			371
09	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9474	2	69	9	N	63					434
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					434

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3280	2	17	9	N	15					212
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3120	2	13	9	N	12					224
07	2356	X	2043	-0-	-313	-0-	2034	2	9	9	N	8					232
08	2356	X	1342	-0-	-1014	-0-	1342	2			N	-0-					232
09	2280	X	1132	-0-	-1148	-0-	1132	2			N	-0-					232
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					232

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					133
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					133
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					133
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					133
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					133
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					133

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					69
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					69
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					69
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					69
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					69
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					69

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	616	-0-	-903	-0-	614	2	2	9	N	2					80
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1798	2	3	9	N	3					83
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					83
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					83
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1198	2	8	9	N	7					90
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					90

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
05	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1900	2	24	9	N	22					78
06	1890	N	1855	-0-	-35	-0-	1833	2	22	9	N	20					98
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1865	2	17	9	N	15					113
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1906	2	22	9	N	20					133
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1835	2	20	9	N	18					151
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					151

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	6			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

05	4154	X	3964	-0-	-190	-0-	3958	2	6	9	N	5					35
06	4020	X	3789	-0-	-231	-0-	3788	2	1	9	N	1					36
07	4154	X	3853	-0-	-301	-0-	3844	2	9	9	N	8					44
08	4061	X	3765	-0-	-296	-0-	3757	2	8	9	N	7					51
09	3900	X	3548	-0-	-352	-0-	3545	2	3	9	N	3					54
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					54

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

05	899	X	639	-0-	-260	-0-	639	2			N	-0-					283
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	2			N	-0-					283
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	606	2	36	9	N	33					316
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					316
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					316
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					316

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

05	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1818	2			N	-0-					46
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					46
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					46
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					46
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					46
*10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					46

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	6 102	1 9	224	2	N	93	53	1	5	8	97
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	5 208	1 9	209	2	N	189	201	1	4	8	81
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	5 78	1 9	198	2	N	71	101	1	6	8	45
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6 18	1 9	219	2	N	16					61
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	5 151	1 9	208	2	N	137	160	1			38
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	5 46	1 9	207	2	N	42					80

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

05	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					16
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					16
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					16
08	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	1175	2			N	-0-					16
09	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	1135	2			N	-0-					16
10	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	1111	2			N	-0-					16

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

05	2697	X	2589	-0-	-108	-0-	264	1	2317	2	N	7					159
							8	9									
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	270	1	2177	2	N	-0-					159
07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	262	1	2246	2	N	7	166	1			-0-
							8	9									
08	2604	N	2469	-0-	-135	-0-	234	1	2235	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2445	-0-	-15	-0-	144	1	2273	2	N	25					25
							28	9									
*10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	261	1	2285	2	N	-0-					25

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	2011	2	19	9	N	17					51
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					51
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					51
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2382	2	52	9	N	47	98	1			-0-
09	2190	N	2002	-0-	-188	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2074	-0-	-189	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1792	-0-	-1308	9	1781	2	11	9	Y	10	7	1	4	8	4
06	2321	N	2312	-0-	-9	-0-	2288	2	24	9	Y	22	11	1	4	8	11
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2297	2	31	9	Y	28	31	1	5	8	3
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2136	2	66	9	Y	60	63	1			-0-
09	2220	N	1995	-0-	-225	-0-	1950	2	45	9	Y	41	40	1			1
10	2294	N	1862	-0-	-432	-0-	1814	2	48	9	Y	44	42	1			3

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
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	346	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	Y	3	1	1	1	8	1
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	293	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	1
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	320	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	3	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	133	2	Y	1					1
							1	9									
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					1
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	5	1	206	2	Y	-0-					1

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8266 - 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
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	56	1	2063	2	Y	16	6	1	10	8	3
							18	9									
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	49	1	1872	2	Y	16	6	1	10	8	3
							18	9									
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	50	1	1924	2	Y	20	10	1	12	8	1
							22	9									
08	1984	N	1774	-0-	-210	-0-	44	1	1719	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
09	1920	N	1837	-0-	-83	-0-	42	1	1787	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	46	1	1975	2	Y	8	7	1			1
							9	9									

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
05	5952	X	5040	-0-	-912	-0-	133	1	4883	2	Y	22	23	1			12
							24	9									
06	5760	X	4956	-0-	-804	-0-	125	1	4806	2	Y	23	22	1			13
							25	9									
07	5766	X	5238	-0-	-528	-0-	133	1	5070	2	Y	32	40	1			5
							35	9									
08	5673	X	5077	-0-	-596	-0-	125	1	4887	2	Y	59	64	1			-0-
							65	9									
09	5070	X	4801	-0-	-269	-0-	109	1	4646	2	Y	42	40	1			2
							46	9									
*10	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	128	1	5483	2	Y	43	42	1			3
							47	9									

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	627	-0-	-148	-0-	17	1	609	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	750	N	188	-0-	-562	-0-	5	1	183	2	N	-0-					-0-
07	775	N	6	-0-	-769	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	620	N	3	-0-	-617	-0-	1	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		217	-0-	217	217	5	1	204	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/24/2019

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	34	1	1249	2	Y	6	5	1	2	8	2
							7	9									
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	31	1	1201	2	Y	6	5	1	1	8	2
							7	9									
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	33	1	1246	2	Y	9	8	1	2	8	1
							10	9									
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	27	1	1046	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	28	1	1186	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	28	1	1205	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	7	1	272	2	Y	1					1
							1	9									
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/20/2019

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8232 - 8397

05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/10/2019

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	403	2	Y	2	2	1	1	8	-0-
							2	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	11	1	408	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	9	1	331	2	Y	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	10	1	382	2	Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	7	1	313	2	Y	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	7	1	320	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	49 130	1 9	1810	2	Y	118	20	1	97	8	13
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	45 155	1 9	1735	2	Y	141	20	1	119	8	15
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	46 197	1 9	1760	2	Y	179	38	1	153	8	3
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	44 95	1 9	1742	2	Y	86	84	1	5	8	-0-
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	40 61	1 9	1719	2	Y	55	53	1			2
*10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	42 63	1 9	1806	2	Y	57	55	1			4

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

05	527	N	263	-0-	-264	-0-	263	2			N	-0-					21
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					21
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					21
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					21
09	270	N	120	-0-	-150	-0-	120	2			N	-0-					21
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					21

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					14
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					14
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					14
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					14
09	630	N	513	-0-	-117	-0-	513	2			N	-0-					14
10	651	N	491	-0-	-160	-0-	491	2			N	-0-					14

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2378	2	52	9	N	47					70
06	2310	N	1507	-0-	-803	-0-	1507	2			N	-0-					70
07	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					70
08	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					70
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	912	-0-	-108	-0-	906	2	6	9	N	5					5
10	1023	N	943	-0-	-80	-0-	922	2	21	9	N	19	24	1			-0-

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
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					37
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					37
07	5394	X	5306	-0-	-88	-0-	5306	2			N	-0-					37
08	5394	X	5249	-0-	-145	-0-	5249	2			N	-0-					37
09	5220	X	4992	-0-	-228	-0-	4992	2			N	-0-					37
10	5394	X	5090	-0-	-304	-0-	5090	2			N	-0-					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
05	1457	N	1090	-0-	-367	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1151	-0-	-349	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	995	-0-	-145	-0-	995	2			N	-0-					-0-
*10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-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
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	809	2	6	9	N	5					56
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	694	2	2	9	N	2					58
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	2	1	9	N	1					59
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					59
09	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	2			N	-0-					59
*10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	933	2	15	9	N	14					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2193	-0-	-163	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2097	-0-	-183	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2184	-0-	-110	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
*10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					59
06	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2			N	-0-					59
07	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-					59
08	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	2			N	-0-					59
09	990	N	832	-0-	-158	-0-	832	2			N	-0-					59
10	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					59

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1080	2	25	9	N	23					24
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1126	2	6	9	N	5					29
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1175	2	14	9	N	13					42
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1193	2	55	9	N	50	92	1			-0-
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1150	2	8	9	N	7					7
10	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1092	2	7	9	N	6					13

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	936	-0-	-211	-0-	936	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	912	-0-	-168	-0-	858	2	54	9	N	49					49
10	1116	N	931	-0-	-185	-0-	931	2			N	-0-					49

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	27	1	1010	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	28	1	1067	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	28	1	1077	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	26	1	1008	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	23	1	967	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	26	1	1111	2	Y	12	11	1			1
							13	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2066	2	18	9	N	16					16
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2108	2	6	9	N	5					21
08	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	2089	2			N	-0-					21
09	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	2028	2	2	9	N	2					23
10	2108	N	1786	-0-	-322	-0-	1779	2	7	9	N	6					29

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
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1980	2	64	9	N	58					58
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1752	2	23	9	N	21					79
08	1984	N	1840	-0-	-144	-0-	1810	2	30	9	N	27	106	1			-0-
09	2040	N	1858	-0-	-182	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
*10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1931	2	53	9	N	48					48

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
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					1
06	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2			N	-0-					1
07	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			N	-0-					1
08	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1235	2	24	9	N	22					23
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1160	2	102	9	N	93	115	1			1
10	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			N	-0-					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
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	278	1	957	2	Y	75					92
							83	9									
06	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	284	1	868	2	Y	80	137	1			35
							88	9									
07	1271	X	1106	-0-	-165	-0-	296	1	732	2	Y	71					106
							78	9									
08	1333	X	1262	-0-	-71	-0-	320	1	891	2	Y	46	87	1			65
							51	9									
09	1290	X	1184	-0-	-106	-0-	297	1	813	2	Y	67	79	1			53
							74	9									
10	1333	X	1168	-0-	-165	-0-	296	1	808	2	Y	58	74	1			37
							64	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	33	1	1201	2	Y	8	5	1	3	8	3
							9	9									
06	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	30	1	1166	2	Y	8	5	1	3	8	3
							9	9									
07	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	31	1	1200	2	Y	11	9	1	4	8	1
							12	9									
08	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	30	1	1182	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
09	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	27	1	1155	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	26	1	1101	2	Y	10	9	1			1
							11	9									

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

05	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	980	2	112	9	N	102					102
10	961	N	952	-0-	-9	-0-	894	2	58	9	N	53	155	1			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

05	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2			N	-0-					1
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					1
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1362	2	26	9	N	24					25
08	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1279	2			N	-0-					25
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					25
*10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					25

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

05	465	N	337	-0-	-128	-0-	322	2	15	9	N	14					58
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	264	2	54	9	N	49					107
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	337	2	83	9	N	75	168	1			14
08	341	N	291	-0-	-50	-0-	219	2	72	9	N	65					79
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	345	2	91	9	N	83	162	1			-0-
10	434	N	199	-0-	-235	-0-	199	2			N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301

05	3100	N	3118	-0-	18	18	77	1	2843	2	Y	180	14	1	165	8	10
							198	9									
06	3000	N	3036	-0-	36	54	71	1	2725	2	Y	218	14	1	202	8	12
							240	9									
07	3100	N	3179	-0-	79	133	73	1	2801	2	Y	277	28	1	259	8	2
							305	9									
08	3072	X	2939	-0-	-133	-0-	71	1	2782	2	Y	78	72	1	8	8	-0-
							86	9									
09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	64	1	2720	2	Y	46	45	1			1
							51	9									
*10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	64	1	2744	2	Y	46	44	1			3
							51	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398

05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	10 1 9	361	2	Y	1	1	1	-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9 1 9	348	2	Y	1	1	1	-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	9 1 9	361	2	Y	1	1	1	-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	9 1	362	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	7 1	305	2	Y	-0-			-0-
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	9 1	395	2	Y	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

05	682	N	658	-0-	-24	-0-	17 1 4 9	637	2	Y	4	4	1	2
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	16 1 6 9	615	2	Y	5	4	1	3
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	17 1 7 9	642	2	Y	6	8	1	1
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	16 1 15 9	629	2	Y	14	15	1	-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	14 1 10 9	612	2	Y	9	9	1	-0-
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	15 1 12 9	631	2	Y	11	10	1	1

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	105	1	281	2	Y	21					27
							23	9									
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	102	1	257	2	Y	20	36	1			11
							22	9									
07	372	N	250	-0-	-122	-0-	63	1	172	2	Y	14					25
							15	9									
08	403	N	116	-0-	-287	-0-	20	1	95	2	Y	1	21	1			5
							1	9									
09	390	N	177	-0-	-213	-0-	13	1	157	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
10	248	N	115	-0-	-133	-0-	8	1	96	2	Y	10	11	1			4
							11	9									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4410	-0-	-364	-0-	4410	2			N	-0-					29
06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					29
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					29
08	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					29
09	4620	X	4594	-0-	-26	-0-	4594	2			N	-0-					29
10	4774	X	4605	-0-	-169	-0-	4605	2			N	-0-					29

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	366	1	757	2	Y	47					47
							52	9									
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	350	1	753	2	Y	139	173	1			13
							153	9									
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	361	1	841	2	Y	-0-					13
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	385	1	770	2	Y	-0-					13
09	1050	N	613	-0-	-437	-0-	371	1	242	2	Y	-0-					13
10	1085	N	419	-0-	-666	-0-	419	1			Y	-0-					13

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
05	3658	X	3602	-0-	-56	-0-	95	1	3495	2	Y	11	8	1	4	8	3
							12	9									
06	3540	X	3447	-0-	-93	-0-	87	1	3347	2	Y	12	8	1	4	8	3
							13	9									
07	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	86	1	3288	2	Y	16	13	1	5	8	1
							18	9									
08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	93	1	3652	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	3480	X	3410	-0-	-70	-0-	78	1	3329	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	3596	X	3569	-0-	-27	-0-	81	1	3482	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

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
05	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	12495	2			N	-0-					20
06	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					20
07	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	2			N	-0-					20
08	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	12485	2			N	-0-					20
09	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	2			N	-0-					20
*10	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12814	2			N	-0-					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
*10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-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
05	4185	X	4126	-0-	-59	-0-	4126	2			N	-0-					55
06	3990	X	3962	-0-	-28	-0-	3960	2	2	9	N	2					57
07	4123	X	3945	-0-	-178	-0-	3945	2			N	-0-					57
08	4123	X	3538	-0-	-585	-0-	3514	2	24	9	N	22					79
09	3990	X	3814	-0-	-176	-0-	3814	2			N	-0-					79
*10	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4113	2	14	9	N	13	92	1			-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
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	6	1	229	2	Y	17	15	1			11
							19	9									
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	5	1	204	2	Y	16	15	1			12
							18	9									
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	6	1	219	2	Y	19	29	1			2
							21	9									
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	Y	70	72	1			-0-
							77	9									
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	195	2	Y	47	45	1			2
							52	9									
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	5	1	218	2	Y	48	47	1			3
							53	9									

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
05	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1178	2			N	-0-					12
06	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	1078	2			N	-0-					12
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					12
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					12
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					12
10	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	1089	2			N	-0-					12

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
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	24	1	893	2	Y	4	2	1	2	8	1
							4	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	29	1	1115	2	Y	5	3	1	2	8	1
							6	9									
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	27	1	1024	2	Y	6	4	1	2	8	1
							7	9									
08	930	N	819	-0-	-111	-0-	20	1	796	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	1140	N	857	-0-	-283	-0-	20	1	835	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	24	1	1022	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	607	1	3081	2	Y	-0-					80
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	639	1	3137	2	Y	-0-					80
07	3813	X	3611	-0-	-202	-0-	598	1	3013	2	Y	-0-					80
08	3813	X	3786	-0-	-27	-0-	641	1	3145	2	Y	-0-					80
09	3780	X	3750	-0-	-30	-0-	613	1	3137	2	Y	-0-					80
10	3906	X	3789	-0-	-117	-0-	662	1	3127	2	Y	-0-					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
05	3906	X	3681	-0-	-225	-0-	3641	2	40	9	N	36	73	1			-0-
06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3489	-0-	-291	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3488	-0-	-418	-0-	3488	2			N	-0-					-0-

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	571	1	3721	2	Y	110	172	1			12
							121	9									
06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	594	1	4695	2	Y	-0-					12
07	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	699	1	5320	2	Y	130	139	1			3
							143	9									
08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	610	1	4796	2	Y	31					34
							34	9									
09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	558	1	4530	2	Y	161					195
							177	9									
*10	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	667	1	5152	2	Y	41	174	1			62
							45	9									

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
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	298	1	1006	2	Y	57					67
							63	9									
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	304	1	940	2	Y	112	172	1			7
							123	9									
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	351	1	979	2	Y	-0-					7
08	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	377	1	911	2	Y	-0-					7
09	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	379	1	858	2	Y	-0-					7
*10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	378	1	939	2	Y	67					74
							74	9									

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	2870	2			N	-0-					94
06	2910	X	2880	-0-	-30	-0-	2880	2			N	-0-					94
07	3007	X	2895	-0-	-112	-0-	2895	2			N	-0-					94
08	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	2910	2			N	-0-					94
09	2880	X	2842	-0-	-38	-0-	2842	2			N	-0-					94
*10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					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
05	4991	X	4686	-0-	-305	-0-	729	1	3957	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4555	-0-	-275	-0-	712	1	3843	2	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4671	-0-	-165	-0-	766	1	3905	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4543	-0-	-138	-0-	701	1	3842	2	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4348	-0-	-212	-0-	671	1	3677	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4435	-0-	-277	-0-	705	1	3730	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
*11	7350	X	7240	-0-	-110	-0-	200	1	7040	2	Y	-0-					-0-
*12	7564	X	7397	-0-	-167	-0-	206	1	7187	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*01	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	216	1	7414	2	Y	-0-					-0-
*02	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	192	1	6611	2	Y	-0-					-0-
*03	7471	X	7453	-0-	-18	-0-	212	1	7241	2	Y	-0-					-0-
*04	7440	X	7071	-0-	-369	-0-	197	1	6874	2	Y	-0-					-0-
*05	7688	X	7359	-0-	-329	-0-	195	1	7164	2	Y	-0-					-0-
*06	7440	X	6912	-0-	-528	-0-	175	1	6737	2	Y	-0-					-0-
*07	7564	X	7176	-0-	-388	-0-	183	1	6986	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*08	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	190	1	7440	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	7140	X	7069	-0-	-71	-0-	162	1	6907	2	Y	-0-					-0-
*10	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	176	1	7536	2	Y	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

05	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	414	1	15212	2	Y	28	33	1			11
							31	9									
06	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	376	1	14489	2	Y	32	33	1			10
							35	9									
07	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	386	1	14720	2	Y	49	51	1			8
							54	9									
08	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	374	1	14688	2	Y	10	18	1			-0-
							11	9									
09	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	324	1	13821	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	329	1	14091	2	Y	13	12	1			1
							14	9									

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

05	8370	X	8170	-0-	-200	-0-	214	1	7887	2	Y	63	27	1	35	8	15
							69	9									
06	8220	X	7819	-0-	-401	-0-	196	1	7554	2	Y	63	29	1	33	8	16
							69	9									
07	8494	X	8104	-0-	-390	-0-	205	1	7808	2	Y	83	50	1	42	8	7
							91	9									
08	8494	X	7888	-0-	-606	-0-	194	1	7621	2	Y	66	71	1	1	8	1
							73	9									
09	7920	X	7335	-0-	-585	-0-	167	1	7117	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
10	8184	X	7513	-0-	-671	-0-	170	1	7290	2	Y	48	47	1			3
							53	9									

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

05	28476	X	28476	-0-	-0-	-0-	751	1	27626	2	Y	90	63	1	34	8	24
							99	9									
06	27618	X	27618	-0-	-0-	-0-	696	1	26821	2	Y	92	64	1	33	8	19
							101	9									
07	26725	X	26725	-0-	-0-	-0-	680	1	25905	2	Y	127	90	1	41	8	15
							140	9									
08	25484	X	25484	-0-	-0-	-0-	633	1	24832	2	Y	17	31	1	1	8	-0-
							19	9									
09	24039	X	24039	-0-	-0-	-0-	550	1	23467	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
*10	24103	X	24103	-0-	-0-	-0-	550	1	23531	2	Y	20	20	1			1
							22	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	51	1	1880	2	Y	7	5	1	3	8	2
							8	9									
06	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	48	1	1834	2	Y	8	5	1	3	8	2
							9	9									
07	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	50	1	1919	2	Y	11	8	1	4	8	1
							12	9									
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	49	1	1925	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	1890	N	1620	-0-	-270	-0-	37	1	1580	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	50	1	2128	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-					22
08	14B2 EXT		57	-0-	57	163	57	2			Y	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					22
*10	163	X	-0-	-0-	-163	-0-					Y	-0-					22

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

*11	8610	X	8071	-0-	-539	-0-	225	1	7846	2	Y	-0-					1
*12	8897	X	8615	-0-	-282	-0-	240	1	8375	2	Y	-0-					1
*01	8897	X	8663	-0-	-234	-0-	245	1	8418	2	Y	-0-					1
*02	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	224	1	7708	2	Y	-0-					1
*03	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	253	1	8649	2	Y	-0-					1
*04	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	242	1	8448	2	Y	-0-					1
*05	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	234	1	8610	2	Y	-0-					1
*06	8670	X	8552	-0-	-118	-0-	216	1	8336	2	Y	-0-					1
*07	9021	X	8760	-0-	-261	-0-	224	1	8525	2	Y	10	10	8			1
							11	9									
*08	9021	X	8657	-0-	-364	-0-	215	1	8441	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
09	8730	X	8400	-0-	-330	-0-	192	1	8208	2	Y	-0-					1
10	8897	X	8747	-0-	-150	-0-	200	1	8547	2	Y	-0-					1

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

05	10075	X	9341	-0-	-734	-0-	246	1	9038	2	Y	52	25	1	30	8	10
							57	9									
06	9750	X	8924	-0-	-826	-0-	224	1	8639	2	Y	55	25	1	29	8	11
							61	9									
07	10013	X	9171	-0-	-842	-0-	232	1	8860	2	Y	72	41	1	36	8	6
							79	9									
08	9734	X	9135	-0-	-599	-0-	226	1	8873	2	Y	33	37	1	1	8	1
							36	9									
09	9180	X	8800	-0-	-380	-0-	201	1	8573	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
10	9331	X	9129	-0-	-202	-0-	208	1	8892	2	Y	26	25	1			2
							29	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	306 108	1 9	11268	2	Y	98	31	1	70	8	13
06	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	281 109	1 9	10834	2	Y	99	31	1	67	8	14
07	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	291 141	1 9	11076	2	Y	128	51	1	83	8	8
08	11687	X	11318	-0-	-369	-0-	280 47	1 9	10991	2	Y	43	48	1	2	8	1
09	11310	X	11054	-0-	-256	-0-	252 34	1 9	10768	2	Y	31	30	1			2
10	11687	X	11504	-0-	-183	-0-	262 35	1 9	11207	2	Y	32	31	1			3

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16151	X	15388	-0-	-763	-0-	405 83	1 9	14900	2	Y	75	35	1	45	8	12
06	15540	X	14717	-0-	-823	-0-	370 85	1 9	14262	2	Y	77	34	1	43	8	12
07	16027	X	15095	-0-	-932	-0-	383 114	1 9	14598	2	Y	104	54	1	53	8	9
08	16027	X	14936	-0-	-1091	-0-	370 23	1 9	14543	2	Y	21	28	1	1	8	1
09	15240	X	14468	-0-	-772	-0-	331 21	1 9	14116	2	Y	19	18	1			2
10	15376	X	14941	-0-	-435	-0-	341 21	1 9	14579	2	Y	19	18	1			3

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	12417	-0-	-448	-0-	12381	2	36	9	N	33					34
06	12330	X	11912	-0-	-418	-0-	11912	2			N	-0-					34
07	12617	X	12268	-0-	-349	-0-	12248	2	20	9	N	18	52	1			-0-
08	12555	X	12164	-0-	-391	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11815	-0-	-275	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
*10	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	13754	2			N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	10701	-0-	-955	-0-	282 59	1 9	10360	2	Y	54	27	1	30	8	11
06	11250	X	10163	-0-	-1087	-0-	256 62	1 9	9845	2	Y	56	27	1	29	8	11
07	11377	X	10433	-0-	-944	-0-	265 84	1 9	10084	2	Y	76	43	1	37	8	7
08	11222	X	10246	-0-	-976	-0-	254 33	1 9	9959	2	Y	30	35	1	1	8	1
09	10620	X	9787	-0-	-833	-0-	223 25	1 9	9539	2	Y	23	22	1			2
10	10695	X	10154	-0-	-541	-0-	231 26	1 9	9897	2	Y	24	23	1			3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15870	X	15162	-0-	-708	-0-	423	1	14739	2	Y	-0-					-0-
*12	16213	X	15592	-0-	-621	-0-	435	1	15153	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*01	16120	X	15562	-0-	-558	-0-	440	1	15122	2	Y	-0-					-0-
*02	14056	X	13928	-0-	-128	-0-	394	1	13528	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
*03	15655	X	15303	-0-	-352	-0-	435	1	14858	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
*04	15150	X	14488	-0-	-662	-0-	404	1	14075	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
*05	15655	X	14653	-0-	-1002	-0-	388	1	14256	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
*06	15120	X	14003	-0-	-1117	-0-	354	1	13639	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
*07	15469	X	14361	-0-	-1108	-0-	366	1	13964	2	Y	28	12	1	18	8	1
							31	9									
*08	15376	X	14282	-0-	-1094	-0-	356	1	13918	2	Y	7	6	1	2	8	-0-
							8	9									
*09	14550	X	13906	-0-	-644	-0-	318	1	13584	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	14725	X	14308	-0-	-417	-0-	327	1	13977	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

05	7440	X	7136	-0-	-304	-0-	341	1	6795	2	Y	-0-					18
06	6900	X	6642	-0-	-258	-0-	326	1	6316	2	Y	-0-					18
07	7130	X	6829	-0-	-301	-0-	333	1	6496	2	Y	-0-					18
08	7130	X	6866	-0-	-264	-0-	341	1	6525	2	Y	-0-					18
09	6900	X	6773	-0-	-127	-0-	327	1	6446	2	Y	-0-					18
10	7130	X	7048	-0-	-82	-0-	345	1	6703	2	Y	-0-					18

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

05	12865	X	11671	-0-	-1194	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	11767	-0-	-353	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11713	-0-	-718	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11630	-0-	-646	-0-	11568	2	62	9	N	56	56	1			-0-
09	11760	X	11532	-0-	-228	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
*10	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12219	2	39	9	N	35	35	1			-0-

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

05	10540	X	9829	-0-	-711	-0-	258	1	9496	2	Y	68	22	1	49	8	8
							75	9									
06	10170	X	9398	-0-	-772	-0-	236	1	9088	2	Y	67	21	1	47	8	7
							74	9									
07	10509	X	9654	-0-	-855	-0-	244	1	9310	2	Y	91	34	1	58	8	6
							100	9									
08	10261	X	9530	-0-	-731	-0-	236	1	9282	2	Y	11	16	1	1	8	-0-
							12	9									
09	9720	X	9099	-0-	-621	-0-	208	1	8878	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
10	9827	X	9386	-0-	-441	-0-	214	1	9160	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	886	1	10288	2	Y	-0-					22
06	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	901	1	9524	2	Y	-0-					22
07	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	904	1	9717	2	Y	-0-					22
08	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	1001	1	9500	2	Y	-0-					22
09	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	927	1	9206	2	Y	-0-					22
*10	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	896	1	9436	2	Y	-0-					22

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

05	15376	X	14382	-0-	-994	-0-	378	1	13902	2	Y	93	39	1	57	8	17
							102	9									
06	14820	X	13752	-0-	-1068	-0-	345	1	13304	2	Y	94	39	1	55	8	17
							103	9									
07	15159	X	14108	-0-	-1051	-0-	357	1	13615	2	Y	124	64	1	68	8	9
							136	9									
08	14973	X	13993	-0-	-980	-0-	346	1	13586	2	Y	55	61	1	2	8	1
							61	9									
09	14220	X	13537	-0-	-683	-0-	309	1	13184	2	Y	40	39	1			2
							44	9									
10	14384	X	13994	-0-	-390	-0-	319	1	13629	2	Y	42	40	1			4
							46	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

05	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	13139	2	156	9	N	142					142
06	12870	X	12674	-0-	-196	-0-	12674	2			N	-0-					142
07	13299	X	13026	-0-	-273	-0-	13026	2			N	-0-					142
*08	13299	X	13047	-0-	-252	-0-	12978	2	69	9	N	63	177	1			28
*09	12870	X	12478	-0-	-392	-0-	12478	2			N	-0-					28
10	13299	X	12789	-0-	-510	-0-	12789	2			N	-0-					28

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

05	9114	X	7777	-0-	-1337	-0-	370	1	7375	2	Y	29					47
							32	9									
06	8820	X	7118	-0-	-1702	-0-	348	1	6746	2	Y	22					69
							24	9									
07	8835	X	7535	-0-	-1300	-0-	365	1	7118	2	Y	47	39	8			77
							52	9									
08	8494	X	7834	-0-	-660	-0-	389	1	7434	2	Y	10	5	8			82
							11	9									
09	7920	X	7523	-0-	-397	-0-	363	1	7159	2	Y	1					83
							1	9									
10	7781	X	7508	-0-	-273	-0-	367	1	7135	2	Y	5					88
							6	9									

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

05	11377	X	10997	-0-	-380	-0-	840	1	10157	2	Y	-0-					3
06	10740	X	10498	-0-	-242	-0-	782	1	9716	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	10974	X	10716	-0-	-258	-0-	825	1	9891	2	Y	-0-					-0-
08	11005	X	10349	-0-	-656	-0-	912	1	9407	2	Y	27	13	1			14
							30	9									
09	10650	X	9787	-0-	-863	-0-	908	1	8861	2	Y	16	17	1			13
							18	9									
10	11005	X	10100	-0-	-905	-0-	931	1	9155	2	Y	13	17	1			9
							14	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	456	1	9100	2	Y	174	179	1			77
							191	9									
06	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	439	1	8501	2	Y	-0-					77
07	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	452	1	8816	2	Y	33					110
							36	9									
08	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	453	1	8654	2	Y	-0-					110
09	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	428	1	8441	2	Y	-0-					110
*10	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	453	1	8803	2	Y	-0-					110

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

05	9021	X	7779	-0-	-1242	-0-	7779	2			N	-0-					3
06	8520	X	8474	-0-	-46	-0-	8445	2	29	9	N	26					29
07	8773	X	8475	-0-	-298	-0-	8475	2			N	-0-					29
08	8773	X	8415	-0-	-358	-0-	8415	2			N	-0-					29
09	8460	X	8063	-0-	-397	-0-	8034	2	29	9	N	26					55
10	8742	X	8125	-0-	-617	-0-	8122	2	3	9	N	3	58	1			-0-

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

05	11625	X	9615	-0-	-2010	-0-	735	1	8828	2	Y	47					47
							52	9									
06	11250	X	9257	-0-	-1993	-0-	786	1	8471	2	Y	-0-					47
07	11625	X	9537	-0-	-2088	-0-	805	1	8732	2	Y	-0-					47
08	10726	X	9491	-0-	-1235	-0-	871	1	8620	2	Y	-0-					47
09	10320	X	8880	-0-	-1440	-0-	792	1	8088	2	Y	-0-					47
10	9610	X	9286	-0-	-324	-0-	817	1	8469	2	Y	-0-					47

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	695	1	321	2	N	-0-					175
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	105	1	53	2	N	-0-					175
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1003	1	270	2	N	-0-					175
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	963	1	376	2	N	-0-					175
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	325	1	113	2	N	-0-					175
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

05	713	N	600	-0-	-113	-0-	439	1	161	2	N	-0-					14
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	724	1	200	2	N	-0-					14
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	321	1	67	2	N	-0-					14
08	589	N	355	-0-	-234	-0-	280	1	75	2	N	-0-					14
09	870	N	153	-0-	-717	-0-	115	1	38	2	N	-0-					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	821	1	374	2	N	-0-					171
06	660	N	353	-0-	-307	-0-	246	1	107	2	N	-0-					171
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					171
08	682	N	25	-0-	-657	-0-	25	2			N	-0-					171
09	360	N	25	-0-	-335	-0-	25	2			N	-0-					171
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
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
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1093	1	517	2	N	-0-					128
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1199	1	520	2	N	-0-					128
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1120	1	446	2	N	-0-					128
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1089	1	463	2	N	-0-					128
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1296	1	631	2	N	-0-					128
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	220	1	936	2	N	-0-					159
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	200	1	854	2	N	-0-					159
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	202	1	860	2	N	-0-					159
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	195	1	833	2	N	-0-					159
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	192	1	767	2	N	-0-					159
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	295	1	125	2	N	-0-					88
06	840	N	437	-0-	-403	-0-	305	1	132	2	N	-0-					88
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	430	1	176	2	N	-0-					88
08	434	N	117	-0-	-317	-0-	79	1	38	2	N	-0-					88
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	370	1	177	2	N	-0-					88
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					127
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					127
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					127
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					127
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					127
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					119
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					119
07	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	2			N	-0-					119
08	279	N	152	-0-	-127	-0-	146	2	6	9	N	5					124
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					124
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					124

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					230
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 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
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	35	1	1864	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	31	1	1649	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1117	-0-	-650	-0-	20	1	1097	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	894	-0-	-935	-0-	17	1	877	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	691	-0-	-989	-0-	13	1	678	2	Y	-0-					-0-
*10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	13	1	865	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		62	-0-	62	62	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
09	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	8			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARRETT HEIRS-GARRETT E WELL #: 1H RRCID -> 285947 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 10108 - 16450

05	94550	X	59188	-0-	-35362	-0-	58888	2	300	9	Y	273	318	1			58
06	78390	X	54266	-0-	-24124	-0-	53917	2	349	9	Y	317	151	1	1	8	223
07	81003	X	51005	-0-	-29998	-0-	50686	2	319	9	Y	290	321	1	2	8	190
08	71021	X	48640	-0-	-22381	-0-	48351	2	289	9	Y	263	340	1	1	8	112
09	59310	X	44735	-0-	-14575	-0-	44450	2	285	9	Y	259	167	1			204
10	59179	X	41666	-0-	-17513	-0-	41372	2	294	9	Y	267	343	1			128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	24 1 31 9		459	2	N	28					95
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32 1 37 9		613	2	N	34	60	1			69
07	527	N	331	-0-	-196	-0-	16 1 14 9		301	2	N	13					82
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	25 1 25 9		469	2	N	23					105
09	600	N	238	-0-	-362	-0-	12 1		226	2	N	-0-					105
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23 1 24 9		432	2	N	22	101	1			26

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
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77 2				N	-0-					180
06	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89 2				N	-0-					180
07	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92 2				N	-0-					180
08	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92 2				N	-0-					180
09	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89 2				N	-0-					180
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4 1		77	2	N	-0-					368
06	360	N	71	-0-	-289	-0-	3 1		68	2	N	-0-					368
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	52 2		106	9	N	96	176	1			288
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	1 1		62	2	N	-0-					288
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2 1		100	2	N	-0-					288
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	2 1		137	2	N	-0-					288

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	144	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	N	-0-					-0-

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	66	1	716	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	154	1	1938	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
*01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	172	1	2200	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
*02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	160	1	2058	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	194	1	2460	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	180	1	2243	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	176	1	2239	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	148	1	1886	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	179	1	1541	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	176	1	2373	2	Y	34					34
							37	9									
*09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	155	1	2275	2	Y	-0-					34
*10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	177	1	2359	2	Y	11	44	1			1
							12	9									

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
*11	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	195	1	3136	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
*12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	238	1	3010	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
*01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	235	1	3014	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
*02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	207	1	2663	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
*03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	212	1	2691	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
*04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	199	1	2478	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
*05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	196	1	2487	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
*06	2520	X	2195	-0-	-325	-0-	159	1	2022	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
*07	2604	X	325	-0-	-2279	-0-	33	1	281	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
08	2604	X	2574	-0-	-30	-0-	175	1	2370	2	Y	26	1	8			33
							29	9									
*09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	188	1	2756	2	Y	-0-					33
*10	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	181	1	2413	2	Y	23	55	1			1
							25	9									

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
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	90	1	1706	2	N	7					35
							8	9									
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	91	1	1729	2	N	7					42
							8	9									
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	96	1	1822	2	N	6					48
							7	9									
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	92	1	1752	2	N	10					58
							11	9									
09	1830	N	1575	-0-	-255	-0-	78	1	1490	2	N	6	49	1			15
							7	9									
*10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	97	1	1846	2	N	5					20
							6	9									

WASKOM (HAMMOND SAND) 95369 256 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	623	2	N	65					163
							72	9									
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	36	1	619	2	N	20					183
							22	9									
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	604	2	13	9	N	12					195
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	N	27					222
							30	9									
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	7	1	482	2	N	27	156	1			93
							30	9									
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	5	1	240	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	272	-0-	-69	-0-	9	1	263	2	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	2	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	333	2	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	2	N	-0-					-0-
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	8	1	237	2	N	-0-					-0-
10	341	N	202	-0-	-139	-0-	7	1	195	2	N	-0-					-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	82	1	253	2	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5115	X	4669	-0-	-446	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4634	-0-	-316	-0-	4634	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	4876	-0-	-177	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4742	-0-	-249	-0-	4742	2			Y	-0-					-0-
09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	4727	-0-	-140	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-

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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	189	1	463	2	N	198	169	1			361
							218	9									
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	185	1	624	2	N	146	149	1			358
							161	9									
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	248	1	592	2	N	110	168	1			300
							121	9									
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	266	1	585	2	N	150	160	1			290
							165	9									
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	168	1	495	2	N	142	171	1			261
							156	9									
*10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	226	1	684	2	N	168	172	1			257
							185	9									

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	76	1	1448	2	N	131	170	1			276
							144	9									
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	79	1	1507	2	N	38	167	1			147
							42	9									
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	88	1	1672	2	N	-0-					147
08	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	67	1	1275	2	N	38					185
							42	9									
09	1470	N	475	-0-	-995	-0-	23	1	452	2	N	-0-					185
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					185

WASKOM (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 180984 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1860	N	1241	-0-	-619	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1523	-0-	-187	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	222	-0-	-1421	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	355	-0-	-885	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
*10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1870	2	198	9	N	180	180	1			-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

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	320	1	280	2	N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	369	1	197	2	N	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	374	1	168	2	N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	505	1	200	2	N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	464	1	151	2	N	-0-					-0-
10	527	N	413	-0-	-114	-0-	285	1	128	2	N	-0-					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	203	1	3384	2	N	47	157	1			-0-
							52	9									
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	202	1	3420	2	N	28					28
							31	9									
07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4155	2	81	9	N	74					102
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	102	1	3310	2	N	25	126	1			1
							28	9									
09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	58	1	3707	2	N	58					59
							64	9									
*10	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	76	1	3719	2	N	119	119	1			59
							131	9									

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	2	N	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	33	1	72	2	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	24	1	72	2	N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	23	1	72	2	N	-0-					-0-

ETOS OPERATING, INC. 255131
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	272	1	1331	2	Y	14	12	1	1	8	8
							15	9									
06	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	316	1	1429	2	Y	14	12	1	1	8	9
							15	9									
07	1581	N	1245	-0-	-336	-0-	206	1	1022	2	Y	15	21	1	1	8	2
							17	9									
08	1612	N	533	-0-	-1079	-0-	72	1	419	2	Y	38	39	1			1
							42	9									
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	321	1	1584	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
*10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	337	1	1543	2	Y	31	30	1			2
							34	9									

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

WASKOM (PALUXY, LOWER) //CONT.// 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	45	1	748	2	N	20						336
							22	9										
06	840	N	756	-0-	-84	-0-	42	1	712	2	N	2						338
							2	9										
07	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	2			N	-0-	153	1				185
08	806	N	538	-0-	-268	-0-	15	1	478	2	N	41						226
							45	9										
*09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	14	1	901	2	N	1						227
							1	9										
*10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	15	1	752	2	N	-0-						227

CYPRESS OPERATING, INC. 195834
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3020	2	44	9	N	40						201
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3096	2	43	9	N	39	160	1				80
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3691	2	37	9	N	34						114
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3156	2	34	9	N	31						145
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2922	2	24	9	N	22						167
*10	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2720	2	26	9	N	24						191

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	280	1	1809	2	N	23	162	1				35
							25	9										
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	300	1	2002	2	N	32						67
							35	9										
07	2480	N	2389	-0-	-91	-0-	310	1	2043	2	N	33						100
							36	9										
08	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	310	1	1697	2	N	21						121
							23	9										
09	2340	N	1990	-0-	-350	-0-	300	1	1671	2	N	17						138
							19	9										
10	2387	N	2312	-0-	-75	-0-	310	1	1972	2	N	27						165
							30	9										

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					118
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					118
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					118
08	1767	N	1447	-0-	-320	-0-	1439	2	8	9	N	7					125
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1					126
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					126

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	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

05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	341	1	935	2	Y	11					25
							12	9									
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	329	1	713	2	Y	19					44
							21	9									
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	356	1	740	2	Y	6					50
							7	9									
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	413	1	1309	2	Y	2					52
							2	9									
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	489	1	1075	2	Y	12					64
							13	9									
*10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	435	1	876	2	Y	-0-					64

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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2017 - P/A 10/06/17

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-				37
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				37
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				37
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-				37
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-				37
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				37

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

05	1767	N	1299	-0-	-468	-0-	1288	2	11	9	N	10				276
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1595	2	22	9	N	20				296
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1630	2	18	9	N	16				312
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1559	2	17	9	N	15				327
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1636	2	19	9	N	17				344
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT				344

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					8
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					8
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					8
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					8
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					8
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4220	-0-	-120	-0-	4220	2			N	-0-					2
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					2
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					2
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					2
09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					2
*10	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					2

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

05	9920 X	9263	-0-	-657	-0-	9263	2			N	-0-					33
06	9240 X	8897	-0-	-343	-0-	8893	2	4	9	N	4					37
07	9517 X	9198	-0-	-319	-0-	9166	2	32	9	N	29					66
08	9393 X	9236	-0-	-157	-0-	9212	2	24	9	N	22	88	1			-0-
09	8970 X	8754	-0-	-216	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
10	9269 X	7164	-0-	-2105	-0-	7164	2			N	-0-					-0-

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					61
06	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	2			N	-0-					61
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					61
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					61
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					61
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	627	2	127	9	N	115					153
06	690	N	387	-0-	-303	-0-	355	2	32	9	N	29	132	1			50
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	700	2	128	9	N	116	138	1			28
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	598	2	79	9	N	72					100
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	438	2	112	9	N	102	164	1			38
*10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	597	2	138	9	N	125	147	1			16

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	837	X	747	-0-	-90	-0-	183	1	564	2	N	-0-					65
06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	266	1	499	2	N	-0-					65
07	775	X	643	-0-	-132	-0-	262	1	381	2	N	-0-					65
08	744	N	616	-0-	-128	-0-	261	1	355	2	N	-0-					65
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	294	1	502	2	N	-0-					65
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	285	1	401	2	N	-0-					65

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

05	1736	N	1219	-0-	-517	-0-	1219	2			N	-0-					37
06	1680	N	1326	-0-	-354	-0-	1326	2			N	-0-					37
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					37
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					37
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					37
10	1736	N	1102	-0-	-634	-0-	1102	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287228 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	93	1	2704	2	N	2					97
							2	9									
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	90	1	2605	2	N	-0-					97
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	90	1	2621	2	N	-0-					97
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	91	1	2594	2	N	15					112
							17	9									
09	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	90	1	2448	2	N	46	158	1			-0-
							51	9									
*10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	93	1	2590	2	N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					18
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					18
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					18
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					18
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					18
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
05	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			N	-0-					2
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					2
07	961	N	833	-0-	-128	-0-	833	2			N	-0-					2
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					2
09	1020	N	970	-0-	-50	-0-	970	2			N	-0-					2
*10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					2

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	245 29	1 9	4060	2	N	26					35
06	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	231 4	1 9	3900	2	N	4					39
07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4753	2	6	9	N	5					44
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	119 1	1 9	3874	2	N	1					45
09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	63 1	1 9	4060	2	N	1					46
*10	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	86	1	4221	2	N	-0-					46

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5956	-0-	-399	-0-	188	1	5768	2	N	-0-					18
06	6150	X	5774	-0-	-376	-0-	183	1	5591	2	N	-0-					18
07	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	210	1	6424	2	N	-0-					18
08	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	225	1	6896	2	N	-0-					18
09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	213	1	6526	2	N	5					23
							6	9									
*10	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	210	1	6429	2	N	-0-					23

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					99
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					99
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					99
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					99
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					99
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286950 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6155 - 6161

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	51863	X	32333	-0-	-19530	-0-	1038	1	31230	2	N	59	838850	1			139
							65	9									
06	DELQ PR		12906	-0-	12906	12906	405	1	12440	2	N	55	838850	1			194
							61	9									
07	51863	X	5381	-0-	-46482	-0-	169	1	5190	2	N	20					214
							22	9									
08	51863	X	2671	-0-	-49192	-0-	84	1	2581	2	N	5					219
							6	9									
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					219
10	32333	X	26	-0-	-32307	-0-	1	1	25	2	N	-0-					219

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3100	N	3111	-0-	11	11	3111	2			N	-0-					107
06	3000	N	2992	-0-	-8	3	2992	2			N	-0-					107
07	1612	N	1277	-0-	-335	-0-	1277	2			N	-0-					107
08	1612	N	1256	-0-	-356	-0-	1256	2			N	-0-					107
09	1560	N	1273	-0-	-287	-0-	1273	2			N	-0-					107
10	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2			N	-0-					107

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	837	N	688	-0-	-149	-0-	686	2	2	9	N	2					123
06	780	N	716	-0-	-64	-0-	714	2	2	9	N	2					125
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	2	2	9	N	2					127
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					127
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					127
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					127

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					43
06	DLQ G-10		192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-					43
07	DLQ G-10		155	-0-	155	347	155	2			Y	-0-					43
08	DLQ G-10		175	-0-	175	522	175	2			Y	-0-					43
09	DLQ G-10		177	-0-	177	699	177	2			Y	-0-					43
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	699					Y	NO RPT					43

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
05	2356	N	2208	-0-	-148	-0-	2184	2	24	9	N	22					196
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2210	2	28	9	N	25	170	1			51
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2140	2	28	9	N	25					76
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2204	2	28	9	N	25					101
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2137	2	22	9	N	20					121
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					121

STEPHENSON WELL #: RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					34
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					34
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					34
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					34
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					34
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					132
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					132
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	846	2	3	9	N	3					135
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					135
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					135
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					135

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

05	1209	N	884	-0-	-325	-0-	871	2	13	9	N	12					202
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1171	2	15	9	N	14	166	1			50
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1192	2	17	9	N	15					65
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1191	2	18	9	N	16					81
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1110	2	17	9	N	15					96
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					96

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2281	2	17	9	N	15					170
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2256	2	20	9	N	18					188
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2068	2	13	9	N	12					200
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2142	2	13	9	N	12					212
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2116	2	11	9	N	10	178	1			44
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					44

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2450	2	58	9	N	53	168	1			76
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2300	2	58	9	N	53					129
07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2673	2	73	9	N	66					195
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2674	2	70	9	N	64	172	1			87
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2399	2	66	9	N	60					147
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					147

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

05	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1373	2	50	9	N	45	167	1			232
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1360	2	50	9	N	45					277
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1407	2	51	9	N	46					323
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1396	2	44	9	N	40	170	1			193
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1348	2	51	9	N	46					239
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					239

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					35
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					35
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					35
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					35
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					35
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					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
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3280	2	17	9	N	15					95
06	5310	X	5080	-0-	-230	-0-	5067	2	13	9	N	12					107
07	5487	X	4737	-0-	-750	-0-	4726	2	11	9	N	10					117
08	5487	X	5096	-0-	-391	-0-	5083	2	13	9	N	12					129
09	5160	X	4932	-0-	-228	-0-	4924	2	8	9	N	7					136
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					136

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 1 T RRCID -> 017202 COMPL. DATE 07/22/1946 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5890 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					8
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					8
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					8
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					8
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					8
*10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					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
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					32
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					32
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					32
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					32
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					32
*10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					32

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2535	2	14	9	N	13					13
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2590	2	22	9	N	20					33
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					33
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2579	2	20	9	N	18	51	1			-0-
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
*10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-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
05	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
09	900	N	798	-0-	-102	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	139	1	2925	2	N	43					184
							47	9									
06	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	92	1	2537	2	N	28	168	1			44
							31	9									
07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	137	1	2746	2	N	58					102
							64	9									
08	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	121	1	2726	2	N	19					121
							21	9									
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	137	1	2940	2	N	57	168	1			10
							63	9									
*10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	128	1	2748	2	N	76	86	1			-0-
							84	9									

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
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					47
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					47
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					47
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					47
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					47
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					47

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	165	1	2649	2	Y	6	6	1	1	8	2
							7	9									
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	124	1	2030	2	Y	6	5	1	1	8	2
							7	9									
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	152	1	2293	2	Y	9	9	1	1	8	1
							10	9									
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	146	1	2434	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	141	1	2329	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	140	1	2123	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

05	3100	N	2735	-0-	-365	2992	241	1	2494	2	Y	-0-					63
06	3000	N	2748	-0-	-252	2740	231	1	2517	2	Y	-0-	60	1			3
07	3100	N	2532	-0-	-568	2172	212	1	2320	2	Y	-0-					3
08	3100	N	2559	-0-	-541	1631	237	1	2322	2	Y	-0-					3
09	3000	N	2273	-0-	-727	904	228	1	2045	2	Y	-0-					3
*10	2707	N	1803	-0-	-904	-0-	203	1	1600	2	Y	-0-					3

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

05	2046	N	1880	-0-	-166	-0-	1880	2			N	-0-					1
06	1920	N	1859	-0-	-61	-0-	1859	2			N	-0-					1
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					1
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					1
09	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1846	2			N	-0-					1
10	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1908	2			N	-0-					1

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	130	1	3747	2	N	-0-					37
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	143	1	4062	2	N	28	65	1			-0-
							31	9									
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	149	1	3756	2	N	-0-					-0-
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	112	1	3462	2	N	-0-					-0-
09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	144	1	3999	2	N	-0-					-0-
*10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	141	1	3920	2	N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
*09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
*10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					53

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	961	N	609	-0-	-352	-0-	121 153	1 9	335	2	Y	139	107	1	58	8	32
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	156 50	1 9	415	2	Y	45	36	1	38	8	3
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	161 89	1 9	669	2	Y	81	40	1	33	8	11
*08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	162 202	1 9	744	2	Y	184	191	1	1	8	3
*09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	159 139	1 9	619	2	Y	126	121	1			8
10	930	N	746	-0-	-184	-0-	155 103	1 9	488	2	Y	94	94	1			4

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 287110 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5991 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	26	1	989	2	Y	-0-					-0-
*07	5952	X	4792	-0-	-1160	-0-	121 46	1 9	4625	2	Y	42	35	1			7
*08	5952	X	1461	-0-	-4491	-0-	36 28	1 9	1397	2	Y	25	32	1			-0-
*09	5760	X	1430	-0-	-4330	-0-	33 7	1 9	1390	2	Y	6	5	1			1
10	5952	X	2190	-0-	-3762	-0-	49 26	1 9	2115	2	Y	24	24	1			1

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 287337 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6016 - 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
08	SHUT IN		91	-0-	91	91	6	1	85	2	N	-0-					-0-
*09	SHUT IN		1624	-0-	1624	1715	35	1	1486	2	N	94	88	1			6
							103	9									
10	SHUT IN		1654	-0-	1654	3369	36	1	1523	2	N	86	84	1			5
							95	9									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 287640 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6070

07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
10	14B	DENY	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	15	1	39	2	N	-0-					55
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	12	1	42	2	N	-0-					55
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	16	1	37	2	N	-0-					55
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	157	1	347	2	N	2					57
							2	9									
09	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	746	1	2188	2	N	3					60
							3	9									
*10	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	724	1	2192	2	N	3					63
							3	9									

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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
05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	223	1	3710	2	N	150	71	1			125
							165	9									
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	220	1	3727	2	N	12					137
							13	9									
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4064	2	10	9	N	9					146
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	114	1	3702	2	N	12					158
							13	9									
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	57	1	3647	2	N	-0-					158
*10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	69	1	3424	2	N	14					172
							15	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	-0-					24
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	N	-0-					24
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					24
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	8	1	249	2	N	-0-					24
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	4	1	279	2	N	-0-					24
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	6	1	305	2	N	-0-					24

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	120	1	1984	2	N	83	100	1			1
							91	9									
06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	156	1	2648	2	N	20					21
							22	9									
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					21
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	72	1	2320	2	N	32					53
							35	9									
09	2670	N	2551	-0-	-119	-0-	39	1	2501	2	N	10					63
							11	9									
*10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	48	1	2393	2	N	17					80
							19	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	432	1	1058	2	N	20					205
							22	9									
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	517	1	1738	2	N	18					223
							20	9									
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	691	1	1646	2	N	44					267
							48	9									
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	695	1	1528	2	N	39					306
							43	9									
09	2280	N	2102	-0-	-178	-0-	534	1	1568	2	N	-0-					306
10	2387	N	2202	-0-	-185	-0-	541	1	1638	2	N	21					327
							23	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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	434	X	93	-0-	-341	-0-	11 1	1 9	81	2	N	1	1	8			59
06	180	X	68	-0-	-112	-0-	11	1	57	2	N	-0-					59
07	124	X	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					59
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	22	1	59	2	N	-0-					59
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	22	1	61	2	N	-0-					59
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	2	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
06	0	W	384	-0-	384	384	294	2	90	9	Y	82	12	8			70
07	0	W	23201	-0-	23201	23585	491 131	1 9	22579	2	Y	119	39	8			150
08	0	W	15853	-0-	15853	39438	456 62	1 9	15335	2	Y	56	149	1	8	8	49
09	0	W	12113	-0-	12113	51551	396 63	1 9	11654	2	Y	57	11	8			95
10	0	W	11149	-0-	11149	62700	387 43	1 9	10719	2	Y	39	5	8			129

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
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3839	2	17	9	N	15					311
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					311
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3893	2	20	9	N	18					329
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3720	2	23	9	N	21					350
09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3476	2	18	9	N	16					366
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					366

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

05	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					33
06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					33
07	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					33
08	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3683	2	25	9	N	23					56
09	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3473	2	10	9	N	9	64	1			1
*10	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					1

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	263	1	4367	2	N	37					58
							41	9									
06	4410	X	3102	-0-	-1308	-0-	172	1	2926	2	N	4					62
							4	9									
07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4863	2	6	9	N	5					67
08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	140	1	4544	2	N	13					80
							14	9									
09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	70	1	4470	2	N	5					85
							6	9									
*10	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	95	1	4668	2	N	2					87
							2	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
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	98	1	1636	2	N	43					193
							47	9									
06	1710	N	984	-0-	-726	-0-	55	1	929	2	N	-0-					193
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1954	2	9	9	N	8					201
08	1767	N	1496	-0-	-271	-0-	45	1	1450	2	N	1	103	1			99
							1	9									
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	22	1	1393	2	N	7					106
							8	9									
10	1736	N	1234	-0-	-502	-0-	25	1	1209	2	N	-0-					106

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		6	-0-	6	6	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		113	-0-	113	119	113	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		75	-0-	75	194	2	1	73	2	N	-0-					-0-
09	267	X	73	-0-	-194	-0-	1	1	72	2	N	-0-					-0-
*10	77	X	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	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
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					27
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					27
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					27
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	N	-0-					27
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	1	1	110	2	N	-0-					27
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205	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
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	68					70
08	14B2	EXT	6513	-0-	6513	6513	194	1	6287	2	N	29					99
							32	9									
09	14B2	EXT	929	-0-	929	7442	14	1	871	2	N	40					139
							44	9									
10	14B2	EXT	4268	-0-	4268	11710	84	1	4114	2	N	64					203
							70	9									

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	65	1	1088	2	N	455	159	1			418
							501	9									
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	61	1	1046	2	N	170	175	1			413
							187	9									
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1254	2	151	9	N	137	182	1			368
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	34	1	1096	2	N	97	177	1			288
							107	9									
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	16	1	1025	2	N	63	101	1			250
							69	9									
*10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	23	1	1120	2	N	152	43	1			359
							167	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

05	1240	N	29	-0-	-1211	-0-	1	1	28	2	N	-0-					53
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					53
07	651	N	42	-0-	-609	-0-	1	1	41	2	N	-0-					53
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

05	3534	X	2995	-0-	-539	-0-	2995	2			N	-0-					75
06	3420	X	2745	-0-	-675	-0-	2745	2			N	-0-					75
07	3534	X	2850	-0-	-684	-0-	2847	2	3	9	N	3					78
08	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	3147	2	3	9	N	3					81
09	3150	X	3143	-0-	-7	-0-	3140	2	3	9	N	3					84
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					84

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2017 - P/A 10/02/17

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	N	1					79
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9	N	3					82
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					82
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					82
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1334	2	6	9	N	5					87
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					87

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3303	2	6	9	N	5					157
06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2822	2	9	9	N	8					165
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2877	2	3	9	N	3					168
08	3255	X	2861	-0-	-394	-0-	2855	2	6	9	N	5					173
09	3150	X	2653	-0-	-497	-0-	2647	2	6	9	N	5					178
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					178

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3007	X	2930	-0-	-77	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2807	-0-	-103	-0-	2792	2	15	9	N	14					14
07	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3021	2	29	9	N	26					40
08	2945	N	2898	-0-	-47	-0-	2886	2	12	9	N	11	42	1			9
09	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					9
10	3038	N	2940	-0-	-98	-0-	2940	2			N	-0-					9

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	175	1	1050	2	N	110	8	8			113
							121	9									
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	193	1	1057	2	N	100	148	1	7	8	58
							110	9									
07	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	211	1	1126	2	N	38	9	8			87
							42	9									
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	211	1	1127	2	N	99	157	1			29
							109	9									
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	204	1	1149	2	N	157	186	1			-0-
							173	9									
*10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	211	1	1193	2	N	131	131	1			-0-
							144	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	129	2	8	9	N	7					24
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					24
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					24
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					24
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					24
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					24

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

05	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	93	1	1094	2	N	2					14
							2	9									
06	1230	N	914	-0-	-316	-0-	72	1	842	2	N	-0-					14
07	1240	N	374	-0-	-866	-0-	48	1	326	2	N	-0-					14
08	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	87	1	961	2	N	-0-					14
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	83	1	1009	2	N	-0-					14
*10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	93	1	985	2	N	-0-					14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

05	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	282	1	9890	2	N	40	86	1			1
							44	9									
06	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	280	1	10169	2	N	36					37
							40	9									
07	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	310	1	10036	2	N	-0-					37
08	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	292	1	11068	2	N	33	60	1			10
							36	9									
09	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	295	1	10100	2	N	40					50
							44	9									
*10	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	310	1	10382	2	N	28	50	1			28
							31	9									

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

05	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					72
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					72
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					72
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	488	2	3	9	N	3					75
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	425	2	66	9	N	60	135	1			-0-
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) //CONT.// 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	186	1	455	2	N	7					280
							8	9									
06	480	N	343	-0-	-137	-0-	79	1	264	2	N	-0-					280
07	558	N	186	-0-	-372	-0-	55	1	131	2	N	-0-					280
08	558	N	201	-0-	-357	-0-	63	1	138	2	N	-0-					280
09	330	N	83	-0-	-247	-0-	19	1	56	2	N	7					287
							8	9									
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	42	1	129	2	N	8					295
							9	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					63
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					63
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					63
08	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					63
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					63
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					63

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
05	868	N	264	-0-	-604	-0-	264	2			N	-0-					200
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	259	2	9	9	N	8					208
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	306	2	25	9	N	23					231
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-	170	1			61
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					61
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					61

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					88
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2306	2	10	9	N	9					97
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2125	2	39	9	N	35	132	1			-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1692	2	10	9	N	9					9
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1401	2	15	9	N	14	23	1			-0-
*10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-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
05	2108	N	1335	-0-	-773	-0-	95	1	1240	2	N	-0-					1
06	2040	N	1762	-0-	-278	-0-	58	1	1547	2	N	143					144
							157	9									
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	323	1	1772	2	N	298	324	1			118
							328	9									
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	332	1	1645	2	N	144	224	1			38
							158	9									
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	324	1	1549	2	N	248	246	1			40
							273	9									
10	2232	N	2035	-0-	-197	-0-	325	1	1570	2	N	127					167
							140	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	3038	X	2315	-0-	-723	-0-	2276	2	39	9	N	35	144	1			1
06	2940	X	2191	-0-	-749	-0-	2191	2			N	-0-					1
07	2945	X	2427	-0-	-518	-0-	2369	2	58	9	N	53					54
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2348	2	77	9	N	70	100	1			24
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2405	2	76	9	N	69	83	1			10
*10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2432	2	70	9	N	64					74

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4567	2	31	9	N	28	28	8			33
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4344	2	34	9	N	31	31	8			33
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4215	2	40	9	N	36	36	8			33
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4074	2	105	9	N	95	1	8			127
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3863	2	13	9	N	12					139
*10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					139

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

05	3007	#	2913	-0-	-94	-0-	216	1	2693	3	Y	4	95	1	3	8	19
							4	9									
06	2820	#	2300	-0-	-520	-0-	201	1	2099	3	Y	-0-					19
07	2852	#	189	-0-	-2663	-0-	18	1	171	3	Y	-0-					19
08	2728	N	18	-0-	-2710	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					19
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					19
10	186	N	39	-0-	-147	-0-	2	3	37	9	Y	34	44	1			9

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	N	-0-			122
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-			122
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			122
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			122
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			122
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	N	-0-			122

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
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	700	1	614	2	N	8					49
							9	9									
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1065	1	568	2	N	6					55
							7	9									
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	527	1	238	2	N	4	2	8			57
							4	9									
08	465	N	423	-0-	-42	-0-	303	1	120	2	N	-0-					57
09	450	N	293	-0-	-157	-0-	221	1	72	2	N	-0-					57
10	465	N	29	-0-	-436	-0-	20	1	9	2	N	-0-					57

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
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	87	1	77	2	N	-0-					24
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	63	1	34	2	N	-0-					24
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	65	1	29	2	N	-0-					24
08	155	N	83	-0-	-72	-0-	60	1	23	2	N	-0-					24
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	119	1	39	2	N	-0-					24
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	68	1	31	2	N	-0-					24

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	282	1	247	2	N	-0-					52
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	386	1	205	2	N	2					54
							2	9									
07	682	N	556	-0-	-126	-0-	382	1	172	2	N	2					56
							2	9									
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	484	1	191	2	N	33	29	1			60
							36	9									
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	493	1	160	2	N	3	3	8			60
							3	9									
10	558	N	257	-0-	-301	-0-	177	1	80	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6915	2	18	9	N	16					274
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5822	2	15	9	N	14	131	1			157
07	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6132	2	23	9	N	21					178
*08	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5757	2	26	9	N	24					202
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					202
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					202

PIRATES WELL #: 02 RRCID -> 285068 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8594 - 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
05	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	15696	2	68	9	N	62					501
06	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12609	2	54	9	N	49					550
07	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12966	2	33	9	N	30	176	1			404
*08	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12475	2	47	9	N	43					447
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					73
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					73
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					73
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					73
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					73
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					73

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
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	88	1	1630	2	Y	1					120
							1	9									
06	1170	N	860	-0-	-310	-0-	56	1	793	2	Y	10					130
							11	9									
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	103	1	1403	2	Y	-0-					130
08	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	105	1	1465	2	Y	25					155
							28	9									
*09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	74	1	1335	2	Y	-0-					155
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-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
05	1488	X	22	-0-	-1466	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					130
06	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	149	1	2103	2	Y	2					132
							2	9									
07	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	186	1	2524	2	Y	-0-					132
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	191	1	2657	2	Y	-0-					132
*09	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	154	1	2778	2	Y	-0-					132
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-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
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	61	1	1128	2	Y	-0-					192
06	990	N	715	-0-	-275	-0-	46	1	654	2	Y	14					206
							15	9									
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	78	1	1060	2	Y	-0-					206
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	82	1	1139	2	Y	-0-					206
*09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	55	1	988	2	Y	-0-					206
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					206

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
05	3999	X	3968	-0-	-31	-0-	204	1	3764	2	Y	-0-					120
06	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	238	1	3351	2	Y	6	116	1			10
							7	9									
07	3844	X	3657	-0-	-187	-0-	250	1	3385	2	Y	20					30
							22	9									
08	3968	X	3409	-0-	-559	-0-	229	1	3180	2	Y	-0-					30
09	3840	X	3083	-0-	-757	-0-	162	1	2921	2	Y	-0-					30
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					30

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
05	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	411	1	7565	2	Y	18	20	1			20
							20	9									
06	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	498	1	7016	2	Y	-0-	8	1			12
07	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	535	1	7249	2	Y	-0-	9	1			3
08	7967	X	7235	-0-	-732	-0-	486	1	6749	2	Y	-0-	1	1			2
09	7740	X	7208	-0-	-532	-0-	380	1	6828	2	Y	-0-	1	1			1
10	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	3751	X	3628	-0-	-123	-0-	187	1	3441	2	Y	-0-					48
06	3240	X	3192	-0-	-48	-0-	211	1	2981	2	Y	-0-					48
07	3100	X	3057	-0-	-43	-0-	210	1	2847	2	Y	-0-					48
08	3627	X	2645	-0-	-982	-0-	178	1	2467	2	Y	-0-					48
09	3510	X	2920	-0-	-590	-0-	154	1	2766	2	Y	-0-					48
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	7502	X	6900	-0-	-602	-0-	354	1	6516	2	Y	27					35
							30	9									
06	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	458	1	6459	2	Y	-0-	29	1			6
07	7037	X	6853	-0-	-184	-0-	471	1	6382	2	Y	-0-					6
08	7037	X	6939	-0-	-98	-0-	461	1	6401	2	Y	70					76
							77	9									
09	6930	X	5404	-0-	-1526	-0-	285	1	5119	2	Y	-0-					76
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					76

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
05	11873	X	11081	-0-	-792	-0-	563	1	10374	2	Y	131					173
							144	9									
06	10800	X	10161	-0-	-639	-0-	673	1	9488	2	Y	-0-	144	1			29
07	11160	X	10183	-0-	-977	-0-	699	1	9484	2	Y	-0-					29
08	11067	X	9914	-0-	-1153	-0-	655	1	9098	2	Y	146					175
							161	9									
09	10710	X	9151	-0-	-1559	-0-	482	1	8669	2	Y	-0-					175
10	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					175

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1278	2	231	9	N	210	333	1	12	8	105
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	119	1	1301	2	N	115	13	8			207
							127	9									
07	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	72	1	1298	2	N	30					237
							33	9									
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	72	1	1298	2	N	174	334	1	4	8	73
							191	9									
09	1560	N	1420	-0-	-140	-0-	1191	2	229	9	N	208	7	8			274
10	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1093	2	208	9	N	189	311	1	3	8	149

ENERQUEST CORPORATION 252059
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	17					59
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	13					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					93
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

05	1302	N	997	-0-	-305	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
*10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-

WHELAN (RODESSA) //CONT.// 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	1536	3	N	-0-			-0-
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3	N	-0-			-0-
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3	N	-0-			-0-
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3	N	-0-			-0-
09	1560 N	1517	-0-	-43	-0-	1517	3	N	-0-			-0-
*10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3	N	-0-			-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1373	-0-	-549	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1237	-0-	-533	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	801	-0-	-935	-0-	801	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	317	-0-	-3093	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	630	X	548	-0-	-82	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
08	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
09	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
10	1147	X	170	-0-	-977	-0-	170	3			N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	493	-0-	-251	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	690	N	434	-0-	-256	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	620	N	434	-0-	-186	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1862	-0-	-60	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	1766	-0-	-590	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	926	-0-	-1430	-0-	926	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	893	-0-	-1387	-0-	893	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	703	-0-	-1560	-0-	703	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2141	-0-	-79	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2025	-0-	-269	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3286	-0-	186	186	3286	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2855	-0-	-145	41	2855	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3153	-0-	53	94	3153	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3247	-0-	147	147	3247	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3116	-0-	116	263	3116	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3083	-0-	-17	246	3083	3			N	-0-					-0-
08	3171	X	2925	-0-	-246	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
*10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

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
05	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	476	-0-	-981	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	956	-0-	-754	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	856	-0-	-911	-0-	856	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1705	X	779	-0-	-926	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	926	-0-	-604	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	953	-0-	-938	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	870	N	647	-0-	-223	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	899	N	348	-0-	-551	-0-	348	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H. A. UNIT 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
05	1116	N	648	-0-	-468	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	868	N	555	-0-	-313	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	527	N	299	-0-	-228	-0-	299	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
05	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	600	N	346	-0-	-254	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	496	N	233	-0-	-263	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
06	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
07	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2428	-0-	-176	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2025	-0-	-495	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2362	-0-	-242	-0-	2362	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	720	N	466	-0-	-254	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	744	N	543	-0-	-201	-0-	543	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
05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4010	-0-	1010	1010	4010	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2915	-0-	-185	825	2915	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2708	-0-	-392	433	2708	3			N	-0-					-0-
09	3159	X	2726	-0-	-433	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
*10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	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
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	208	-0-	-962	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	527	N	177	-0-	-350	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	465	N	143	-0-	-322	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1173	-0-	-315	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	1643	N	1390	-0-	-253	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1344	-0-	-246	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1312	-0-	-331	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

05	899	N	561	-0-	-338	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
*10	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

05	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	3			N	-0-					-0-
06	930	N	341	-0-	-589	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4074	-0-	-576	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3959	-0-	-541	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4087	-0-	-563	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	3724	-0-	-926	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3567	-0-	-693	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
*10	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

05	2263	N	1644	-0-	-619	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1632	-0-	-168	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1512	-0-	-48	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
*10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

05	6634	X	6468	-0-	-166	-0-	6468	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	6249	-0-	-171	-0-	6249	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6297	-0-	-337	-0-	6297	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	5415	-0-	-1002	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
09	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	4314	-0-	-2103	-0-	4314	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

05	3410	X	936	-0-	-2474	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	1340	-0-	-1870	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	1216	-0-	-582	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
08	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	1280	-0-	-10	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
10	1333	X	687	-0-	-646	-0-	687	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2276	-0-	-204	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	1827	-0-	-633	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	1967	-0-	-575	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

05	2015	X	1747	-0-	-268	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1629	-0-	-291	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1540	-0-	-165	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
*10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2132	-0-	-148	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
*10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
*10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	3			N	-0-					-0-
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	837	N	734	-0-	-103	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09	810	N	718	-0-	-92	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	496	N	178	-0-	-318	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3270	-0-	-388	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2627	-0-	-1031	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3008	-0-	-532	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
*10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

05	T. A.		93	-0-	93	599	93	3			N	-0-					-0-
06	599	X	-0-	-0-	-599	-0-					N	-0-					-0-
07	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

05	341	N	112	-0-	-229	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	434	N	74	-0-	-360	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1554	-0-	-182	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1516	-0-	-224	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1735	-0-	-156	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
*10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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, 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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2356	X	1735	-0-	-621	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
06	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	1931	-0-	-704	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	1720	-0-	-915	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	1462	-0-	-1088	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
*10	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
07	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
08	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
09	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
*10	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

05	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-					19
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					19
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					19
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					19
09	450	N	265	-0-	-185	-0-	265	2			N	-0-					19
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					19

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

05	1488	N	804	-0-	-684	-0-	804	2			N	-0-					100
06	1440	N	9	-0-	-1431	-0-	9	2			N	-0-					100
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					100
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					100
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

05	2387	X	5	-0-	-2382	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	2310	X	3	-0-	-2307	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		128	-0-	128	128	128	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					-0-
*09	142	X	14	-0-	-128	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	985	-0-	-255	-0-	973	2	12	9	Y	11	12	1			10
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1111	2	12	9	Y	11	10	1			11
07	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1066	2	13	9	Y	12	13	1			10
08	992	N	759	-0-	-233	-0-	745	2	14	9	Y	13	13	1			10
*09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1209	2	11	9	Y	10	11	1			9
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					9

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1973	2	24	9	Y	22	19	1			19
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1675	2	20	9	Y	18	20	1			17
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2260	2	20	9	Y	18	19	1			16
08	1519	N	1180	-0-	-339	-0-	1160	2	20	9	Y	18	19	1			15
*09	1470	N	1122	-0-	-348	-0-	1102	2	20	9	Y	18	18	1			15
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					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
05	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1582	2	20	9	Y	18	20	1			16
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1827	2	20	9	Y	18	16	1			18
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1584	2	22	9	Y	20	21	1			17
08	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1330	2	23	9	Y	21	21	1			17
*09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2695	2	22	9	Y	20	20	1			17
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1645	2	20	9	Y	18	19	1			16
06	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	1461	2	17	9	Y	15	16	1			15
07	1550	N	1225	-0-	-325	-0-	1207	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1550	N	995	-0-	-555	-0-	977	2	18	9	Y	16	17	1			13
*09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1517	2	15	9	Y	14	15	1			12
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	953	2	12	9	Y	11	11	1			9
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1043	2	13	9	Y	12	10	1			11
07	992	N	974	-0-	-18	-0-	962	2	12	9	Y	11	12	1			10
08	961	N	713	-0-	-248	-0-	701	2	12	9	Y	11	12	1			9
*09	1050	N	955	-0-	-95	-0-	943	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		160	-0-	160	160	157	2	3	9	Y	3	1	1			2
*09	T. A.		102	-0-	102	262	100	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	262					Y	NO RPT					2

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	961	2	11	9	Y	10	12	1			9
06	1080	N	974	-0-	-106	-0-	962	2	12	9	Y	11	10	1			10
07	899	N	752	-0-	-147	-0-	741	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1116	2	21	9	Y	19	13	1			15
*09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1875	2	18	9	Y	16	17	1			14
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	963	2	12	9	Y	11	10	1			9
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	985	2	12	9	Y	11	10	1			10
07	1054	N	887	-0-	-167	-0-	876	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	961	N	712	-0-	-249	-0-	699	2	13	9	Y	12	12	1			9
*09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1043	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					9

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1142	2	14	9	Y	13	10	1			11
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1140	2	12	9	Y	11	11	1			11
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	797	2	14	9	Y	13	13	1			11
08	1147	N	619	-0-	-528	-0-	608	2	11	9	Y	10	13	1			8
*09	1140	N	107	-0-	-1033	-0-	97	2	10	9	Y	9	9	1			8
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	1116	N	976	-0-	-140	-0-	964	2	12	9	Y	11	12	1			10
06	1080	N	868	-0-	-212	-0-	858	2	10	9	Y	9	10	1			9
07	DLQ G-10		756	-0-	756	756	746	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	DLQ G-10		486	-0-	486	1242	477	2	9	9	Y	8	10	1			6
*09	1242	N	-0-	-0-	-1242	-0-					Y	7	7	1			6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1721	2	21	9	Y	19	22	1			17
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2319	2	25	9	Y	23	17	1			23
07	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3017	2	28	9	Y	25	26	1			22
08	1736	N	1408	-0-	-328	-0-	1384	2	24	9	Y	22	26	1			18
*09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1781	2	22	9	Y	20	21	1			17
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					17

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/02/2019

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1011	2	12	9	Y	11	12	1			10
06	1050	N	950	-0-	-100	-0-	940	2	10	9	Y	9	10	1			9
07	1085	N	846	-0-	-239	-0-	834	2	12	9	Y	11	11	1			9
08	1023	N	428	-0-	-595	-0-	419	2	9	9	Y	8	10	1	1	8	6
*09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1585	2	6	9	Y	5	6	1			5
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1085	N	656	-0-	-429	-0-	649	2	7	9	Y	6	11	1			6
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1076	2	13	9	Y	12	7	1			11
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1019	2	12	9	Y	11	12	1			10
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	719	2	12	9	Y	11	12	1			9
*09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1095	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					9

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1130	2	14	9	Y	13	12	1			11
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1095	2	12	9	Y	11	11	1			11
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1160	2	12	9	Y	11	12	1			10
08	1147	N	794	-0-	-353	-0-	780	2	14	9	Y	13	13	1			10
*09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1174	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1578	2	20	9	Y	18	5	1			16
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	197	2	2	9	Y	2	16	1			2
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1745	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	341	N	57	-0-	-284	-0-	56	2	1	9	Y	1	2	1			1
*09	210	N	111	-0-	-99	-0-	110	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2297	2	29	9	Y	26	25	1			23
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2253	2	25	9	Y	23	23	1			23
07	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	2250	2	26	9	Y	24	26	1			21
08	2325	N	1567	-0-	-758	-0-	1539	2	28	9	Y	25	26	1			20
*09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2265	2	24	9	Y	22	23	1			19
10	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		28	-0-	28	28	22	2	6	9	Y	5	3	1			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-	2	1			-0-
*09	256	X	228	-0-	-28	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	302	2	4	9	Y	4	4	1			3
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3	9	Y	3	3	1			3
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	210	2	2	9	Y	2	3	1			2
08	310	N	116	-0-	-194	-0-	114	2	2	9	Y	2	3	1			1
*09	270	N	173	-0-	-97	-0-	171	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	558	N	305	-0-	-253	-0-	302	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	293	2	3	9	Y	3	3	1			3
07	558	X	483	-0-	-75	-0-	480	2	3	9	Y	3	3	1			3
08	403	X	68	-0-	-335	-0-	67	2	1	9	Y	1	3	1			1
*09	300	X	155	-0-	-145	-0-	154	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2209	2	28	9	Y	25	25	1			22
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2179	2	24	9	Y	22	22	1			22
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2134	2	25	9	Y	23	25	1			20
08	2077	N	1555	-0-	-522	-0-	1527	2	28	9	Y	25	25	1			20
*09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2126	2	24	9	Y	22	23	1			19
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	734	2	10	9	Y	9	2	1			7
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1442	2	9	9	Y	8	8	1			7
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1149	2	21	9	Y	19	11	1			15
*09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2422	2	19	9	Y	17	18	1			14
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	713	N	635	-0-	-78	-0-	627	2	8	9	Y	7	10	1			6
06	900	N	649	-0-	-251	-0-	642	2	7	9	Y	6	6	1			6
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	645	2	8	9	Y	7	7	1			6
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	443	2	8	9	Y	7	7	1			6
*09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	644	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	2759	X	1995	-0-	-764	-0-	1972	2	23	9	Y	21	27	1			19
06	2670	X	1871	-0-	-799	-0-	1849	2	22	9	Y	20	20	1			19
07	2480	N	1784	-0-	-696	-0-	1763	2	21	9	Y	19	21	1			17
08	1984	N	1657	-0-	-327	-0-	1627	2	30	9	Y	27	23	1			21
*09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2199	2	28	9	Y	25	25	1			21
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1014	2	12	9	Y	11	13	1			10
06	1170	N	499	-0-	-671	-0-	493	2	6	9	Y	5	10	1			5
07	3100	N	5079	-0-	1979	1979	5072	2	7	9	Y	6	6	1			5
08	3100	N	1786	-0-	-1314	665	1754	2	32	9	Y	29	11	1			23
*09	3000	N	2607	-0-	-393	272	2578	2	29	9	Y	26	27	1			22
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2688	2	33	9	Y	30	4	1			26
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2131	2	24	9	Y	22	27	1			21
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1733	2	25	9	Y	23	24	1			20
08	1705	N	1300	-0-	-405	-0-	1277	2	23	9	Y	21	24	1			17
*09	1650	N	1647	-0-	-3	-0-	1627	2	20	9	Y	18	19	1			16
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1178	2	14	9	Y	13	12	1			12
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	950	2	11	9	Y	10	12	1			10
07	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	1147	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1178	N	787	-0-	-391	-0-	774	2	13	9	Y	12	11	1			10
*09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1169	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1614	2	21	9	Y	19	7	1			16
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1441	2	17	9	Y	15	16	1			15
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1778	2	15	9	Y	14	16	1			13
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1262	2	24	9	Y	22	18	1			17
*09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1988	2	20	9	Y	18	19	1			16
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	2	2	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	28	2	3	9	Y	3					3
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	5	1	543	2	Y	3					6
							3	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
*09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	2	11	9	Y	10	1	1			9
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	838	2	9	9	Y	8	9	1			8
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1060	2	11	9	Y	10	10	1			8
08	899	N	711	-0-	-188	-0-	699	2	12	9	Y	11	10	1			9
*09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1060	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					9

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	Y	5	5	1			5
06	450	N	369	-0-	-81	-0-	365	2	4	9	Y	4	5	1			4
07	496	N	332	-0-	-164	-0-	329	2	3	9	Y	3	4	1			3
08	496	N	283	-0-	-213	-0-	277	2	6	9	Y	5	4	1			4
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	452	2	3	9	Y	3	4	1			3
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1261	2	15	9	Y	14	11	1			12
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	977	2	12	9	Y	11	13	1			10
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1124	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1275	2	23	9	Y	21	13	1			17
*09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2002	2	20	9	Y	18	19	1			16
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					16

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1330	2	17	9	Y	15	3	1			13
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1385	2	15	9	Y	14	13	1			14
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1294	2	17	9	Y	15	16	1			13
08	1333	N	879	-0-	-454	-0-	864	2	15	9	Y	14	16	1			11
*09	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	1293	2	14	9	Y	13	13	1			11
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1094	2	14	9	Y	13	12	1			11
06	1050	N	970	-0-	-80	-0-	959	2	11	9	Y	10	11	1			10
07	1116	N	956	-0-	-160	-0-	945	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1116	N	600	-0-	-516	-0-	589	2	11	9	Y	10	11	1			8
*09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1067	2	9	9	Y	8	9	1			7
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-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
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	703	2	9	9	Y	8	7	1			7
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	628	2	7	9	Y	6	7	1			6
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	529	2	8	9	Y	7	7	1			6
08	713	N	470	-0-	-243	-0-	462	2	8	9	Y	7	7	1			6
*09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	655	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	465	N	254	-0-	-211	-0-	5	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	220	-0-	-230	-0-	1	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
*09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	11	1	767	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	26	1	1242	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	5	1	1220	2	Y	1					2
							1	9									
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	12	1	1254	2	Y	1					3
							1	9									
08	1147	N	12	-0-	-1135	-0-	11	1	1	9	Y	1					4
*09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	16	1	1166	2	Y	1					5
							1	9									
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1310	2	17	9	Y	15	20	1			13
06	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1119	2	12	9	Y	11	13	1			11
07	1395	N	999	-0-	-396	-0-	986	2	13	9	Y	12	13	1			10
08	1333	N	656	-0-	-677	-0-	644	2	12	9	Y	11	13	1			8
*09	1140	N	925	-0-	-215	-0-	914	2	11	9	Y	10	10	1			8
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	465	N	206	-0-	-259	-0-	203	2	3	9	Y	3	4	1			2
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1772	2	20	9	Y	18	2	1			18
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2377	2	20	9	Y	18	20	1			16
08	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1718	2	32	9	Y	29	22	1			23
*09	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2000	2	28	9	Y	25	26	1			22
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
*09	T. A.		15	-0-	15	30	15	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-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
05	1426	N	475	-0-	-951	-0-	469	2	6	9	Y	5	14	1			5
06	1380	N	789	-0-	-591	-0-	780	2	9	9	Y	8	5	1			8
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2442	2	9	9	Y	8	9	1			7
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1870	2	35	9	Y	32	14	1			25
*09	3000	N	3049	-0-	49	49	3019	2	30	9	Y	27	28	1			24
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1145	-0-	-467	-0-	1131	2	14	9	Y	13	15	1			11
06	1320	N	990	-0-	-330	-0-	979	2	11	9	Y	10	11	1			10
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1311	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1112	2	21	9	Y	19	13	1			15
*09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1905	2	18	9	Y	16	17	1			14
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					14

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 #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	2159	2	26	9	Y	24	23	1			21
06	1980	N	1816	-0-	-164	-0-	1796	2	20	9	Y	18	21	1			18
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2099	2	21	9	Y	19	20	1			17
08	1891	N	928	-0-	-963	-0-	911	2	17	9	Y	15	20	1			12
*09	1830	N	1049	-0-	-781	-0-	1035	2	14	9	Y	13	14	1			11
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					11

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1270	2	17	9	Y	15	16	1			13
06	1350	N	1185	-0-	-165	-0-	1172	2	13	9	Y	12	13	1			12
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1364	2	13	9	Y	12	13	1			11
08	1085	N	990	-0-	-95	-0-	972	2	18	9	Y	16	14	1			13
*09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1445	2	15	9	Y	14	15	1			12
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					12

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	Y	15	13	1			13
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1243	2	15	9	Y	14	14	1			13
07	1736	N	1391	-0-	-345	-0-	1377	2	14	9	Y	13	14	1			12
08	1395	N	1124	-0-	-271	-0-	1104	2	20	9	Y	18	15	1			15
*09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1695	2	18	9	Y	16	17	1			14
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					14

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	653	2	9	9	Y	8	7	1	1	8	6
06	3000	N	5899	-0-	2899	2899	5833	2	66	9	Y	60	7	1			59
07	3100	N	6175	-0-	3075	5974	6108	2	67	9	Y	61	66	1			54
08	3100	N	4217	-0-	1117	7091	4142	2	75	9	Y	68	68	1			54
*09	12334	X	5243	-0-	-7091	-0-	5176	2	67	9	Y	61	63	1			52
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					52

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1465	2	18	9	Y	16	5	1			14
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1726	2	20	9	Y	18	15	1			17
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1741	2	21	9	Y	19	20	1			16
08	1488	N	1207	-0-	-281	-0-	1185	2	22	9	Y	20	20	1			16
*09	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	1682	2	19	9	Y	17	18	1			15
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	741	2	9	9	Y	8	1	1			7
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1292	2	14	9	Y	13	7	1			13
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1057	2	15	9	Y	14	15	1			12
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	759	2	14	9	Y	13	15	1			10
*09	1320	N	983	-0-	-337	-0-	970	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1500	2	19	9	Y	17	2	1			15
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1	15	1			1
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	1	1			1
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	1944	2	23	9	Y	21	21	1			19
06	1890	N	1876	-0-	-14	-0-	1855	2	21	9	Y	19	19	1			19
07	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1719	2	21	9	Y	19	21	1			17
08	1860	N	1181	-0-	-679	-0-	1160	2	21	9	Y	19	21	1			15
*09	1800	N	1755	-0-	-45	-0-	1735	2	20	9	Y	18	18	1			15
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1875	2	22	9	Y	20	18	1			18
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1757	2	21	9	Y	19	19	1			18
07	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	1274	2	20	9	Y	18	20	1			16
08	1426	N	914	-0-	-512	-0-	897	2	17	9	Y	15	19	1			12
*09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1501	2	14	9	Y	13	14	1			11
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	2666	X	2459	-0-	-207	-0-	2428	2	31	9	Y	28	25	1			24
06	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2630	2	29	9	Y	26	24	1			26
07	3100	N	3307	-0-	207	207	3276	2	31	9	Y	28	30	1			24
08	2449	N	1508	-0-	-941	-0-	1482	2	26	9	Y	24	29	1			19
*09	2400	N	2099	-0-	-301	-0-	2074	2	25	9	Y	23	23	1			19
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1636	2	20	9	Y	18	16	1			16
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1469	2	17	9	Y	15	16	1			15
07	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1474	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1550	N	1161	-0-	-389	-0-	1140	2	21	9	Y	19	18	1			15
*09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1663	2	18	9	Y	16	17	1			14
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	996	2	13	9	Y	12	16	1			10
06	750	N	570	-0-	-180	-0-	563	2	7	9	Y	6	10	1			6
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1543	2	6	9	Y	5	6	1			5
08	1023	N	802	-0-	-221	-0-	788	2	14	9	Y	13	8	1			10
*09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1310	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	1085	N	855	-0-	-230	-0-	845	2	10	9	Y	9	11	1			8
06	1050	N	904	-0-	-146	-0-	894	2	10	9	Y	9	8	1			9
07	1054	N	903	-0-	-151	-0-	893	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	868	N	447	-0-	-421	-0-	438	2	9	9	Y	8	10	1			6
09	900	N	716	-0-	-184	-0-	708	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					6

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	407	2	6	9	Y	5	3	1			4
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	546	2	6	9	Y	5	4	1			5
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	581	2	7	9	Y	6	6	1			5
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	444	2	9	9	Y	8	7	1			6
*09	540	N	483	-0-	-57	-0-	475	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8	9	Y	7	4	1			6
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	668	2	8	9	Y	7	6	1			7
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	832	2	8	9	Y	7	8	1			6
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	717	2	13	9	Y	12	9	1			9
*09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	945	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					9

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1723	2	22	9	Y	20	20	1			17
06	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	1646	2	19	9	Y	17	17	1			17
07	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1619	2	19	9	Y	17	19	1			15
08	1705	N	1053	-0-	-652	-0-	1033	2	20	9	Y	18	19	1			14
*09	1650	N	1538	-0-	-112	-0-	1521	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					13

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2170	2	26	9	Y	24	4	1			21
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2319	2	26	9	Y	24	22	1			23
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2617	2	28	9	Y	25	26	1			22
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1643	2	30	9	Y	27	27	1			22
*09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2256	2	26	9	Y	24	25	1			21
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					21

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1194	-0-	-790	-0-	1179	2	15	9	Y	14	21	1			12
06	1920	N	983	-0-	-937	-0-	972	2	11	9	Y	10	12	1			10
07	1519	N	1125	-0-	-394	-0-	1114	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1209	N	652	-0-	-557	-0-	641	2	11	9	Y	10	11	1			8
*09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1485	2	11	9	Y	10	10	1			8
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					8

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1					1
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	120	N	11	-0-	-109	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		401	-0-	401	401	395	2	6	9	Y	5	1	1			4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	401					Y	-0-	4	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	401					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	401					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	401					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	401					Y	NO RPT					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1539	2	19	9	Y	17	17	1			15
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1345	2	15	9	Y	14	15	1			14
07	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	1278	2	14	9	Y	13	15	1			12
08	1550	N	953	-0-	-597	-0-	935	2	18	9	Y	16	16	1			12
*09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1529	2	15	9	Y	14	14	1			12
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1613	2	20	9	Y	18	18	1			16
06	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	1536	2	17	9	Y	15	16	1			15
07	1643	N	1464	-0-	-179	-0-	1446	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1643	N	970	-0-	-673	-0-	952	2	18	9	Y	16	17	1			13
*09	1560	N	1466	-0-	-94	-0-	1452	2	14	9	Y	13	14	1			12
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					12

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1465	2	18	9	Y	16	14	1			14
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1311	2	15	9	Y	14	15	1			13
07	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	1221	2	15	9	Y	14	15	1			12
08	1395	N	875	-0-	-520	-0-	860	2	15	9	Y	14	15	1			11
*09	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	1207	2	14	9	Y	13	13	1			11
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					11

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1721	2	22	9	Y	20	20	1			17
06	1740	N	1563	-0-	-177	-0-	1545	2	18	9	Y	16	17	1			16
07	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	1671	2	18	9	Y	16	18	1			14
08	1736	N	910	-0-	-826	-0-	893	2	17	9	Y	15	17	1			12
*09	1560	N	1328	-0-	-232	-0-	1314	2	14	9	Y	13	14	1			11
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					11

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1043	2	12	9	Y	11	12	1			10
06	1050	N	993	-0-	-57	-0-	982	2	11	9	Y	10	10	1			10
07	992	N	961	-0-	-31	-0-	950	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	992	N	623	-0-	-369	-0-	612	2	11	9	Y	10	11	1			8
*09	960	N	860	-0-	-100	-0-	850	2	10	9	Y	9	9	1			8
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					8

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1365	2	17	9	Y	15	17	1			13
06	1350	N	979	-0-	-371	-0-	967	2	12	9	Y	11	14	1			10
07	1054	N	689	-0-	-365	-0-	678	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1395	N	174	-0-	-1221	-0-	171	2	3	9	Y	3	10	1			2
09	990	N	215	-0-	-775	-0-	212	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	714	2	9	9	Y	8	6	1			7
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	718	2	8	9	Y	7	7	1			7
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	724	2	9	9	Y	8	8	1			7
08	713	N	508	-0-	-205	-0-	499	2	9	9	Y	8	8	1			7
*09	720	N	685	-0-	-35	-0-	677	2	8	9	Y	7	8	1			6
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	825	2	11	9	Y	10	11	1			8
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	767	2	9	9	Y	8	8	1			8
07	868	N	634	-0-	-234	-0-	625	2	9	9	Y	8	9	1			7
08	837	N	501	-0-	-336	-0-	492	2	9	9	Y	8	9	1			6
*09	780	N	355	-0-	-425	-0-	347	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					6

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

05	1736	N	1274	-0-	-462	-0-	1259	2	15	9	Y	14	15	1			12
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1471	2	18	9	Y	16	13	1			15
07	1798	N	1394	-0-	-404	-0-	1376	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1271	N	644	-0-	-627	-0-	633	2	11	9	Y	10	16	1			8
*09	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	1283	2	11	9	Y	10	10	1			8
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					8

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

05	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	1133	2	14	9	Y	13	13	1			11
06	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	1090	2	12	9	Y	11	11	1			11
07	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1098	2	12	9	Y	11	12	1			10
08	1116	N	771	-0-	-345	-0-	757	2	14	9	Y	13	13	1			10
*09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1072	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					10

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	883	2	11	9	Y	10	3	1			9
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	794	2	9	9	Y	8	9	1			8
07	806	N	805	-0-	-1	-0-	796	2	9	9	Y	8	9	1			7
08	899	N	482	-0-	-417	-0-	473	2	9	9	Y	8	9	1			6
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	804	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					6

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

05	1085	N	929	-0-	-156	-0-	918	2	11	9	Y	10	12	1			9
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1006	2	11	9	Y	10	9	1			10
07	1085	N	997	-0-	-88	-0-	986	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	930	N	747	-0-	-183	-0-	733	2	14	9	Y	13	12	1			10
*09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1020	2	11	9	Y	10	11	1			9
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					9

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1497	2	19	9	Y	17	19	1			15
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1421	2	15	9	Y	14	15	1			14
07	1705	N	1452	-0-	-253	-0-	1435	2	17	9	Y	15	16	1			13
08	1519	N	973	-0-	-546	-0-	955	2	18	9	Y	16	16	1			13
*09	1440	N	1304	-0-	-136	-0-	1289	2	15	9	Y	14	15	1			12
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					12

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

05	961	N	836	-0-	-125	-0-	825	2	11	9	Y	10	9	1			8
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	955	2	11	9	Y	10	8	1			10
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	730	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	837	N	637	-0-	-200	-0-	626	2	11	9	Y	10	11	1			8
*09	870	N	462	-0-	-408	-0-	451	2	11	9	Y	10	10	1			8
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 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
05	1147	N	645	-0-	-502	-0-	637	2	8	9	Y	7	12	1			6
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1056	2	12	9	Y	11	6	1			11
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1026	2	12	9	Y	11	12	1			10
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	843	2	15	9	Y	14	13	1			11
*09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1136	2	14	9	Y	13	13	1			11
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1519	2	19	9	Y	17	7	1			15
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1512	2	17	9	Y	15	15	1			15
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1139	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1333	N	794	-0-	-539	-0-	780	2	14	9	Y	13	17	1			10
*09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1575	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1429	2	18	9	Y	16	21	1			14
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1288	2	14	9	Y	13	14	1			13
07	1612	N	1214	-0-	-398	-0-	1199	2	15	9	Y	14	15	1			12
08	1457	N	800	-0-	-657	-0-	786	2	14	9	Y	13	15	1			10
*09	1290	N	1175	-0-	-115	-0-	1162	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	1116	N	881	-0-	-235	-0-	869	2	12	9	Y	11	12	1			9
06	1050	N	898	-0-	-152	-0-	888	2	10	9	Y	9	9	1			9
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1007	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	868	N	730	-0-	-138	-0-	717	2	13	9	Y	12	11	1			9
*09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1253	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					9

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2144	-0-	-243	-0-	2118	2	26	9	Y	24	25	1			21
06	2250	N	1981	-0-	-269	-0-	1959	2	22	9	Y	20	21	1			20
07	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	1976	2	22	9	Y	20	22	1			18
08	2139	N	1366	-0-	-773	-0-	1341	2	25	9	Y	23	23	1			18
*09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1981	2	21	9	Y	19	20	1			17
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1596	2	20	9	Y	18	18	1			16
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1516	2	17	9	Y	15	16	1			15
07	1643	N	1358	-0-	-285	-0-	1340	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1612	N	979	-0-	-633	-0-	961	2	18	9	Y	16	17	1			13
*09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1634	2	15	9	Y	14	15	1			12
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1265	2	14	9	Y	13	14	1			12
06	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	1120	2	13	9	Y	12	13	1			11
07	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	1140	2	13	9	Y	12	13	1			10
08	1271	N	734	-0-	-537	-0-	721	2	13	9	Y	12	13	1			9
*09	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	1125	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	882	2	11	9	Y	10	10	1			9
06	870	N	810	-0-	-60	-0-	801	2	9	9	Y	8	9	1			8
07	837	N	734	-0-	-103	-0-	725	2	9	9	Y	8	9	1			7
08	899	N	560	-0-	-339	-0-	550	2	10	9	Y	9	9	1			7
*09	810	N	783	-0-	-27	-0-	774	2	9	9	Y	8	8	1			7
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1448	2	18	9	Y	16	17	1			14
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1700	2	19	9	Y	17	14	1			17
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1602	2	20	9	Y	18	19	1			16
08	1457	N	1081	-0-	-376	-0-	1062	2	19	9	Y	17	19	1			14
*09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1593	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	35	1	1631	2	Y	40	178	1			48
							44	9									
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	9	1	2009	2	Y	31					79
							34	9									
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	20	1	2087	2	Y	40					119
							44	9									
08	1705	N	74	-0-	-1631	-0-	19	1	55	9	Y	50					169
*09	1770	N	1577	-0-	-193	-0-	21	1	1522	2	Y	31					200
							34	9									
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					200

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
05	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1258	2	15	9	Y	14	14	1			12
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1358	2	17	9	Y	15	13	1			14
07	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1291	2	15	9	Y	14	15	1			13
08	1271	N	847	-0-	-424	-0-	833	2	14	9	Y	13	15	1			11
*09	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1282	2	14	9	Y	13	13	1			11
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	37	1	1749	2	Y	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	9	1	1899	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1527	-0-	-271	-0-	15	1	1512	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	11	-0-	-1787	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
*09	1920	N	737	-0-	-1183	-0-	10	1	727	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1688	2	22	9	Y	20	13	1			17
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2598	2	29	9	Y	26	17	1			26
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2500	2	30	9	Y	27	29	1			24
08	1302	N	636	-0-	-666	-0-	625	2	11	9	Y	10	26	1			8
*09	1260	N	947	-0-	-313	-0-	936	2	11	9	Y	10	10	1			8
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1814	2	22	9	Y	20	19	1			18
06	1500	N	1265	-0-	-235	-0-	1251	2	14	9	Y	13	18	1			13
07	1705	N	1242	-0-	-463	-0-	1228	2	14	9	Y	13	14	1			12
08	1705	N	1005	-0-	-700	-0-	987	2	18	9	Y	16	15	1			13
*09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1476	2	15	9	Y	14	15	1			12
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2546	2	31	9	Y	28	21	1			25
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1618	2	18	9	Y	16	25	1			16
07	1953	N	1661	-0-	-292	-0-	1642	2	19	9	Y	17	18	1			15
08	1953	N	1147	-0-	-806	-0-	1126	2	21	9	Y	19	19	1			15
*09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1636	2	18	9	Y	16	17	1			14
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1381	2	18	9	Y	16	13	1			14
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1472	2	17	9	Y	15	14	1			15
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1426	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1395	N	952	-0-	-443	-0-	935	2	17	9	Y	15	17	1			12
*09	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	1357	2	15	9	Y	14	14	1			12
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					-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
05	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1233	2	14	9	Y	13	15	1			12
06	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1360	2	15	9	Y	14	12	1			14
07	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	1337	2	15	9	Y	14	15	1			13
08	1240	N	947	-0-	-293	-0-	930	2	17	9	Y	15	16	1			12
*09	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	1335	2	15	9	Y	14	14	1			12
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	1984	N	1697	-0-	-287	-0-	1676	2	21	9	Y	19	19	1			17
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1729	2	19	9	Y	17	17	1			17
07	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	1627	2	21	9	Y	19	20	1			16
08	1705	N	1248	-0-	-457	-0-	1226	2	22	9	Y	20	20	1			16
*09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1896	2	20	9	Y	18	19	1			15
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	1054	N	828	-0-	-226	-0-	818	2	10	9	Y	9	11	1			8
06	1020	N	906	-0-	-114	-0-	896	2	10	9	Y	9	8	1			9
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	974	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	837	N	752	-0-	-85	-0-	738	2	14	9	Y	13	11	1			10
*09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1119	2	11	9	Y	10	11	1			9
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1899	2	24	9	Y	22	16	1			19
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1511	2	17	9	Y	15	19	1			15
07	2015	N	1508	-0-	-507	-0-	1490	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1922	N	1057	-0-	-865	-0-	1037	2	20	9	Y	18	18	1			14
*09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1579	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1426	2	18	9	Y	16	17	1			14
06	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1373	2	15	9	Y	14	14	1			14
07	1302	N	1083	-0-	-219	-0-	1066	2	17	9	Y	15	16	1			13
08	1457	N	776	-0-	-681	-0-	763	2	13	9	Y	12	15	1			10
*09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1421	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		3	-0-	3	7	3	2			Y	-0-					-0-
*09	36	X	29	-0-	-7	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	796	2	10	9	Y	9	7	1			8
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	962	2	11	9	Y	10	8	1			10
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1070	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	806	N	277	-0-	-529	-0-	271	2	6	9	Y	5	10	1			4
*09	960	N	451	-0-	-509	-0-	448	2	3	9	Y	3	4	1			3
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	2	9	9	Y	8	5	1			7
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1007	2	11	9	Y	10	7	1			10
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1072	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	751	2	14	9	Y	13	12	1			10
*09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1247	2	11	9	Y	10	11	1			9
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					9

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	996	2	12	9	Y	11	10	1			10
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	951	2	11	9	Y	10	10	1			10
07	992	N	943	-0-	-49	-0-	932	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1023	N	623	-0-	-400	-0-	612	2	11	9	Y	10	11	1			8
*09	960	N	612	-0-	-348	-0-	602	2	10	9	Y	9	9	1			8
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	992	N	910	-0-	-82	-0-	899	2	11	9	Y	10	11	1			9
06	960	N	887	-0-	-73	-0-	877	2	10	9	Y	9	9	1			9
07	1054	N	919	-0-	-135	-0-	909	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	899	N	735	-0-	-164	-0-	722	2	13	9	Y	12	11	1			9
*09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1143	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 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
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	966	2	12	9	Y	11	8	1			10
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1365	2	15	9	Y	14	10	1			14
07	3100	N	4602	-0-	1502	1502	4587	2	15	9	Y	14	15	1			13
08	2829	N	1327	-0-	-1502	-0-	1304	2	23	9	Y	21	17	1			17
*09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1616	2	21	9	Y	19	20	1			16
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1001	2	12	9	Y	11	11	1			10
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	968	2	11	9	Y	10	10	1			10
07	1023	N	882	-0-	-141	-0-	871	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1023	N	608	-0-	-415	-0-	597	2	11	9	Y	10	11	1			8
*09	990	N	908	-0-	-82	-0-	898	2	10	9	Y	9	9	1			8
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					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
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	671	2	9	9	Y	8	9	1			7
06	750	N	670	-0-	-80	-0-	662	2	8	9	Y	7	7	1			7
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	627	2	8	9	Y	7	8	1			6
08	682	N	454	-0-	-228	-0-	445	2	9	9	Y	8	8	1			6
*09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	731	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					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
05	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	1602	2	20	9	Y	18	21	1			16
06	1920	N	1509	-0-	-411	-0-	1492	2	17	9	Y	15	16	1			15
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1671	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1457	N	1132	-0-	-325	-0-	1111	2	21	9	Y	19	18	1			15
*09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1680	2	18	9	Y	16	17	1			14
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1421	2	18	9	Y	16	16	1			14
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1353	2	15	9	Y	14	14	1			14
07	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1313	2	15	9	Y	14	15	1			13
08	1395	N	872	-0-	-523	-0-	858	2	14	9	Y	13	15	1			11
*09	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1305	2	14	9	Y	13	13	1			11
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					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
05	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1617	2	20	9	Y	18	19	1			16
06	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	1556	2	18	9	Y	16	16	1			16
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1470	2	18	9	Y	16	18	1			14
08	1395	N	1012	-0-	-383	-0-	993	2	19	9	Y	17	18	1			13
*09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1609	2	17	9	Y	15	15	1			13
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1852	2	23	9	Y	21	18	1			18
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1734	2	19	9	Y	17	18	1			17
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1852	2	21	9	Y	19	20	1			16
08	1643	N	1267	-0-	-376	-0-	1245	2	22	9	Y	20	20	1			16
*09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1825	2	21	9	Y	19	19	1			16
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					16

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2044	2	25	9	Y	23	16	1			20
06	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1183	2	13	9	Y	12	20	1			12
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2590	2	13	9	Y	12	13	1			11
08	1271	N	688	-0-	-583	-0-	676	2	12	9	Y	11	13	1			9
*09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1233	2	11	9	Y	10	10	1			9
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					9

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1083	2	13	9	N	12	11	1			11
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1113	2	12	9	N	11	11	1			11
07	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	993	2	13	9	N	12	13	1			10
08	1085	N	688	-0-	-397	-0-	675	2	13	9	N	12	13	1			9
*09	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	1001	2	11	9	N	10	10	1			9
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					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
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					37
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					37
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					37
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					37
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					37
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					37

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
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	3					172
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					172
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

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
05	1426	N	1152	-0-	-274	-0-	75	1	1077	3	N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	78	1	1112	3	N	5					5
							6	9									
07	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	72	1	1029	3	N	2					7
							2	9									
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	81	1	1180	3	N	1					8
							1	9									
09	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	79	1	1034	3	N	-0-					8
10	1116	N	784	-0-	-332	-0-	52	1	731	3	N	1	1	8			8
							1	9									

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
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	20	1	284	3	N	-0-					20
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	17	1	238	3	N	-0-					20
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	17	1	242	3	N	-0-					20
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	17	1	239	3	N	-0-					20
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	18	1	237	3	N	-0-					20
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	N	-0-					20

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0 N	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) //CONT.// 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

05	1488	N	1073	-0-	-415	-0-	1073	2			N	-0-					192
06	1500	N	1009	-0-	-491	-0-	1009	2			N	-0-					192
07	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	1030	2			N	-0-					192
08	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	1000	2			N	-0-					192
09	1020	N	916	-0-	-104	-0-	916	2			N	-0-					192
10	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	3			N	-0-					1
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					1
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					1
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					1
09	1170	N	776	-0-	-394	-0-	776	3			N	-0-					1
10	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1109	3			N	-0-					1

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
09	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
*10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1084	-0-	-311	-0-	1080	2	4	9	N	4	1	8			156
06	1200	N	993	-0-	-207	-0-	989	2	4	9	N	4					160
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1285	2	3	9	N	3					163
08	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1017	2	4	9	N	4					167
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	909	2	7	9	N	6					173
10	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	1060	2	2	9	N	2					175

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	3			Y	-0-					11
06	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	3			Y	-0-					11
07	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	3			Y	-0-					11
08	T. A.		9111	-0-	9111	9111	9111	3			Y	-0-					11
09	T. A.		9635	-0-	9635	18746	9635	3			Y	-0-					11
10	T. A.		10683	-0-	10683	29429	10683	3			Y	-0-					11

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					110
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					110
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	110	5			-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	N	2	2	8			-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
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3346	2	116	9	N	105	179	1	1	8	167
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3220	2	69	9	N	63	3	8			227
07	3224	X	2933	-0-	-291	-0-	2905	2	28	9	N	25	2	8			250
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3859	2	20	9	N	18					268
09	3360	X	3028	-0-	-332	-0-	2980	2	48	9	N	44	177	1			135
10	3472	X	1943	-0-	-1529	-0-	1929	2	14	9	N	13					148

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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		272	-0-	272	272	272	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	272					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
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
*09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
*09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
05	837	N	720	-0-	-117	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		735	-0-	735	735	735	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	735					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
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
*09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	4					159
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	6					165
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	2					167
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					169
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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

05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	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

05	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			Y	-0-					1
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			Y	-0-					1
07	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3			Y	-0-					1
08	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			Y	-0-					1
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			Y	-0-					1
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					1

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

05	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					2
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					2
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	286	3	2	9	N	2	3	1			1
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					1
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	266	3	3	9	N	3	3	1			1
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					2
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					2
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	288	3	2	9	Y	2	3	1			1
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-					1
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	289	3	4	9	Y	4	3	1			2
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					2

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

05	2232	N	2096	-0-	-136	-0-	2096	3			N	-0-					14
06	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	2083	3			N	-0-					14
07	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	1892	3	9	9	N	8	19	1			3
08	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	1932	3			N	-0-					3
09	2070	N	2007	-0-	-63	-0-	1977	3	30	9	N	27	19	1			11
10	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	1870	3			N	-0-					11

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					2
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					2
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	331	3	2	9	N	2	3	1			1
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					1
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	321	3	4	9	N	4	3	1			2
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					2

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

05	3596	X	3391	-0-	-205	-0-	3391	3			Y	-0-					4
06	3480	X	3280	-0-	-200	-0-	3280	3			Y	-0-					4
07	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	3302	3			Y	-0-					4
08	3348	X	2967	-0-	-381	-0-	2967	3			Y	-0-					4
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			Y	-0-					4
*10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			Y	-0-					4

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					12
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					12
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2378	3	10	9	N	9	18	1			3
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					3
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2729	3	40	9	N	36	25	1			14
*10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					14

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
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	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
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					16
06	2280	N	2195	-0-	-85	-0-	2195	3			N	-0-					16
07	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	2287	3	10	9	N	9	22	1			3
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					3
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2205	3	31	9	N	28	20	1			11
10	2294	N	2225	-0-	-69	-0-	2225	3			N	-0-					11

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
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					12
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					12
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2174	3	10	9	Y	9	18	1			3
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			Y	-0-					3
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2183	3	33	9	Y	30	21	1			12
*10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					12

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
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					2
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					2
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	335	3	2	9	N	2	3	1			1
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					1
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	3	4	9	N	4	3	1			2
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					2

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
05	1147	N	963	-0-	-184	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	841	-0-	-269	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
09	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	961	N	428	-0-	-533	-0-	428	3			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2304	-0-	-145	-0-	2304	3			Y	-0-					16
06	2340	N	2085	-0-	-255	-0-	2085	3			Y	-0-					16
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2447	3	10	9	Y	9	22	1			3
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			Y	-0-					3
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2158	3	29	9	Y	26	19	1			10
*10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			Y	-0-					10

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			Y	-0-					4
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			Y	-0-					4
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			Y	-0-					4
08	4154	X	3715	-0-	-439	-0-	3715	3			Y	-0-					4
09	4020	X	3468	-0-	-552	-0-	3468	3			Y	-0-					4
10	4154	X	4153	-0-	-1	-0-	4153	3			Y	-0-					4

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

05	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
08	434	X	398	-0-	-36	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
09	390	X	377	-0-	-13	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
10	403	X	380	-0-	-23	-0-	380	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

05	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
*10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			Y	-0-					-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
*10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			Y	-0-					3
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			Y	-0-					3
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			Y	-0-					3
08	2852	X	2792	-0-	-60	-0-	2792	3			Y	-0-					3
09	2760	X	2666	-0-	-94	-0-	2666	3			Y	-0-					3
10	2852	X	2835	-0-	-17	-0-	2835	3			Y	-0-					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1609	-0-	-221	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1485	-0-	-135	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
*10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	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
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					2
06	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1644	3			Y	-0-					2
07	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1651	3			Y	-0-					2
08	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	1696	3			Y	-0-					2
09	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	1633	3			Y	-0-					2
10	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	3			Y	-0-					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					4
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					4
07	682	N	623	-0-	-59	-0-	620	3	3	9	N	3	6	1			1
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					1
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	586	3	8	9	N	7	5	1			3
10	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	3			N	-0-					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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	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
05	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			Y	-0-					3
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			Y	-0-					3
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			Y	-0-					3
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			Y	-0-					3
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			Y	-0-					3
*10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			Y	-0-					3

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
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #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
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					12
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					12
07	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1613	3	7	9	N	6	16	1			2
08	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	3			N	-0-					2
09	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	1462	3	21	9	N	19	14	1			7
10	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1499	3			N	-0-					7

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			N	-0-					-0-
08	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	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
05	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
*10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	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
05	1829	N	1519	-0-	-310	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1582	-0-	-158	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
*10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	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
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					1
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					1
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					1
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	Y	2	2	1			1
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					1

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
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					1
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					1
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					1
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					1
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					1
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	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 #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	2086	3			Y	-0-					3
06	2220	N	2169	-0-	-51	-0-	2169	3			Y	-0-					3
07	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	2198	3			Y	-0-					3
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					3
09	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	1978	3			Y	-0-					3
*10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	2427	3			Y	-0-					3
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-					3
07	2573	N	2381	-0-	-192	-0-	2381	3			Y	-0-					3
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			Y	-0-					3
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			Y	-0-					3
*10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			Y	-0-					3

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					1
06	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	3			Y	-0-					1
07	744	N	603	-0-	-141	-0-	603	3			Y	-0-					1
08	992	N	602	-0-	-390	-0-	602	3			Y	-0-					1
09	660	N	586	-0-	-74	-0-	586	3			Y	-0-					1
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			Y	-0-					1

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
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	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 #: 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
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	3			N	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					16
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					16
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2131	3	10	9	N	9	22	1			3
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					3
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1981	3	31	9	N	28	20	1			11
*10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					11

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
10	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

05	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	1538	3			N	-0-					11
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					11
07	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1536	3	7	9	N	6	15	1			2
08	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1448	3			N	-0-					2
09	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	1394	3	20	9	N	18	13	1			7
10	1550	N	1340	-0-	-210	-0-	1340	3			N	-0-					7

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

05	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	3			N	-0-					8
06	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1142	3			N	-0-					8
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1193	3	7	9	N	6	12	1			2
08	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	3			N	-0-					2
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1083	3	17	9	N	15	11	1			6
10	1209	N	992	-0-	-217	-0-	992	3			N	-0-					6

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	713	N	523	-0-	-190	-0-	523	2			N	-0-					72
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					72
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					72
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					72
09	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	2			N	-0-					72
10	930	N	717	-0-	-213	-0-	717	2			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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	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

05	186	N	151	-0-	-35	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					69
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					69
07	279	N	153	-0-	-126	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					69
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					69
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					69
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3162	X	924	-0-	-2238	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	1825	-0-	-1235	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	1513	-0-	-998	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1354	-0-	-847	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1872	-0-	-258	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1275	-0-	-616	-0-	1275	2			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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	775	N	46	-0-	-729	-0-	46	2			N	-0-					8
06	450	N	261	-0-	-189	-0-	261	2			N	-0-					8
07	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-					8
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8
09	270	N	55	-0-	-215	-0-	55	2			N	-0-					8
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	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
05	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	837	N	655	-0-	-182	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	870	N	732	-0-	-138	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					48
06	2220	N	2124	-0-	-96	-0-	2124	2			Y	-0-					48
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					48
08	2387	N	1722	-0-	-665	-0-	1722	2			Y	-0-					48
09	2130	N	1671	-0-	-459	-0-	1671	2			Y	-0-					48
10	2232	N	1786	-0-	-446	-0-	1786	2			Y	-0-					48

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	713	N	536	-0-	-177	-0-	536	2			Y	-0-					82
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	-0-					82
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			Y	-0-					82
08	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	2			Y	-0-					82
09	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	2			Y	-0-					82
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-					82

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1260	-0-	-910	-0-	94	1	1166	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	626	-0-	-1234	-0-	52	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	663	-0-	-763	-0-	52	1	611	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	564	-0-	-707	-0-	46	1	518	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	49	1	532	2	Y	-0-					-0-
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	79	1	984	2	Y	-0-					-0-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	840	N	672	-0-	-168	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	992	N	699	-0-	-293	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	112	1	1387	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	115	1	1268	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	110	1	1296	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	113	1	1267	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	110	1	1195	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	103	1	1288	2	Y	-0-					-0-

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
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	105	1	1299	2	Y	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	115	1	1277	2	Y	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	112	1	1328	2	Y	-0-					-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	116	1	1298	2	Y	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	119	1	1294	2	Y	-0-					-0-
*10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	110	1	1374	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
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	-0-					-0-
06	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-
09	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	868	N	54	-0-	-814	-0-	54	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	149	1	1840	2	Y	-0-					-0-
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	146	1	1619	2	Y	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	153	1	1814	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	157	1	1765	2	Y	-0-					-0-
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	158	1	1716	2	Y	-0-					-0-
*10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	135	1	1691	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
05	1085	N	999	-0-	-86	-0-	75	1	924	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	958	-0-	-62	-0-	79	1	879	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	969	-0-	-54	-0-	76	1	893	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	941	-0-	-51	-0-	77	1	864	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	925	-0-	-35	-0-	78	1	847	2	Y	-0-					-0-
*10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	72	1	902	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-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
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	105	1	1294	2	Y	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	119	1	1315	2	Y	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	104	1	1235	2	Y	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	106	1	1197	2	Y	-0-					-0-
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	103	1	1116	2	Y	-0-					-0-
*10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	92	1	1149	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
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	47	1	577	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	590	-0-	-70	-0-	49	1	541	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	602	-0-	-49	-0-	47	1	555	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	49	1	547	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	48	1	520	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	43	1	540	2	Y	-0-					-0-

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
05	2604	N	2189	-0-	-415	-0-	164	1	2025	2	Y	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	133	1	1471	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2207	-0-	-335	-0-	172	1	2035	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	178	1	2000	2	Y	-0-					-0-
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	177	1	1918	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	1728	-0-	-473	-0-	128	1	1600	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
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	107	1	1327	2	Y	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	115	1	1274	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	106	1	1258	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	102	1	1148	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	110	1	1197	2	Y	-0-					-0-
*10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	110	1	1372	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	48	1	590	2	Y	-0-			-0-
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	54	1	600	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	52	1	615	2	Y	-0-			-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	55	1	613	2	Y	-0-			-0-
09	660	N	602	-0-	-58	-0-	51	1	551	2	Y	-0-			-0-
10	682	N	651	-0-	-31	-0-	48	1	603	2	Y	-0-			-0-

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	103	1	1279	2	Y	-0-			-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	107	1	1186	2	Y	-0-			-0-
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	126	1	1493	2	Y	-0-			-0-
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	129	1	1446	2	Y	-0-			-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	112	1	1220	2	Y	-0-			-0-
10	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	109	1	1366	2	Y	-0-			-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

05	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	120	1	1487	2	Y	-0-			-0-
06	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	131	1	1446	2	Y	-0-			-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	132	1	1559	2	Y	-0-			-0-
08	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	127	1	1429	2	Y	-0-			-0-
09	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	129	1	1396	2	Y	-0-			-0-
10	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	116	1	1455	2	Y	-0-			-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

05	1178	N	884	-0-	-294	-0-	66	1	818	2	Y	-0-			-0-
06	1140	N	854	-0-	-286	-0-	71	1	783	2	Y	-0-			-0-
07	1116	N	999	-0-	-117	-0-	78	1	921	2	Y	-0-			-0-
08	899	N	715	-0-	-184	-0-	58	1	657	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	585	-0-	-255	-0-	49	1	536	2	Y	-0-			-0-
10	992	N	544	-0-	-448	-0-	40	1	504	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	201	1	2484	2	Y	-0-			-0-
06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	220	1	2429	2	Y	-0-			-0-
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	209	1	2472	2	Y	-0-			-0-
08	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	218	1	2445	2	Y	-0-			-0-
09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	212	1	2305	2	Y	-0-			-0-
*10	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	196	1	2457	2	Y	-0-			-0-

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

05	1023	N	671	-0-	-352	-0-	50	1	621	2	Y	-0-			110
06	960	N	711	-0-	-249	-0-	51	1	562	2	Y	89			199
							98	9							
07	806	N	663	-0-	-143	-0-	52	1	611	2	Y	-0-			199
08	682	N	605	-0-	-77	-0-	49	1	556	2	Y	-0-			199
09	720	N	548	-0-	-172	-0-	46	1	502	2	Y	-0-			199
10	651	N	573	-0-	-78	-0-	42	1	531	2	Y	-0-			199

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	711	-0-	-467	-0-	53	1	658	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	617	-0-	-523	-0-	51	1	566	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	610	-0-	-413	-0-	48	1	562	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	580	-0-	-133	-0-	47	1	533	2	Y	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	55	1	596	2	Y	-0-					-0-
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	53	1	665	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

05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	99	1	1226	2	Y	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	106	1	1171	2	Y	-0-					-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	103	1	1221	2	Y	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	114	1	1278	2	Y	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	112	1	1212	2	Y	-0-					-0-
*10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	100	1	1255	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

05	403	N	380	-0-	-23	-0-	28	1	352	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	29	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	27	1	317	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	27	1	306	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	27	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	23	1	292	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

05	589	N	446	-0-	-143	-0-	33	1	413	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	36	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	40	1	468	2	Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	42	1	469	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	35	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	35	1	435	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

05	2666	N	1683	-0-	-983	-0-	126	1	1557	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1592	-0-	-148	-0-	132	1	1460	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	127	1	1504	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	128	1	1436	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	124	1	1350	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	111	1	1393	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

05	2170	N	320	-0-	-1850	-0-	24	1	296	2	Y	-0-					45
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					45
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					45
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	179	1	2214	2	Y	-0-					-0-
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	186	1	2062	2	Y	-0-					-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	180	1	2127	2	Y	-0-					-0-
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	185	1	2080	2	Y	-0-					-0-
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	197	1	2134	2	Y	-0-					-0-
*10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	175	1	2183	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 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
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	190	1	2357	2	Y	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	193	1	2129	2	Y	-0-					-0-
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	195	1	2308	2	Y	-0-					-0-
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	207	1	2331	2	Y	-0-					-0-
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	176	1	1907	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1811	-0-	-297	-0-	134	1	1677	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-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

05	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	227	1	1428	3	Y	-0-					23
06	1350	N	759	-0-	-591	-0-	88	1	671	3	Y	-0-					23
07	1922	N	1586	-0-	-336	-0-	163	1	1423	3	Y	-0-					23
08	1643	N	1019	-0-	-624	-0-	94	1	925	3	Y	-0-					23
*09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	187	1	1546	3	Y	-0-					23
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					23

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

05	T. A.		204	-0-	204	925	204	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		223	-0-	223	1148	223	3			Y	-0-					-0-
07	1390	N	242	-0-	-1148	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	57	-0-	-153	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	215	-0-	-115	-0-	208	3	7	9	Y	6					6
07	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			Y	-0-					6
08	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	3			Y	-0-					6
09	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	3			Y	-0-					6
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					6

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	129	3	7	9	Y	6					6
07	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	3			Y	-0-					6
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					6
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					6

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	787	-0-	-113	-0-	786	3	1	9	Y	1					1
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					1
08	1054	N	726	-0-	-328	-0-	726	3			Y	-0-					1
09	780	N	666	-0-	-114	-0-	666	3			Y	-0-					1
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					1

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
*09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	916	-0-	-107	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
*09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
*09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2235	3	72	9	Y	65					65
07	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	2137	3	30	9	Y	27					92
08	2294	N	2136	-0-	-158	-0-	2118	3	18	9	Y	16	67	1			41
09	2250	N	2191	-0-	-59	-0-	2177	3	14	9	Y	13					54
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					54

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
05	1705	N	590	-0-	-1115	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	554	-0-	-1096	-0-	542	3	12	9	Y	11					11
07	868	N	371	-0-	-497	-0-	368	3	3	9	Y	3					14
08	589	N	173	-0-	-416	-0-	173	3			Y	-0-	10	1			4
09	540	N	184	-0-	-356	-0-	184	3			Y	-0-					4
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1829	N	1101	-0-	-728	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1585	-0-	-185	-0-	1562	3	23	9	Y	21					21
07	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	1709	3	10	9	Y	9					30
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1476	3	6	9	Y	5	22	1			13
09	1560	N	1449	-0-	-111	-0-	1443	3	6	9	Y	5					18
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	3100	N	3118	-0-	18	18	3117	3	1	9	Y	1	14	1			4
06	2895	N	2877	-0-	-18	-0-	2868	3	9	9	Y	8					12
07	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2954	3	4	9	Y	4					16
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2698	3	1	9	Y	1					17
*09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2936	3	9	9	Y	8					25
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	3069	X	551	-0-	-2518	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
06	2640	X	404	-0-	-2236	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
07	1271	X	354	-0-	-917	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
08	868	X	277	-0-	-591	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	961	N	394	-0-	-567	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	302	-0-	-328	-0-	287	3	15	9	Y	14					14
07	651	N	354	-0-	-297	-0-	354	3			Y	-0-					14
08	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	3			Y	-0-					14
09	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	3			Y	-0-					14
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					14

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					53
06	1020	N	999	-0-	-21	-0-	999	3			N	-0-					53
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1318	3	6	9	N	5					58
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					58
*09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					58
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					58

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	393	-0-	-196	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	307	-0-	-203	-0-	301	3	6	9	Y	5					5
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			Y	-0-					5
08	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	3			Y	-0-					5
*09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					5
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					5

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	677	-0-	-439	-0-	676	3	1	9	N	1					44
06	900	N	693	-0-	-207	-0-	683	3	10	9	N	9					53
07	961	N	630	-0-	-331	-0-	623	3	7	9	N	6					59
08	682	N	508	-0-	-174	-0-	496	3	12	9	N	11					70
*09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					70
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					70

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1392	3	9	9	Y	8					70
06	2520	N	472	-0-	-2048	-0-	472	3			Y	-0-					70
07	2604	X	2485	-0-	-119	-0-	2471	3	14	9	Y	13					83
08	2604	X	2200	-0-	-404	-0-	2180	3	20	9	Y	18					101
09	2130	X	1796	-0-	-334	-0-	1793	3	3	9	Y	3					104
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					104

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
05	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
07	1147	X	804	-0-	-343	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
08	1147	X	946	-0-	-201	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
*09	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	492	3	1	9	Y	1					1
07	620	N	468	-0-	-152	-0-	468	3			Y	-0-					1
08	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	3			Y	-0-					1
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	806	N	502	-0-	-304	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	427	-0-	-53	-0-	424	3	3	9	Y	3					3
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	3472	X	3269	-0-	-203	-0-	3269	3			Y	-0-					-0-
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3264	3	218	9	Y	198					198
07	3379	X	3374	-0-	-5	-0-	3373	3	1	9	Y	1					199
08	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	2973	3			Y	-0-					199
09	3300	X	2912	-0-	-388	-0-	2911	3	1	9	Y	1					200
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					200

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2777	N	2516	-0-	-261	-0-	233	1	2279	3	Y	4					34
							4	9									
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	171	1	1680	3	Y	5					39
							6	9									
07	2170	X	743	-0-	-1427	-0-	72	1	665	3	Y	5					44
							6	9									
08	2170	X	1587	-0-	-583	-0-	165	1	1421	3	Y	1					45
							1	9									
*09	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	207	1	2520	3	Y	-0-					45
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	1178	N	455	-0-	-723	-0-	455	3			N	-0-					78
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	3	2	9	N	2					80
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	3	4	9	N	4					84
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					84
09	1200	N	738	-0-	-462	-0-	738	3			N	-0-					84
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					84

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
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
07	2170	X	2169	-0-	-1	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-
08	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
09	2100	X	2013	-0-	-87	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	107	1	1208	3	Y	13	36	1			6
							14	9									
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	105	1	1292	3	Y	10					16
							11	9									
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	112	1	1395	3	Y	12					28
							13	9									
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	108	1	1382	3	Y	10	32	1			6
							11	9									
09	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	100	1	1225	3	Y	18					24
							20	9									
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					24

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2633	3	8	9	Y	7					12
06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2740	3	21	9	Y	19					19
07	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2822	3	10	9	Y	9					28
08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2817	3	4	9	Y	4	20	1			12
*09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2745	3	7	9	Y	6					18
10	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	682	N	347	-0-	-335	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	300	-0-	-210	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	396	-0-	-193	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
*09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1375	-0-	-245	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1391	-0-	-469	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
*09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2095	3	11	9	Y	10					117
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2071	3	12	9	Y	11					128
07	3069	X	2026	-0-	-1043	-0-	2020	3	6	9	Y	5					133
08	2232	X	1944	-0-	-288	-0-	1938	3	6	9	Y	5					138
09	2070	X	1775	-0-	-295	-0-	1769	3	6	9	Y	5					143
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					143

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
05	3999	X	1306	-0-	-2693	-0-	262	1	1029	3	N	14	180	1			90
							15	9									
06	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	1290	1	4516	3	N	25					115
							28	9									
07	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	1316	1	3829	3	N	5					120
							6	9									
08	4836	X	2031	-0-	-2805	-0-	865	1	1160	3	N	5					125
							6	9									
*09	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	1290	1	4199	3	N	2					127
							2	9									
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					127

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
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2086	3	24	9	Y	22					22
07	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	2121	3	10	9	Y	9					31
08	2170	N	2075	-0-	-95	-0-	2068	3	7	9	Y	6	23	1			14
09	2100	N	2024	-0-	-76	-0-	2012	3	12	9	Y	11					25
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					25

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	347	2	2	9	Y	2					2
06	3000	N	3375	-0-	375	375	3375	2			Y	-0-					2
07	2124	N	1749	-0-	-375	-0-	1749	2			Y	-0-					2
08	3100	N	8911	-0-	5811	5811	8911	2			Y	-0-					2
09	6545	X	734	-0-	-5811	-0-	734	2			Y	-0-					2
10	744	X	330	-0-	-414	-0-	330	2			Y	-0-					2

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
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3568	-0-	568	568	3568	2			Y	-0-					-0-
07	2003	N	1435	-0-	-568	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	6652	-0-	3552	3552	6652	2			Y	-0-					-0-
09	4004	X	452	-0-	-3552	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
10	1116	X	194	-0-	-922	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

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
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					32
06	2580	N	2575	-0-	-5	-0-	2575	2			Y	-0-					32
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					32
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					32
*09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-	2	8			32
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	1481	2	1	9	Y	1	1	8			17
06	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1437	2			Y	-0-					17
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					17
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1	9	Y	1	1	8			17
*09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1600	2	2	9	Y	2	2	8			17
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1465	2	2	9	Y	2	2	8			34
06	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	1418	2			Y	-0-					34
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1435	2	2	9	Y	2	2	8			34
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1644	2	1	9	Y	1	1	8			34
*09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1542	2	2	9	Y	2	2	8			34
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					34

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	930	N	896	-0-	-34	-0-	895	2	1	9	Y	1	1	8			14
06	1230	N	862	-0-	-368	-0-	862	2			Y	-0-					14
07	992	N	769	-0-	-223	-0-	767	2	2	9	Y	2	2	8			14
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	Y	1	1	8			14
*09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963	2	2	9	Y	2	2	8			14
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2275	2	28	9	Y	25	27	1			22
06	2400	N	2266	-0-	-134	-0-	2240	2	26	9	Y	24	23	1			23
07	2449	N	1927	-0-	-522	-0-	1902	2	25	9	Y	23	25	1			21
08	2294	N	1573	-0-	-721	-0-	1545	2	28	9	Y	25	26	1			20
*09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2394	2	25	9	Y	23	24	1			19
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	3193	X	2952	-0-	-241	-0-	2916	2	36	9	Y	33	31	1			29
06	3060	X	2287	-0-	-773	-0-	2262	2	25	9	Y	23	29	1			23
07	2635	X	1908	-0-	-727	-0-	1882	2	26	9	Y	24	26	1			21
08	2635	X	1456	-0-	-1179	-0-	1430	2	26	9	Y	24	26	1			19
*09	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2797	2	23	9	Y	21	22	1			18
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		581	-0-	581	581	571	2	10	9	Y	9	2	1			7
*09	T. A.		84	-0-	84	665	74	2	10	9	Y	9	9	1			7
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	665					Y	NO RPT					7

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
05	2108	N	1108	-0-	-1000	-0-	1094	2	14	9	Y	13	16	1			11
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1479	2	17	9	Y	15	11	1			15
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1798	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1446	2	26	9	Y	24	19	1			19
*09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2211	2	23	9	Y	21	22	1			18
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1640	2	20	9	Y	18	19	1			16
06	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	1567	2	18	9	Y	16	16	1			16
07	1829	N	1257	-0-	-572	-0-	1238	2	19	9	Y	17	18	1			15
08	1674	N	1097	-0-	-577	-0-	1078	2	19	9	Y	17	18	1			14
*09	1590	N	1504	-0-	-86	-0-	1486	2	18	9	Y	16	16	1			14
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					14

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
05	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	999	2	12	9	Y	11	10	1			10
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	878	2	10	9	Y	9	10	1			9
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1296	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1191	2	22	9	Y	20	12	1			16
*09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1773	2	19	9	Y	17	18	1			15
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1496	2	19	9	Y	17	19	1			15
06	1710	N	1094	-0-	-616	-0-	1082	2	12	9	Y	11	15	1			11
07	1426	N	786	-0-	-640	-0-	774	2	12	9	Y	11	12	1			10
08	1519	N	721	-0-	-798	-0-	709	2	12	9	Y	11	12	1			9
*09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1322	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	1804	2	23	9	Y	21	21	1			18
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1840	2	21	9	Y	19	18	1			19
07	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	1712	2	21	9	Y	19	21	1			17
08	1767	N	1171	-0-	-596	-0-	1150	2	21	9	Y	19	21	1			15
*09	1710	N	1576	-0-	-134	-0-	1556	2	20	9	Y	18	18	1			15
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	992	N	828	-0-	-164	-0-	798	2	30	9	Y	27					53
06	540	N	377	-0-	-163	-0-	377	2			Y	-0-					53
07	1178	N	285	-0-	-893	-0-	285	2			Y	-0-					53
08	837	N	296	-0-	-541	-0-	296	2			Y	-0-					53
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					53
10	279	N	108	-0-	-171	-0-	108	2			Y	-0-					53

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
05	2077	X	1896	-0-	-181	-0-	1819	2	77	9	N	70	82	1			172
06	1980	X	1744	-0-	-236	-0-	1727	2	17	9	N	15					187
07	2015	X	1803	-0-	-212	-0-	1803	2			N	-0-					187
08	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2019	2	1	9	N	1	82	1			106
09	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1898	2	12	9	N	11					117
*10	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2471	2	63	9	N	57	82	1			92

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	236	-0-	-353	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	161	-0-	-366	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					92
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					92
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					92
08	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					92
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					92
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					92

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2997	2	15	9	N	14					60
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2993	2	20	9	N	18					78
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3040	2	18	9	N	16					94
08	3007	X	2882	-0-	-125	-0-	2874	2	8	9	N	7					101
09	2910	X	2886	-0-	-24	-0-	2884	2	2	9	N	2					103
10	3100	X	2812	-0-	-288	-0-	2802	2	10	9	N	9					112

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	900	2	8	9	N	7					78
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	957	2	9	9	N	8					86
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	936	2	10	9	N	9					95
08	899	N	886	-0-	-13	-0-	879	2	7	9	N	6					101
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1	9	N	1					102
10	961	N	777	-0-	-184	-0-	777	2			N	-0-					102

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					40
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					40
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					40

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					110
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	6					116
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					116
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					116

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	609	-0-	-600	-0-	609	3			N	-0-					293
06	1200	N	836	-0-	-364	-0-	832	3	4	9	N	4	177	1			120
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					120
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					120
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	101	3	6	9	N	5					125
10	1426	N	695	-0-	-731	-0-	688	3	7	9	N	6					131

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					20
06	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	2			N	-0-					20
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					20
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					20
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					20
*10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					20

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
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					81
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					81
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					81
08	620	N	422	-0-	-198	-0-	422	2			N	-0-					81
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					81
10	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	2			N	-0-					81

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
05	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
07	248	X	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	248	X	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
09	240	X	110	-0-	-130	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	217	X	107	-0-	-110	-0-	107	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
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2214	2	15	9	N	14					168
06	1920	N	1895	-0-	-25	-0-	1887	2	8	9	N	7					175
07	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	1985	2	8	9	N	7					182
08	2232	N	2044	-0-	-188	-0-	2031	2	13	9	N	12					194
09	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	1830	2	7	9	N	6					200
10	1984	N	1654	-0-	-330	-0-	1646	2	8	9	N	7					207

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					52
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					52
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					52
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					52
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					52
10	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			N	-0-					52

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
05	3534	X	2989	-0-	-545	-0-	2964	2	25	9	N	23					127
06	3420	X	2285	-0-	-1135	-0-	2279	2	6	9	N	5					132
07	3534	X	2815	-0-	-719	-0-	2793	2	22	9	N	20					152
08	4433	X	2595	-0-	-1838	-0-	2583	2	12	9	N	11					163
09	2880	X	2406	-0-	-474	-0-	2406	2			N	-0-					163
10	2976	X	2014	-0-	-962	-0-	2014	2			N	-0-					163

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
05	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	2			Y	-0-					53
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			Y	-0-					53
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					53
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					53
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					53
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	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
05	992	X	436	-0-	-556	-0-	406	2	30	9	Y	27					97
06	960	X	378	-0-	-582	-0-	375	2	3	9	Y	3					100
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	881	2	2	9	Y	2					102
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1197	2	9	9	Y	8					110
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	848	2	13	9	Y	12					122
10	868	N	676	-0-	-192	-0-	659	2	17	9	Y	15					137

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
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			Y	-0-					140
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-					140
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1077	2	31	9	Y	28					168
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1463	2	37	9	Y	34					202
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1036	2	3	9	Y	3					205
10	1116	N	825	-0-	-291	-0-	806	2	19	9	Y	17					222

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2641	-0-	-645	-0-	2626	2	15	9	Y	14					57
06	3180	X	2686	-0-	-494	-0-	2653	2	33	9	Y	30					87
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2932	2	17	9	Y	15					102
08	3100	X	3055	-0-	-45	-0-	3037	2	18	9	Y	16					118
09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2838	2	17	9	Y	15					133
10	2945	X	2930	-0-	-15	-0-	2908	2	22	9	Y	20					153

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	527	1	8860	2	N	138	182	1			70
							152	9									
06	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	510	1	8029	2	N	99					169
							109	9									
07	9424	X	8116	-0-	-1308	-0-	527	1	7454	2	N	123	188	1			104
							135	9									
08	9548	X	8471	-0-	-1077	-0-	527	1	7835	2	N	99	166	1			37
							109	9									
09	9240	X	8386	-0-	-854	-0-	510	1	7766	2	N	100					137
							110	9									
10	9548	X	7195	-0-	-2353	-0-	527	1	6590	2	N	71	188	1			20
							78	9									

COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

05	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-					38
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					38
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					38
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					38
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					38
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					38

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

05	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			N	-0-					160
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					160
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					160
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					160
09	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	2			N	-0-					160
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					160

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

05	2325	X	2179	-0-	-146	-0-	2176	2	3	9	N	3					165
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					165
07	2325	X	1990	-0-	-335	-0-	1990	2			N	-0-					165
08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					165
09	2250	X	1955	-0-	-295	-0-	1955	2			N	-0-					165
10	2325	X	1744	-0-	-581	-0-	1744	2			N	-0-					165

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

05	403	N	343	-0-	-60	-0-	254	1	89	3	N	-0-					13
06	480	N	368	-0-	-112	-0-	249	1	119	3	N	-0-					13
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	255	1	93	3	N	-0-					13
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	255	1	102	3	N	-0-					13
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	248	1	103	3	N	-0-					13
10	341	N	107	-0-	-234	-0-	22	1	85	3	N	-0-					13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

05	1798	N	1534	-0-	-264	-0-	128	1	1405	3	N	1					18
							1	9									
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	144	1	1521	3	N	9					27
							10	9									
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	144	1	1540	3	N	3					30
							3	9									
08	1519	N	1133	-0-	-386	-0-	128	1	1003	3	N	2					32
							2	9									
09	1680	N	1192	-0-	-488	-0-	112	1	1079	3	N	1					33
							1	9									
10	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	128	1	1254	3	N	2					35
							2	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	63	1	906	3	N	150	179	1			90
							165	9									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	61	1	858	3	N	151	174	1			67
							166	9									
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	68	1	944	3	N	152					219
							167	9									
08	1147	N	982	-0-	-165	-0-	60	1	773	3	N	135	185	1			169
							149	9									
09	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	63	1	804	3	N	129	181	1			117
							142	9									
10	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	62	1	861	3	N	145	183	1			79
							160	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	583	1	4880	3	N	77					137
							85	9									
06	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	625	1	5524	3	N	35					172
							39	9									
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	623	1	5375	3	N	33	177	1			28
							36	9									
08	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	600	1	5129	3	N	36	2	8			62
							40	9									
09	6180	X	5462	-0-	-718	-0-	605	1	4829	3	N	25	3	8			84
							28	9									
10	6386	X	4992	-0-	-1394	-0-	560	1	4410	3	N	20					104
							22	9									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	658	-0-	-86	-0-	42	1	615	3	N	1					20
							1	9									
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	54	1	761	3	N	2					22
							2	9									
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	48	1	685	3	N	12	3	8			31
							13	9									
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	108	1	1552	3	N	8	1	8			38
							9	9									
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	92	1	1203	3	N	7					45
							8	9									
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	87	1	1223	3	N	6					51
							7	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4826	-0-	-41	-0-	444	1	4379	3	N	3					43
							3	9									
06	4710	X	4334	-0-	-376	-0-	416	1	3907	3	N	10	1	8			52
							11	9									
07	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	476	1	4709	3	N	2	2	8			52
							2	9									
08	4991	X	4944	-0-	-47	-0-	455	1	4488	3	N	1	1	8			52
							1	9									
09	4830	X	2039	-0-	-2791	-0-	196	1	1843	3	N	-0-					52
10	5177	X	4618	-0-	-559	-0-	438	1	4177	3	N	3					55
							3	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

05	11966	X	10974	-0-	-992	-0-	837	1	10069	3	N	62	100	1			79
							68	9									
06	11400	X	9050	-0-	-2350	-0-	721	1	8279	3	N	45					124
							50	9									
07	12028	X	11691	-0-	-337	-0-	895	1	10740	3	N	51					175
							56	9									
08	12028	X	10364	-0-	-1664	-0-	800	1	9518	3	N	42	174	1			43
							46	9									
09	11640	X	9730	-0-	-1910	-0-	813	1	8871	3	N	42	1	8			84
							46	9									
10	11687	X	10243	-0-	-1444	-0-	809	1	9368	3	N	60	2	8			142
							66	9									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

05	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	89	1	1328	3	N	-0-					15
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	91	1	1338	3	N	1	1	8			15
							1	9									
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	99	1	1452	3	N	-0-					15
08	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	88	1	1326	3	N	-0-					15
09	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	96	1	1304	3	N	-0-					15
10	1550	N	827	-0-	-723	-0-	53	1	771	3	N	3					18
							3	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	37	1	550	3	N	1					38
							1	9									
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	565	3	N	-0-					38
07	527	N	280	-0-	-247	-0-	18	1	262	3	N	-0-					38
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	41	1	608	3	N	4					42
							4	9									
09	600	N	250	-0-	-350	-0-	17	1	230	3	N	3					45
							3	9									
10	279	N	186	-0-	-93	-0-	12	1	174	3	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
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	86	1	1275	3	N	-0-					-0-
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	88	1	1288	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	71	1	1044	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	80	1	1189	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1171	-0-	-119	-0-	80	1	1087	3	N	4	1	8			3
							4	9									
*10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	84	1	1223	3	N	-0-					3

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
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	6	1	91	3	N	-0-					10
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	6	1	93	3	N	-0-					10
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	13	1	183	3	N	-0-					10
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-					10
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	4	1	52	3	N	-0-					10
10	186	N	90	-0-	-96	-0-	6	1	84	3	N	-0-					10

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1023	N	133	-0-	-890	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	81	1	1173	3	N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	74	1	1071	3	N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	73	1	1085	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1089	-0-	-171	-0-	75	1	1014	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	70	1	1012	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2681	-0-	-47	-0-	166	1	2515	3	N	-0-					52
06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	167	1	2505	3	N	1	1	8			52
							1	9									
07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	178	1	2644	3	N	2	2	8			52
							2	9									
08	2666	N	2399	-0-	-267	-0-	148	1	2245	3	N	5	5	8			52
							6	9									
09	2670	N	2139	-0-	-531	-0-	145	1	1991	3	N	3	3	8			52
							3	9									
10	2821	N	1828	-0-	-993	-0-	116	1	1712	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	168	1	187	3	N	-0-					-0-
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	160	1	153	3	N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	172	1	255	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	167	1	184	3	N	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	160	1	138	3	N	-0-					-0-
10	403	N	286	-0-	-117	-0-	163	1	123	3	N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	69	1	412	3	N	-0-					25
06	660	N	267	-0-	-393	-0-	46	1	221	3	N	-0-					25
07	527	N	122	-0-	-405	-0-	27	1	93	3	N	2					27
							2	9									
08	496	N	90	-0-	-406	-0-	9	1	61	3	N	18					45
							20	9									
09	270	N	23	-0-	-247	-0-	6	1	17	3	N	-0-					45
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	X	1167	-0-	-1034	-0-	76	1	1085	3	N	5	90	1			25
							6	9									
06	2130	X	772	-0-	-1358	-0-	51	1	712	3	N	8	1	8			32
							9	9									
07	1767	X	126	-0-	-1641	-0-	8	1	112	3	N	5					37
							6	9									
08	1767	X	55	-0-	-1712	-0-	3	1	38	3	N	13					50
							14	9									
09	1140	X	34	-0-	-1106	-0-	3	1	29	3	N	2					52
							2	9									
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					52

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	1166	-0-	-198	-0-	77	1	1089	3	N	-0-					13
06	1320	X	976	-0-	-344	-0-	65	1	905	3	N	5					18
							6	9									
07	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	82	1	1146	3	N	2					20
							2	9									
08	1209	X	1012	-0-	-197	-0-	66	1	931	3	N	14	1	1			33
							15	9									
09	1140	X	918	-0-	-222	-0-	66	1	846	3	N	5					38
							6	9									
10	1240	X	988	-0-	-252	-0-	66	1	912	3	N	9					47
							10	9									

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	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
05	1488	X	1203	-0-	-285	-0-	221	1	982	3	N	-0-	85	1			4
06	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	236	1	1254	3	N	-0-					4
07	1457	X	792	-0-	-665	-0-	116	1	673	3	N	3	3	8			4
							3	9									
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					4
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					4
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					4

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9055 - 9065

05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	84	1	1245	3	N	10					25
							11	9									
06	0		61	-0-	61	61	53	3	8	9	N	7	5	8			27
07	0		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-	27	1			-0-
08	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

05	2542	N	2434	-0-	-108	-0-	255	1	2165	3	N	13	75	1			15
							14	9									
06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	311	1	2375	3	N	37					52
							41	9									
07	2759	N	1961	-0-	-798	-0-	255	1	1688	3	N	16					68
							18	9									
08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	323	1	2505	3	N	18	2	8			84
							20	9									
09	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	343	1	2617	3	N	7	1	8			90
							8	9									
*10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	317	1	2352	3	N	10	1	8			99
							11	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9012 - 10727

05	1736	N	1401	-0-	-335	-0-	231	1	1164	3	N	5					17
							6	9									
06	2160	N	1461	-0-	-699	-0-	231	1	1223	3	N	6					23
							7	9									
07	1891	N	886	-0-	-1005	-0-	158	1	722	3	N	5					28
							6	9									
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					28
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-	28	1			-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	42935	X	40395	-0-		-2540	-0-	1899 292	1 9	38204	2	N	265	188	1			240
06	41610	X	33072	-0-		-8538	-0-	950 178	1 9	31944	3	N	162	359	1	1	8	42
07	42997	X	42114	-0-		-883	-0-	992 232	1 9	40890	3	N	211	177	1	3	8	73
08	42997	X	42021	-0-		-976	-0-	990 249	1 9	40782	3	N	226	181	1	4	8	114
09	41749	X	41749	-0-		-0-	-0-	960 246	1 9	40543	3	N	224	182	1	1	8	155
*10	42130	X	42130	-0-		-0-	-0-	992 307	1 9	40831	3	N	279	185	1	2	8	247

STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	35619	X	29638	-0-		-5981	-0-	3472 153	1 9	26013	2	N	139					275
06	34110	X	26045	-0-		-8065	-0-	4078 80	1 9	21887	3	N	73	183	1	1	8	164
07	33697	X	26730	-0-		-6967	-0-	1572 150	1 9	25008	3	N	136	186	1			114
08	32054	X	25681	-0-		-6373	-0-	1533 164	1 9	23984	3	N	149	179	1	2	8	82
09	30810	X	27466	-0-		-3344	-0-	1117 196	1 9	26153	3	N	178	182	1	6	8	72
10	29636	X	27493	-0-		-2143	-0-	1601 172	1 9	25720	3	N	156	6	8			222

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	38719	X	32351	-0-		-6368	-0-	742 233	1 9	31376	2	N	212	188	1			206
06	37920	X	29749	-0-		-8171	-0-	589 167	1 9	28993	3	N	152	350	1			8
07	39184	X	29898	-0-		-9286	-0-	605 298	1 9	28995	3	N	271	182	1			97
08	39184	X	31494	-0-		-7690	-0-	656 235	1 9	30603	3	N	214	186	1			125
09	31710	X	31531	-0-		-179	-0-	537 350	1 9	30644	3	N	318	363	1	5	8	75
10	32364	X	32044	-0-		-320	-0-	693 494	1 9	30857	3	N	449	374	1	1	8	149

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. GAS	(I) 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	48794	X	42000	-0-		-6794	-0-	968 138	1 9	40894	2	N	125	188	1			57
06	47310	X	34844	-0-		-12466	-0-	689 242	1 9	33913	3	N	220	185	1			92
07	48887	X	37804	-0-		-11083	-0-	768 265	1 9	36771	3	N	241	178	1			155
08	48887	X	38887	-0-		-10000	-0-	813 213	1 9	37861	3	N	194	347	1			2
09	42060	X	39511	-0-		-2549	-0-	676 242	1 9	38593	3	N	220	185	1	5	8	32
10	42005	X	39256	-0-		-2749	-0-	857 274	1 9	38125	3	N	249	2	8			279

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116312	X	86170	-0-	-30142	-0-	85279	2	891	9	N	810	722	1			224
06	105660	X	78772	-0-	-26888	-0-	77989	3	783	9	N	712	728	1	4	8	204
07	96565	X	76825	-0-	-19740	-0-	76004	3	821	9	N	746	723	1	3	8	224
08	96565	X	72863	-0-	-23702	-0-	72105	3	758	9	N	689	725	1	6	8	182
09	88020	X	67181	-0-	-20839	-0-	66422	3	759	9	N	690	554	1	7	8	311
10	86180	X	66593	-0-	-19587	-0-	65834	3	759	9	N	690	748	1	9	8	244

STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176

05	31155	X	26301	-0-	-4854	-0-	26257	2	44	9	N	40					193
06	27990	X	25512	-0-	-2478	-0-	25355	3	157	9	N	143	178	1	1	8	157
07	28923	X	25014	-0-	-3909	-0-	24853	3	161	9	N	146	182	1	4	8	117
08	28923	X	23429	-0-	-5494	-0-	23243	3	186	9	N	169	182	1	2	8	102
09	27060	X	22846	-0-	-4214	-0-	22653	3	193	9	N	175	187	1	6	8	84
10	26350	X	23669	-0-	-2681	-0-	23492	3	177	9	N	161	191	1	7	8	47

MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556

05	147405	X	3552	-0-	-143853	-0-	2129	1	80	2	N	1221	1294	1			250
							1343	9									
06	122370	X	84308	-0-	-38062	-0-	1657	1	81499	3	N	1047	1090	1	2	8	205
							1152	9									
07	111910	X	84223	-0-	-27687	-0-	1703	1	81561	3	N	872	910	1	8	8	159
							959	9									
08	98177	X	79272	-0-	-18905	-0-	1649	1	76841	3	N	711	730	1	13	8	127
							782	9									
09	94980	X	75083	-0-	-19897	-0-	1279	1	73027	3	N	706	728	1	13	8	92
							777	9									
10	87110	X	73876	-0-	-13234	-0-	1607	1	71520	3	N	681	523	1	15	8	235
							749	9									

MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983

05	93093	X	2448	-0-	-90645	-0-	1506	1	53	2	N	808	928	1			132
							889	9									
06	76080	X	60406	-0-	-15674	-0-	1189	1	58471	3	N	678	734	1	4	8	72
							746	9									
07	67642	X	58719	-0-	-8923	-0-	1187	1	56875	3	N	597	560	1	5	8	104
							657	9									
08	65813	X	55011	-0-	-10802	-0-	1144	1	53291	3	N	524	547	1	9	8	72
							576	9									
09	63690	X	51906	-0-	-11784	-0-	884	1	50461	3	N	510	364	1	13	8	205
							561	9									
10	62434	X	50854	-0-	-11580	-0-	1105	1	49195	3	N	504	546	1	11	8	152
							554	9									

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/03/2019

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

05	5363	X	4930	-0-	-433	-0-	4930	2			N	-0-					105
06	5190	X	4829	-0-	-361	-0-	4829	2			N	-0-					105
07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					105
08	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					105
*09	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					105
10	4991	X	4884	-0-	-107	-0-	4884	2			N	-0-					105

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					150
06	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					150
07	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6595	2	1	9	N	1					151
08	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6511	2	24	9	N	22					173
*09	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8626	2	45	9	N	41	140	1			74
10	6355	X	6273	-0-	-82	-0-	6272	2	1	9	N	1					75

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

05	8897	X	7486	-0-	-1411	-0-	7430	2	56	9	N	51					179
06	8610	X	7336	-0-	-1274	-0-	7263	2	73	9	N	66	183	1			62
07	8897	X	7718	-0-	-1179	-0-	7663	2	55	9	N	50					112
08	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	7961	2	57	9	N	52					164
09	7800	X	7616	-0-	-184	-0-	7574	2	42	9	N	38					202
10	8060	X	8022	-0-	-38	-0-	7977	2	45	9	N	41	186	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					100
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					100
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					100
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					100
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					100
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					100

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					67
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					67

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-	21	1			-0-
*06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/25/2019

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		97	-0-	97	97	97	2			N	-0-					70
09	265	X	168	-0-	-97	-0-	168	2			N	-0-					70
*10	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					70

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2378	2	6	9	N	5					162
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2372	2	4	9	N	4	67	1			99
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2435	2	6	9	N	5					104
08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2776	2	3	9	N	3					107
09	3000	N	3471	-0-	471	471	3469	2	2	9	N	2					109
*10	3100	N	3273	-0-	173	644	3272	2	1	9	N	1					110

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
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
05	2294	N	2190	-0-	-104	-0-	2176	2	14	9	N	13					55
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2378	2	11	9	N	10	40	1			25
07	2294	N	1996	-0-	-298	-0-	1986	2	10	9	N	9					34
08	2201	N	1778	-0-	-423	-0-	1770	2	8	9	N	7					41
09	2400	N	1514	-0-	-886	-0-	1508	2	6	9	N	5					46
10	1984	N	1738	-0-	-246	-0-	1735	2	3	9	N	3					49

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
05	5518	X	5087	-0-	-431	-0-	5076	2	11	9	N	10					152
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5549	2	9	9	N	8	93	1			67
07	5518	X	4643	-0-	-875	-0-	4633	2	10	9	N	9					76
08	5518	X	4139	-0-	-1379	-0-	4131	2	8	9	N	7					83
09	5550	X	3526	-0-	-2024	-0-	3519	2	7	9	N	6					89
10	5735	X	4052	-0-	-1683	-0-	4048	2	4	9	N	4					93

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	DLQ G-10		135	-0-	135	135	135	3			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		19	-0-	19	154	19	3			Y	-0-					8
09	DLQ G-10		80	-0-	80	234	80	3			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	234					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		161	-0-	161	161	161	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		20	-0-	20	181	20	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		88	-0-	88	269	88	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	269					Y	NO RPT					-0-

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
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					83
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					83
07	DLQ G-10		787	-0-	787	787	787	3			Y	-0-					83
08	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1841	1054	3			Y	-0-					83
09	DLQ G-10		642	-0-	642	2483	642	3			Y	-0-					83
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2483					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
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					7
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					7
07	DLQ G-10		162	-0-	162	162	162	3			Y	-0-					7
08	DLQ G-10		148	-0-	148	310	148	3			Y	-0-					7
09	DLQ G-10		135	-0-	135	445	135	3			Y	-0-					7
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	445					Y	NO RPT					7

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
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
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					38
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					38
07	DLQ G-10		330	-0-	330	330	330	3			Y	-0-					38
08	DLQ G-10		476	-0-	476	806	476	3			Y	-0-					38
09	DLQ G-10		364	-0-	364	1170	364	3			Y	-0-					38
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1170					Y	NO RPT					38

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT		129	-0-	129	129	129	3			Y	-0-					24
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	129					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

05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					74
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					74
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					74
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					74
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					74
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1815	3	102	9	N	93					121
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					121
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					121
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1821	3	42	9	N	38					159
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					159
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					101
06	1950	N	1434	-0-	-516	-0-	1303	3	131	9	N	119	185	1			35
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					35
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1912	3	59	9	N	54					89
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2388	3	55	9	N	50					139
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	83	1	1099	2	N	-0-					75
06	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	72	1	944	2	N	-0-					75
07	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	66	1	988	2	N	-0-					75
08	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	68	1	944	2	N	109	157	1			27
							120	9									
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	77	1	1029	2	N	-0-					27
10	1054	N	986	-0-	-68	-0-	70	1	916	2	N	-0-					27

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	162	1	1276	2	N	-0-					24
06	1830	N	1598	-0-	-232	-0-	180	1	1418	2	N	-0-					24
07	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	186	1	1691	2	N	3	3	8			24
							3	9									
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	108	1	1665	2	N	-0-					24
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1598	2	4	9	N	4	1	8			27
10	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	1691	2			N	-0-					27

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	121	1	1606	2	N	-0-					70
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	119	1	1547	2	N	3	3	8			70
							3	9									
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	113	1	1708	2	N	-0-					70
08	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	113	1	1573	2	N	3	3	8			70
							3	9									
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	116	1	1562	2	N	3	3	8			70
							3	9									
10	1829	N	1699	-0-	-130	-0-	121	1	1576	2	N	2	2	8			70
							2	9									

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	57	96	1			14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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

05	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	117	1	2842	2	N	-0-					21
06	3090	X	2850	-0-	-240	-0-	98	1	2750	2	N	2		2	8		21
							2	9									
07	3131	X	2782	-0-	-349	-0-	116	1	2666	2	N	-0-					21
08	3131	X	2899	-0-	-232	-0-	142	1	2757	2	N	-0-					21
09	2910	X	2557	-0-	-353	-0-	106	1	2451	2	N	-0-					21
10	2945	X	2631	-0-	-314	-0-	123	1	2508	2	N	-0-					21

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	140	1	1847	2	N	2		2	8		42
							2	9									
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	129	1	1678	2	N	-0-					42
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	122	1	1844	2	N	1		1	8		42
							1	9									
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	124	1	1729	2	N	2		2	8		42
							2	9									
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	118	1	1590	2	N	-0-					42
*10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	126	1	1646	2	N	-0-					42

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

05	372	N	277	-0-	-95	-0-	35	1	242	2	N	-0-					123
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	46	1	264	2	N	-0-					123
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	40	1	266	2	N	61		159	1		25
							67	9									
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	131	1	1042	2	N	6		1	8		30
							7	9									
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	83	1	581	2	N	3		3	8		30
							3	9									
*10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	52	1	350	2	N	-0-					30

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2478	-0-	-33	-0-	179	1	2297	2	N	2	2	8			148
							2	9									
06	2640	X	2329	-0-	-311	-0-	180	1	2149	2	N	-0-					148
07	2728	X	2149	-0-	-579	-0-	181	1	1966	2	N	2	2	8			148
							2	9									
08	2728	X	1910	-0-	-818	-0-	186	1	1723	2	N	1	1	8			148
							1	9									
09	2400	X	1734	-0-	-666	-0-	126	1	1608	2	N	-0-					148
10	2480	X	1566	-0-	-914	-0-	1566	2			N	-0-					148

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	422	1	1917	2	N	1	1	8			59
							1	9									
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	401	1	1912	2	N	3	3	8			59
							3	9									
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	402	1	1909	2	N	-0-					59
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	263	1	2228	2	N	3	3	8			59
							3	9									
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	83	1	2154	2	N	1	1	8			59
							1	9									
*10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2345	2	1	9	N	1	1	8			59

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	178	1			16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		165	-0-	165	165	15	1	150	2	N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					16
09	14B2 EXT		253	-0-	253	418	18	1	214	2	N	19					35
							21	9									
*10	1481	X	1063	-0-	-418	-0-	54	1	1002	2	N	6	6	8			35
							7	9									

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					28
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					28
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					28
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					28
09	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	2			N	-0-					28
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					28

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					27
06	2730	N	2671	-0-	-59	-0-	2671	2			N	-0-					27
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					27
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					27
09	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2617	2	80	9	N	73					100
10	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	2630	2			N	-0-					100

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	N	-0-					81
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					81
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					81
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					81
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					81
10	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					81

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2740	N	2678	-0-	-62	-0-	263	1	2415	2	N	-0-					72
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	145	1	2364	2	N	-0-					72
07	2405	X	2224	-0-	-181	-0-	2224	2			N	-0-					72
08	2387	X	1967	-0-	-420	-0-	1967	2			N	-0-					72
09	2310	X	2177	-0-	-133	-0-	2177	2			N	-0-					72
10	2387	X	2168	-0-	-219	-0-	2168	2			N	-0-					72

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	102	1			27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	N	-0-					66
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	34	1	446	2	N	2	42	1			26
							2	9									
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	109	1	1652	2	N	13	21	1			18
							14	9									
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	89	1	1250	2	N	-0-					18
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	83	1	1115	2	N	-0-					18
10	1519	N	1025	-0-	-494	-0-	72	1	941	2	N	11					29
							12	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	X	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

05	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	379	1	1801	2	N	4	4	8			18
							4	9									
06	1710	X	1681	-0-	-29	-0-	377	1	1300	2	N	4	4	8			18
							4	9									
07	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	392	1	1838	2	N	5	5	8			18
							6	9									
08	2170	N	1420	-0-	-750	-0-	210	1	1206	2	N	4	4	8			18
							4	9									
09	1680	N	912	-0-	-768	-0-	912	2			N	-0-					18
10	2170	N	863	-0-	-1307	-0-	863	2			N	-0-					18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	284	1	6865	2	N	-0-					76
06	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	308	1	8625	2	N	82	146	1			12
							90	9									
07	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	296	1	6790	2	N	-0-					12
08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	270	1	5248	2	N	-0-					12
09	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	284	1	6534	2	N	-0-					12
*10	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	285	1	5783	2	N	1	1	8			12
							1	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	22	-0-	-164	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	47	1	923	2	Y	-0-					30
06	750	N	674	-0-	-76	-0-	34	1	640	2	Y	-0-					30
07	930	N	512	-0-	-418	-0-	20	1	368	2	Y	113					143
							124	9									
08	961	N	607	-0-	-354	-0-	30	1	556	2	Y	19	132	1			30
							21	9									
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	30	1	570	2	Y	-0-					30
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	34	1	640	2	Y	-0-					30

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	19	-0-	-260	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	341	N	277	-0-	-64	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	240	-0-	-120	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	2	Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	266	-0-	-106	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

05	2263	X	2043	-0-	-220	-0-	143	1	1892	2	N	7	1	8			168
							8	9									
06	2190	X	2114	-0-	-76	-0-	149	1	1948	2	N	15	113	1			70
							17	9									
07	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	136	1	2053	2	N	20	49	1			41
							22	9									
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	154	1	2155	2	N	5					46
							6	9									
09	2100	X	1916	-0-	-184	-0-	133	1	1781	2	N	2					48
							2	9									
*10	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	158	1	2071	2	N	8					56
							9	9									

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	126	1	1664	2	N	-0-					125
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	125	1	1623	2	N	-0-					125
07	2139	N	1750	-0-	-389	-0-	109	1	1640	2	N	1	1	8			125
							1	9									
08	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	112	1	1565	2	N	1	1	8			125
							1	9									
09	1740	N	1495	-0-	-245	-0-	104	1	1391	2	N	-0-					125
10	1736	N	1444	-0-	-292	-0-	103	1	1341	2	N	-0-					125

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

05	217	N	213	-0-	-4	-0-	27	1	186	2	N	-0-					51
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	27	1	154	2	N	-0-					51
07	279	N	72	-0-	-207	-0-	9	1	62	2	N	1	1	8			51
							1	9									
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					51
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					51
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					51

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	899	N	361	-0-	-538	-0-	17	1	343	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
06	750	N	179	-0-	-571	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					110
07	496	N	140	-0-	-356	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					110
08	372	N	107	-0-	-265	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					110
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	35	1	674	2	Y	-0-					110

TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	831	-0-	-874	-0-	33	1	798	2	N	-0-					17
06	1650	N	398	-0-	-1252	-0-	14	1	384	2	N	-0-					17
07	1705	N	516	-0-	-1189	-0-	22	1	494	2	N	-0-					17
08	837	N	463	-0-	-374	-0-	22	1	441	2	N	-0-					17
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	N	-0-					17
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	2	N	-0-					17

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	103	1	1537	2	N	1	1	8			17
							1	9									
06	1740	N	1451	-0-	-289	-0-	97	1	1354	2	N	-0-					17
07	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	102	1	1392	2	N	111	109	1			19
							122	9									
08	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	100	1	1294	2	N	-0-					19
09	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	95	1	1300	2	N	-0-					19
10	1612	N	1326	-0-	-286	-0-	91	1	1233	2	N	2	2	8			19
							2	9									

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	46	1	405	2	N	-0-					30
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	260	2	N	2	2	8			30
							2	9									
07	1147	N	360	-0-	-787	-0-	31	1	329	2	N	-0-					30
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	67	1	702	2	N	1	1	8			30
							1	9									
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	101	1	873	2	N	3	3	8			30
							3	9									
*10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	72	1	804	2	N	3	3	8			30
							3	9									

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	1540	1	6793	2	N	6	6	8			130
							7	9									
06	6840	X	4534	-0-	-2306	-0-	683	1	3849	2	N	2	2	8			130
							2	9									
07	8215	X	5800	-0-	-2415	-0-	917	1	4794	2	N	81	183	1			28
							89	9									
08	8308	X	4415	-0-	-3893	-0-	748	1	3666	2	N	1	1	8			28
							1	9									
09	8040	X	6527	-0-	-1513	-0-	1316	1	5208	2	N	3	3	8			28
							3	9									
10	8308	X	5000	-0-	-3308	-0-	823	1	4175	2	N	2	2	8			28
							2	9									

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
05	837	N	780	-0-	-57	-0-	99	1	681	2	N	-0-					50
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					50
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	180	1	1192	2	N	-0-					50
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	227	1	1814	2	N	4	4	8			50
							4	9									
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	190	1	1330	2	N	-0-					50
*10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	194	1	1313	2	N	3	3	8			50
							3	9									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6549	-0-	-85	-0-	831	1	5715	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
06	6450	X	5940	-0-	-510	-0-	887	1	5053	2	Y	-0-					25
07	6541	X	5816	-0-	-725	-0-	763	1	5047	2	Y	5	5	8			25
							6	9									
08	6541	X	5691	-0-	-850	-0-	634	1	5053	2	Y	4	4	8			25
							4	9									
09	6330	X	5517	-0-	-813	-0-	687	1	4824	2	Y	5	5	8			25
							6	9									
10	6541	X	5769	-0-	-772	-0-	741	1	5024	2	Y	4	4	8			25
							4	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	12158	-0-	-459	-0-	581	1	11520	2	N	52	4	8			189
							57	9									
06	12210	X	12053	-0-	-157	-0-	604	1	11396	2	N	48	176	1	1	8	60
							53	9									
07	12369	X	12013	-0-	-356	-0-	610	1	11344	2	N	54	2	8			112
							59	9									
08	12369	X	12352	-0-	-17	-0-	623	1	11675	2	N	49	2	8			159
							54	9									
09	12060	X	11404	-0-	-656	-0-	570	1	10758	2	N	69	174	1	4	8	50
							76	9									
10	12462	X	11680	-0-	-782	-0-	581	1	11036	2	N	57	8	8			99
							63	9									

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	106	1	980	2	N	2	2	8			178
							2	9									
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	58	1	928	2	N	3	3	8			178
							3	9									
07	1054	N	940	-0-	-114	-0-	937	2	3	9	N	3	3	8			178
08	1085	N	910	-0-	-175	-0-	904	2	6	9	N	5	5	8			178
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	946	2	4	9	N	4	4	8			178
10	930	N	929	-0-	-1	-0-	923	2	6	9	N	5	5	8			178

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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
05	3100	N	3548	-0-	448	1897	3448	2	100	9	N	91					160
06	1897	X	-0-	-0-	-1897	-0-					N	-0-					160
07	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2164	2	19	9	N	17					177
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3102	2	3	9	N	3					180
*09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3279	2	30	9	N	27	87	1			120
*10	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4165	2	21	9	N	19					139

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
BARBARA ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					135
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					29
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					29
07	T. A.		748	-0-	748	748	748	2			Y	-0-					29
08	T. A.		796	-0-	796	1544	740	2	56	9	Y	51					80
09	T. A.		667	-0-	667	2211	667	2			Y	-0-					80
*10	2563	X	352	-0-	-2211	-0-	352	2			Y	-0-					80

SMITH RESOURCES, INC. 796160
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					191
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1756	2	33	9	N	30	150	1			71
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1808	2	13	9	N	12	1	8			82
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1376	2	18	9	N	16					98
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1188	2	3	9	N	3					101
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1072	2	8	9	N	7					108

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	37	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	48	-0-	-76	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	383	1	741	2	Y	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	466	1	589	2	Y	18					18
							20	9									
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	414	1	422	2	Y	16	20	1			14
							18	9									
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	707	1	1330	2	Y	18	27	1			5
							20	9									
*09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	651	1	463	2	Y	16					21
							18	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					21

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	46	-0-	-140	-0-	26	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	28	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	37	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	36	1	25	2	Y	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	38	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	X	811	-0-	-181	-0-	279	1	532	2	Y	-0-					-0-
06	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	566	1	1032	2	Y	-0-					-0-
07	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	615	1	891	2	Y	-0-					-0-
08	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	626	1	696	2	Y	-0-					-0-
09	1590	X	807	-0-	-783	-0-	588	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	342	1	756	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	546	1	756	2	Y	44	42	1			5
							48	9									
07	998	X	998	-0-	-0-	-0-	547	1	428	2	Y	21					26
							23	9									
08	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	495	1	761	2	Y	45	36	1			35
							50	9									
09	1350	X	1346	-0-	-4	-0-	610	1	705	2	Y	28	41	1			22
							31	9									
10	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					22

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1127	-0-	-547	-0-	348	1	771	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	1620	X	1207	-0-	-413	-0-	438	1	761	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	1674	X	1436	-0-	-238	-0-	458	1	969	2	Y	8					9
							9	9									
08	1116	X	899	-0-	-217	-0-	327	1	572	2	Y	-0-	4	1			5
09	1200	X	391	-0-	-809	-0-	115	1	276	2	Y	-0-	3	1			2
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					2

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 #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	519	1	1016	2	Y	-0-					-0-
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	629	1	316	2	Y	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
08	1550	X	670	-0-	-880	-0-	562	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	1500	X	748	-0-	-752	-0-	143	1	605	2	Y	-0-					-0-
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	436	1	974	2	Y	54	57	1			18
							59	9									
06	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	580	1	893	2	Y	103	107	1			14
							113	9									
07	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	686	1	1323	2	Y	47					61
							52	9									
08	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	587	1	1046	2	Y	104	84	1			81
							114	9									
09	1590	X	1217	-0-	-373	-0-	588	1	560	2	Y	63	94	1			50
							69	9									
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					50

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	1073	1	2449	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	951	1	2646	2	Y	-0-	2	1			1
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	1077	1	2359	2	Y	87					88
							96	9									
08	3131	X	2571	-0-	-560	-0-	924	1	1647	2	Y	-0-	45	1			43
*09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	1000	1	2171	2	Y	-0-	28	1			15
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					15

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1668	-0-	-285	-0-	560	1	1098	2	Y	9	15	1			9
							10	9									
06	1890	X	1646	-0-	-244	-0-	579	1	1067	2	Y	-0-					9
07	1953	X	1802	-0-	-151	-0-	616	1	1166	2	Y	18	16	1			11
							20	9									
08	1674	X	612	-0-	-1062	-0-	510	1	101	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
*09	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	685	1	1165	2	Y	-0-					2
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					2

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	12	22	1			13
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	3970	-0-	-1300	-0-	1196	1	2735	2	Y	35	37	1			11
							39	9									
06	5100	X	3343	-0-	-1757	-0-	705	1	2638	2	Y	-0-	10	1			1
07	5270	X	4592	-0-	-678	-0-	888	1	3704	2	Y	-0-					1
08	4712	X	2691	-0-	-2021	-0-	738	1	1952	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	4560	X	3653	-0-	-907	-0-	813	1	2840	2	Y	-0-					1
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	335	1	644	2	Y	56	100	1			59
							62	9									
06	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	458	1	551	2	Y	31					90
							34	9									
07	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	496	1	587	2	Y	29	70	1			49
							32	9									
08	1054	X	805	-0-	-249	-0-	449	1	321	2	Y	32	68	1			13
							35	9									
09	1050	X	983	-0-	-67	-0-	518	1	435	2	Y	27					40
							30	9									
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					40

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	624	1	4547	2	N	26	155	1			35
							29	9									
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	622	1	4357	2	N	22					57
							24	9									
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	615	1	3699	2	N	15					72
							17	9									
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	610	1	3182	2	N	13					85
							14	9									
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	606	1	2787	2	N	-0-					85
10	2759	X	2715	-0-	-44	-0-	599	1	2092	2	N	22					107
							24	9									

XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					15
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					15
07	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2			N	-0-					15
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					15
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					15
*10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					15

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	801	2	26	9	Y	24					33
06	810	N	597	-0-	-213	-0-	597	2			Y	-0-					33
07	868	N	447	-0-	-421	-0-	447	2			Y	-0-					33
08	837	N	351	-0-	-486	-0-	351	2			Y	-0-					33
09	600	N	373	-0-	-227	-0-	350	2	23	9	Y	21					54
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					54

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

05	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2417	2	45	9	Y	41	64	1			8
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2984	2	44	9	Y	40					48
07	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2725	2	24	9	Y	22	63	1			7
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3060	2	36	9	Y	33					40
09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3137	2	22	9	Y	20					60
*10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3196	2	11	9	Y	10	62	1			8

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	346	2	N	-0-					17
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	19	1	679	2	N	-0-					17
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	41	1	1405	2	N	-0-					17
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	24	1	822	2	N	-0-					17
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	62	1	2127	2	N	-0-					17
*10	1457	N	355	-0-	-1102	-0-	10	1	345	2	N	-0-					17

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
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	21	1	739	2	N	-0-					182
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	48	1	1682	2	N	-0-					182
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	63	1	2193	2	N	-0-					182
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	60	1	2031	2	N	-0-					182
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	44	1	1510	2	N	-0-					182
*10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	45	1	1502	2	N	-0-					182

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	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

05	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	35	1	1253	2	N	-0-					18
06	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	34	1	1197	2	N	-0-					18
07	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	45	1	1542	2	N	-0-					18
08	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	61	1	2091	2	N	-0-					18
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	53	1	1820	2	N	-0-					18
*10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	39	1	1297	2	N	-0-					18

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

05	2139	X	1912	-0-	-227	-0-	1796	2	116	9	Y	105					119
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	3943	2	150	9	Y	136	168	1			87
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3866	2	186	9	Y	169	159	1			97
08	3100	N	4749	-0-	1649	1649	4594	2	155	9	Y	141	165	1			73
09	6979	X	5330	-0-	-1649	-0-	5142	2	188	9	Y	171	168	1			76
*10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4866	2	118	9	Y	107	170	1			13

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

05	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	47	1	1651	2	N	-0-					87
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	113	1	3967	2	N	-0-					87
07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	94	1	3245	2	N	-0-					87
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	97	1	3310	2	N	-0-					87
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	92	1	3146	2	N	-0-					87
*10	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	87	1	2934	2	N	-0-					87

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

05	899	N	282	-0-	-617	-0-	8	1	274	2	N	-0-					7
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	75	1	2613	2	N	-0-					7
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	37	1	1282	2	N	-0-					7
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	51	1	1747	2	N	-0-					7
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	53	1	1806	2	N	-0-					7
*10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	38	1	1277	2	N	-0-					7

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

05	1674	N	805	-0-	-869	-0-	22	1	783	2	N	-0-					11
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	53	1	1860	2	N	-0-					11
07	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	44	1	1520	2	N	-0-					11
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	31	1	1059	2	N	-0-					11
09	1890	N	1602	-0-	-288	-0-	45	1	1557	2	N	-0-					11
10	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	37	1	1254	2	N	-0-					11

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	806	N	551	-0-	-255	-0-	15	1	536	2	N	-0-					82
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	24	1	845	2	N	-0-					82
07	1085	N	961	-0-	-124	-0-	27	1	934	2	N	-0-					82
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	27	1	917	2	N	-0-					82
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	26	1	880	2	N	-0-					82
10	961	N	769	-0-	-192	-0-	22	1	747	2	N	-0-					82

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	172	1			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2019 - P/A 05/21/19

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					75
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					75
07	744	N	285	-0-	-459	-0-	285	2			Y	-0-					75
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					75
09	1200	N	640	-0-	-560	-0-	640	2			Y	-0-					75
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					75

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	2728	X	947	-0-	-1781	-0-	26	1	921	2	N	-0-					52
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	85	1	2962	2	N	-0-					52
07	2666	X	2365	-0-	-301	-0-	66	1	2299	2	N	-0-					52
08	2480	X	1912	-0-	-568	-0-	55	1	1857	2	N	-0-					52
09	3060	X	2740	-0-	-320	-0-	73	1	2501	2	N	151	149	1			54
							166	9									
*10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	98	1	3289	2	N	-0-					54

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
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					60
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					60
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	23	1	804	2	N	-0-					60
*10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	16	1	538	2	N	-0-					60

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
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1156	2	7	9	Y	6					7
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1400	2	9	9	Y	8	10	1			5
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1310	2	11	9	Y	10	9	1			6
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	2	8	9	Y	7	9	1			4
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1228	2	11	9	Y	10	10	1			4
10	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1061	2	6	9	Y	5	8	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
05	620	N	417	-0-	-203	-0-	11	1	406	2	N	-0-					105
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	28	1	993	2	N	-0-					105
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	21	1	710	2	N	-0-					105
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	18	1	613	2	N	-0-					105
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	18	1	630	2	N	-0-					105
10	620	N	555	-0-	-65	-0-	16	1	539	2	N	-0-					105

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
05	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	56	1	1964	2	N	69					188
							76	9									
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	79	1	2776	2	N	-0-	160	1			28
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	82	1	2839	2	N	-0-					28
08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	79	1	2702	2	N	84					112
							92	9									
09	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	74	1	2553	2	N	-0-					112
*10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	74	1	2478	2	N	82	177	1			17
							90	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
05	2201	X	1383	-0-	-818	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1781	-0-	-296	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
08	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
*10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	510	N	353	-0-	-157	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	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
05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4866	2	79	9	Y	72	114	1			13
06	4860	X	4690	-0-	-170	-0-	4610	2	80	9	Y	73					86
07	5022	X	4551	-0-	-471	-0-	4507	2	44	9	Y	40	113	1			13
08	5022	X	3866	-0-	-1156	-0-	3802	2	64	9	Y	58					71
09	4800	X	2647	-0-	-2153	-0-	2607	2	40	9	Y	36					107
10	4960	X	2344	-0-	-2616	-0-	2323	2	21	9	Y	19	112	1			14

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6126	2	35	9	Y	32					39
06	4920	X	2502	-0-	-2418	-0-	2502	2			Y	-0-					39
07	4867	X	1911	-0-	-2956	-0-	1911	2			Y	-0-					39
08	6169	X	2562	-0-	-3607	-0-	2562	2			Y	-0-					39
09	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6574	2	31	9	Y	28					67
10	6169	X	5543	-0-	-626	-0-	5543	2			Y	-0-					67

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
05	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
06	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
07	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	2077	X	1811	-0-	-266	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	1551	-0-	-579	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	1334	-0-	-867	-0-	1334	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 #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1550	N	922	-0-	-628	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
08	930	N	221	-0-	-709	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	221	-0-	-1279	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1003	-0-	-423	-0-	1003	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
05	3100	N	4231	-0-	1131	1131	4231	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1942	-0-	-1058	73	1942	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	984	-0-	-442	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	1426	X	1034	-0-	-392	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
09	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
*10	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	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
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	417	-0-	-123	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2019 - P/A 05/10/19

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
05	2356	X	1584	-0-	-772	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2199	-0-	-81	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
*10	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	1116	-0-	-2573	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
07	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
09	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
*10	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1881	-0-	-227	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
09	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
*10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	649	-0-	-3040	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
07	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4150	-0-	-221	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	4077	-0-	-153	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
*10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	1466	-0-	-983	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	2670	-0-	-1200	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	2215	-0-	-1784	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	50	-0-	-384	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1111	-0-	-509	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1175	-0-	-499	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1048	-0-	-1060	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1261	-0-	-809	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1413	-0-	-602	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	997	-0-	-429	-0-	997	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
05	4278	X	1614	-0-	-2664	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3300	-0-	-270	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
*10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	5828	X	3903	-0-	-1925	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
06	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
07	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
08	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
09	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
*10	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

05	3224	X	1066	-0-	-2158	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2526	-0-	-654	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3092	-0-	-194	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2923	-0-	-363	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2604	-0-	-486	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2753	-0-	-347	-0-	2753	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2584	-0-	-144	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2339	-0-	-301	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2303	-0-	-425	-0-	2303	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

05	3999	X	3585	-0-	-414	-0-	3585	2			Y	-0-					79
06	3870	X	3302	-0-	-568	-0-	3302	2			Y	-0-					79
07	3596	X	1697	-0-	-1899	-0-	1697	2			Y	-0-					79
08	3596	X	2222	-0-	-1374	-0-	2222	2			Y	-0-					79
09	3480	X	2387	-0-	-1093	-0-	2387	2			Y	-0-					79
10	3596	X	2339	-0-	-1257	-0-	2339	2			Y	-0-					79

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

05	3472	X	1030	-0-	-2442	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2479	-0-	-881	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2506	-0-	-966	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2799	-0-	-177	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
*10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

05	1364	N	72	-0-	-1292	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1330	-0-	-500	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	995	-0-	-307	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	211	-0-	-1109	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	992	N	353	-0-	-639	-0-	353	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

05	3069	X	614	-0-	-2455	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
*10	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	557	-0-	-3008	-0-	557	3		N	-0-			-0-
06	3450	X	2007	-0-	-1443	-0-	2007	3		N	-0-			-0-
07	3565	X	2107	-0-	-1458	-0-	2107	3		N	-0-			-0-
08	3565	X	2084	-0-	-1481	-0-	2084	3		N	-0-			-0-
09	2010	X	1953	-0-	-57	-0-	1953	3		N	-0-			-0-
10	2108	X	2062	-0-	-46	-0-	2062	3		N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	368	-0-	-2112	-0-	368	3		N	-0-			-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-			-0-
07	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-			-0-
09	1650	N	1180	-0-	-470	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
10	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1201	3		N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3		N	-0-			-0-
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3		N	-0-			-0-
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3		N	-0-			-0-
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3		N	-0-			-0-
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3		N	-0-			-0-
*10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3		N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1537	-0-	-416	-0-	1537	3		N	-0-			-0-
06	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3		N	-0-			-0-
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3		N	-0-			-0-
08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3		N	-0-			-0-
09	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3		N	-0-			-0-
10	2759	N	2646	-0-	-113	-0-	2646	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3		N	-0-			-0-
06	3150	X	517	-0-	-2633	-0-	517	3		N	-0-			-0-
07	3255	X	2646	-0-	-609	-0-	2646	3		N	-0-			-0-
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3		N	-0-			-0-
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3		N	-0-			-0-
*10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3		N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1793	-0-	-222	-0-	1793	3		N	-0-			-0-
06	2340	N	1112	-0-	-1228	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3		N	-0-			-0-
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3		N	-0-			-0-
09	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3		N	-0-			-0-
*10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3		N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1945	-0-	-876	-0-	1945	3		N	-0-			-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3		N	-0-			-0-
07	2821	X	2711	-0-	-110	-0-	2711	3		N	-0-			-0-
08	2821	X	2806	-0-	-15	-0-	2806	3		N	-0-			-0-
09	2730	X	2618	-0-	-112	-0-	2618	3		N	-0-			-0-
*10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	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 #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	503	-0-	-396	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09	870	N	824	-0-	-46	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

05	3999	X	2742	-0-	-1257	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3351	-0-	-519	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3616	-0-	-290	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3615	-0-	-291	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3520	-0-	-260	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
*10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

05	2108	X	856	-0-	-1252	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1022	-0-	-1086	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1076	-0-	-1032	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	971	-0-	-1069	-0-	971	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	985	-0-	-1123	-0-	985	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

05	3689	X	813	-0-	-2876	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
07	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3320	-0-	-369	-0-	3320	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

05	837	N	367	-0-	-470	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	660	N	337	-0-	-323	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

05	2790	X	1113	-0-	-1677	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2987	-0-	-330	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2383	-0-	-934	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2519	-0-	-1141	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	2626	-0-	-1156	-0-	2626	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

05	2015	X	1853	-0-	-162	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
08	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
*10	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	1295	-0-	-2518	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
09	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
*10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

05	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	275	-0-	-1525	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	761	-0-	-944	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1586	-0-	-367	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
*10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

05	1457	N	649	-0-	-808	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1535	-0-	-294	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	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

05	620	N	447	-0-	-173	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1230	-0-	-240	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1070	-0-	-232	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1136	-0-	-334	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1039	-0-	-604	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	993	-0-	-147	-0-	993	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
*10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	420	N	304	-0-	-116	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	465	N	247	-0-	-218	-0-	247	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
05	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
*10	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	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
05	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3188	-0-	88	88	3188	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3373	-0-	373	461	3373	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3298	-0-	198	659	3298	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
05	1023	N	443	-0-	-580	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	990	N	223	-0-	-767	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	930	N	27	-0-	-903	-0-	27	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
05	3193	X	651	-0-	-2542	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	1631	-0-	-1459	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	1746	-0-	-1447	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	1676	-0-	-990	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
09	1800	X	1490	-0-	-310	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1336	-0-	-400	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	1997	-0-	-1227	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2434	-0-	-686	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2336	-0-	-857	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2486	-0-	-552	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2168	-0-	-592	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2004	-0-	-507	-0-	2004	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
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	2072	-0-	-118	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	1607	-0-	-656	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	1087	-0-	-1207	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1095	-0-	-1125	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	1402	-0-	-892	-0-	1402	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 #: 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
05	3472	X	3070	-0-	-402	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3205	-0-	-35	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3118	-0-	-416	-0-	3118	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
05	1023	N	628	-0-	-395	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1245	-0-	-405	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1435	-0-	-270	-0-	1435	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
05	465	N	154	-0-	-311	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	630	N	337	-0-	-293	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3214	-0-	114	114	3214	3			N	-0-					-0-
09	1062	N	948	-0-	-114	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	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
05	1643	N	507	-0-	-1136	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
07	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
08	1643	X	1430	-0-	-213	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
09	1590	X	1426	-0-	-164	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	1643	X	1640	-0-	-3	-0-	1640	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
05	1953	X	1883	-0-	-70	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
06	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
07	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
08	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2425	-0-	-117	-0-	2425	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	1667	-0-	-2425	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3859	-0-	-71	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4191	-0-	-180	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3827	-0-	-403	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	3678	-0-	-848	-0-	3678	3			N	-0-					-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					33
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					33
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					33
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					33
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					33
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	N	-0-					33

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1275	-0-	-915	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1235	-0-	-780	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1225	-0-	-852	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
*10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2554	-0-	-356	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2732	-0-	-275	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2334	-0-	-673	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2224	-0-	-783	-0-	2224	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

05	1674	N	504	-0-	-1170	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3005	-0-	5	5	3005	3			N	-0-					-0-
07	2296	N	2291	-0-	-5	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	1587	-0-	-1023	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1524	-0-	-770	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

05	2201	X	1321	-0-	-880	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	2006	-0-	-124	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	1383	-0-	-942	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	1408	-0-	-917	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1444	-0-	-806	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
10	2077	X	1452	-0-	-625	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

05	5890	X	1153	-0-	-4737	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5085	-0-	-615	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	4906	-0-	-984	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5222	-0-	-358	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4792	-0-	-398	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	5252	-0-	-18	-0-	5252	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

05	589	N	146	-0-	-443	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09	720	N	642	-0-	-78	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

05	4185	X	1404	-0-	-2781	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	2585	-0-	-1465	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	2040	-0-	-1990	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	2156	-0-	-1688	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3270	-0-	-120	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2270	-0-	-396	-0-	2270	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 #: 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
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	2230	-0-	-110	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1842	-0-	-576	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	1480	-0-	-1248	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	1438	-0-	-1202	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	1496	-0-	-1232	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

05	4464	X	937	-0-	-3527	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3053	-0-	-1225	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3264	-0-	-890	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	3371	-0-	-1399	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4043	-0-	-886	-0-	4043	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

05	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
09	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3303	-0-	-603	-0-	3303	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

05	3875	X	644	-0-	-3231	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3010	-0-	-740	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2827	-0-	-521	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3161	-0-	-187	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2627	-0-	-613	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2374	-0-	-726	-0-	2374	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

05	3038	X	1138	-0-	-1900	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	631	-0-	-1859	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	1147	X	388	-0-	-759	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	1110	X	357	-0-	-753	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	1147	X	308	-0-	-839	-0-	308	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	3			N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

05	3069	X	2305	-0-	-764	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	1721	-0-	-1249	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	1309	-0-	-1760	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	1396	-0-	-1673	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2550	-0-	-180	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
*10	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	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 #: 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
05	5270	X	3798	-0-	-1472	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	3488	-0-	-1612	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	2409	-0-	-2861	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
08	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	3			N	-0-					-0-
09	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	3			N	-0-					-0-
*10	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			N	-0-					-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

05	3069	X	629	-0-	-2440	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2697	-0-	-372	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2275	-0-	-695	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	2514	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

05	4960	X	3623	-0-	-1337	-0-	3583	3	40	9	Y	36					65
06	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6345	3	120	9	Y	109	91	1			83
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5822	3	65	9	Y	59	104	1			38
08	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5090	3	44	9	Y	40					78
09	4800	X	4386	-0-	-414	-0-	4342	3	44	9	Y	40	85	1			33
10	4960	X	4917	-0-	-43	-0-	4867	3	50	9	Y	45					78

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

05	3038	X	738	-0-	-2300	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3594	-0-	-33	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3461	-0-	-166	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3251	-0-	-259	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	2673	-0-	-923	-0-	2673	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

05	3007	X	1004	-0-	-2003	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
*10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

05	1426	X	509	-0-	-917	-0-	497	3	12	9	Y	11					69
06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5643	3	66	9	Y	60	84	1			45
07	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5122	3	47	9	Y	43	61	1			27
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5169	3	41	9	Y	37					64
09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4687	3	32	9	Y	29	69	1			24
*10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4765	3	36	9	Y	33					57

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	825	-0-	-1748	-0-	825	3			Y	-0-					2
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3449	3	7	9	Y	6	3	1			5
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3073	3	7	9	Y	6	7	1			4
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3119	3	18	9	Y	16					20
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3307	3	19	9	Y	17	23	1			14
*10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3442	3	13	9	Y	12					26

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

05	1333	N	308	-0-	-1025	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1465	-0-	-485	-0-	1463	3	2	9	Y	2					2
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	888	-0-	-582	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	867	-0-	-466	-0-	867	3			Y	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

05	3658	X	3055	-0-	-603	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4132	-0-	-115	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3864	-0-	-383	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	3221	-0-	-1099	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	3742	-0-	-722	-0-	3742	3			N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	N	-0-					20
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20

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

05	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	2402	3			Y	-0-					9
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					9
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			Y	-0-					9
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			Y	-0-					9
*09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					9
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					9

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	177	1	203	3	Y	-0-					4
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	66	1	38	3	Y	-0-					4
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	126	1	129	3	Y	-0-					4
08	372	N	72	-0-	-300	-0-	69	1	3	3	Y	-0-					4
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	145	1	214	3	Y	-0-					4
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					4

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2933	2	12	9	N	11					191
06	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2863	2	30	9	N	27					218
07	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3070	2	28	9	N	25	163	1			80
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2660	2	31	9	N	28					108
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1611	2	23	9	N	21					129
*10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2658	2	34	9	N	31					160

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
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					27
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					27
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					27
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					27
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					27
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					27

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

05	589 N	506	-0-	-83	-0-	506	2		N	-0-			-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
07	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	2		N	-0-			-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
*10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

05	6541 X	5273	-0-	-1268	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
06	6330 X	6294	-0-	-36	-0-	6294	3			N	-0-					-0-
07	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3			N	-0-					-0-
08	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	3			N	-0-					-0-
09	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
*10	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

05	2046 N	1317	-0-	-729	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	1740 N	1595	-0-	-145	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
07	1674 N	1093	-0-	-581	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	966	-0-	-119	-0-	966	3			N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

05	527 N	277	-0-	-250	-0-	277	3			Y	-0-					84
06	480 N	353	-0-	-127	-0-	317	3	36	9	Y	33	104	1			13
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					13
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					13
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					13
*10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					13

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

05	589 N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	682 N	40	-0-	-642	-0-	40	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1265	-0-	-502	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1487	-0-	-193	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	1651	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
05	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
*10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	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
05	1333	N	20	-0-	-1313	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
08	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
*10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	680	-0-	-312	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	320	-0-	-331	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	1653	-0-	-1261	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	1616	-0-	-1298	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	1371	-0-	-1449	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	1483	-0-	-1431	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

05	806	N	519	-0-	-287	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	3			N	-0-					-0-
07	992	N	702	-0-	-290	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

05	1333	N	791	-0-	-542	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	812	-0-	-598	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
*10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	2449	N	2213	-0-	-236	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	1364	-0-	-1126	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
07	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3992	-0-	892	892	3992	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3513	-0-	513	1405	3513	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3417	-0-	317	1722	3417	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
*10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	2898	-0-	-6557	-0-	2876	2	22	9	N	20					160
06	2550	X	349	-0-	-2201	-0-	338	2	11	9	N	10					170
07	682	X	90	-0-	-592	-0-	90	2			N	-0-					170
08	9455	X	3624	-0-	-5831	-0-	3613	2	11	9	N	10					180
09	9150	X	4378	-0-	-4772	-0-	4378	2			N	-0-					180
*10	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6574	2	24	9	N	22	2	8			200

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	1			Y	-0-					113
06	330	N	98	-0-	-232	-0-	98	1			Y	-0-					113
07	186	N	29	-0-	-157	-0-	28	1	1	9	Y	1					114
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	1			Y	-0-					114
*09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			Y	-0-					114
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					114

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	4434	-0-	-247	-0-	4419	3	15	9	Y	14	85	1			32
06	4530	X	4466	-0-	-64	-0-	4390	3	76	9	Y	69					101
07	4309	X	4119	-0-	-190	-0-	4080	3	39	9	Y	35					136
08	4309	X	3443	-0-	-866	-0-	3435	3	8	9	Y	7					143
*09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4275	3	33	9	Y	30					173
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					173

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	575	1	5421	3	Y	48	141	1			23
							53	9									
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	555	1	5391	3	Y	37					60
							41	9									
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	569	1	5747	3	Y	47					107
							52	9									
08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	521	1	5226	3	Y	36	121	1			22
							40	9									
*09	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	560	1	5689	3	Y	26					48
							29	9									
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					48

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 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
05	6200	X	451	-0-	-5749	-0-	451	3			Y	-0-					79
06	1770	X	269	-0-	-1501	-0-	269	3			Y	-0-					79
07	837	X	814	-0-	-23	-0-	814	3			Y	-0-					79
08	837	X	459	-0-	-378	-0-	458	3	1	9	Y	1					80
09	660	X	210	-0-	-450	-0-	208	3	2	9	Y	2					82
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					82

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3146	3	34	9	N	31					113
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3877	3	34	9	N	31					144
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3801	3	26	9	N	24					168
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4034	3	34	9	N	31	172	1			27
*09	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3538	3	50	9	N	45					72
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					72

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	806	-0-	-217	-0-	806	3			Y	-0-					66
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					66
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	3	1	9	Y	1					67
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					67
09	900	N	710	-0-	-190	-0-	710	3			Y	-0-					67
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					67

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
05	992	X	322	-0-	-670	-0-	321	3	1	9	N	1					38
06	930	X	269	-0-	-661	-0-	269	3			N	-0-					38
07	868	X	671	-0-	-197	-0-	671	3			N	-0-					38
08	868	X	774	-0-	-94	-0-	774	3			N	-0-					38
*09	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					38
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					38

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	22	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MCLENDON-COMBEST 'J' WELL #: 4 RRCID -> 285826 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7120 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5949	2	59	9	N	54	163	1			87
06	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5497	2	41	9	N	37					124
07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5796	2	3	9	N	3					127
08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5562	2	70	9	N	64	115	1			76
09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5423	2	21	9	N	19					95
*10	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5675	2	55	9	N	50	97	1			48

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	2	1	9	N	1					371
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	N	1	29	1			343
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2	9	N	2					345
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	N	1					346
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1487	2	2	9	N	2					348
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2	1	9	N	1					349

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	2	Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	361	-0-	-228	-0-	18	1	343	2	Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	335	-0-	-99	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					40
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					40
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					40
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40

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
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					107
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					107
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					107
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					107
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					107
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	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
05	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2277	3	43	9	N	39					292
06	2340	X	1814	-0-	-526	-0-	1781	3	33	9	N	30	176	1			146
07	3131	X	2541	-0-	-590	-0-	2495	3	46	9	N	42					188
08	3131	X	2074	-0-	-1057	-0-	2057	3	17	9	N	15					203
09	3030	X	1658	-0-	-1372	-0-	1608	3	50	9	N	45					248
*10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3219	3	217	9	N	197	295	1			150

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 09/07/2018 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1874	-0-	1874	1874	1821	2	53	9	N	48					48
08	14B2	EXT	6926	-0-	6926	8800	6768	2	158	9	N	144					192
09	14B2	EXT	4280	-0-	4280	13080	4240	2	40	9	N	36					228
10	14B2	EXT	3073	-0-	3073	16153	3042	2	31	9	N	28	171	1			85

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR ANNE "A" WELL #: 10 RRCID -> 283814 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 7386

05	1426	N	175	-0-	-1251	-0-	175	3			N	-0-					93
06	570	N	200	-0-	-370	-0-	200	3			N	-0-	30	1			63
07	403	N	183	-0-	-220	-0-	170	3	13	9	N	12					75
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	314	3	11	9	N	10	79	1			6
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	3	6	9	N	5					11
*10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					11

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

05	992	N	242	-0-	-750	-0-	242	2			N	-0-					81
06	870	N	459	-0-	-411	-0-	459	2			N	-0-					81
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					81
08	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					81

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 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
05	868	X	716	-0-	-152	-0-	716	2			N	-0-					100
06	630	X	621	-0-	-9	-0-	596	2	25	9	N	23					123
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	3964	2	105	9	N	95	185	1			33
08	3100	N	5244	-0-	2144	2144	5159	2	85	9	N	77					110
*09	3000	N	4872	-0-	1872	4016	4775	2	97	9	N	88	163	1			35
*10	3100	N	4954	-0-	1854	5870	4859	2	95	9	N	86					121

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	24432	X	11076	-0-	-13356	-0-	10887	2	189	9	N	172	153	1			100
06	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9116	2	21	9	N	19					119
07	9331	X	8548	-0-	-783	-0-	8497	2	51	9	N	46	88	1			77
08	9331	X	7728	-0-	-1603	-0-	7724	2	4	9	N	4					81
*09	9030	X	6790	-0-	-2240	-0-	6786	2	4	9	N	4					85
10	9331	X	5516	-0-	-3815	-0-	5488	2	28	9	N	25					110

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
05	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			N	-0-					130
06	390	N	212	-0-	-178	-0-	209	2	3	9	N	3					133
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	488	2	10	9	N	9					142
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	577	2	26	9	N	24					166
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					166
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	512	2	2	9	N	2					168

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
05	4340	X	2070	-0-	-2270	-0-	2015	2	55	9	N	50					210
06	4200	X	3754	-0-	-446	-0-	3681	2	73	9	N	66	188	1			88
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2789	2	65	9	N	59					147
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	1					148
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					148
10	3875	X	145	-0-	-3730	-0-	145	2			N	-0-					148

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
05	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13040	2	166	9	N	151	191	1			45
06	2370	X	260	-0-	-2110	-0-	260	2			N	-0-					45
07	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7250	2	76	9	N	69					114
08	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5658	2	69	9	N	63					177
09	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5894	2	70	9	N	64	157	1			84
*10	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7306	2	88	9	N	80					164

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4053	2	35	9	N	32	84	1			92
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					92
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2727	2	36	9	N	33					125
08	4092	X	2439	-0-	-1653	-0-	2395	2	44	9	N	40	40	1			125
09	3960	X	2109	-0-	-1851	-0-	2109	2			N	-0-					125
10	4092	X	2073	-0-	-2019	-0-	2058	2	15	9	N	14					139

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
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	606	2	9	9	N	8					181
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	2	8	9	N	7					188
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	641	2	10	9	N	9	29	1			168
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	628	2	8	9	N	7					175
09	630	N	507	-0-	-123	-0-	500	2	7	9	N	6					181
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	768	2	4	9	N	4					185

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	1414	2	7	9	N	6					631
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1441	2	4	9	N	4					635
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1496	2	7	9	N	6	66	1			575
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1466	2	4	9	N	4					579
09	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	1166	2	6	9	N	5					584
*10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1792	2	3	9	N	3					587

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2322	2	111	9	N	101	120	1			7
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2229	2	135	9	N	123	123	1			7
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2272	2	107	9	N	97	71	1			33
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2256	2	73	9	N	66	89	1			10
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2185	2	127	9	N	115	100	1			25
*10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2237	2	132	9	N	120	107	1			38

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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	92	97	1	25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3193	X	3013	-0-	-180	-0-	418 1 2 9	2593	2	N	2	2	8			28
06	3090	X	2686	-0-	-404	-0-	420 1 1 9	2265	2	N	1	1	8			28
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	405 1 3 9	2952	2	N	3	3	8			28
08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	422 1 6 9	3010	2	N	5	5	8			28
09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	419 1 4 9	2849	2	N	4	4	8			28
10	3348	X	3210	-0-	-138	-0-	410 1 3 9	2797	2	N	3	3	8			28

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	37	1	548	2	N	-0-					10
06	630	N	547	-0-	-83	-0-	36	1	511	2	N	-0-					10
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	46	1	635	2	N	-0-					10
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	54	1	707	2	N	-0-					10
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	51	1	692	2	N	-0-					10
10	682	N	606	-0-	-76	-0-	42	1	564	2	N	-0-					10

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	302 1 20 9	2065	2	Y	18	2	8			122
06	2370	N	2232	-0-	-138	-0-	293 1 12 9	1927	2	Y	11	2	8			131
07	2480	N	2242	-0-	-238	-0-	296 1 25 9	1921	2	Y	23	136	1	2	8	16
08	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	301 1 33 9	2012	2	Y	30					46
09	2220	N	2180	-0-	-40	-0-	283 1 39 9	1858	2	Y	35					81
*10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	300 1 26 9	1933	2	Y	24					105

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	173 3	1 9	1587	2	N	3	3	8			21
06	1770 N	1632	-0-	-138	-0-	95 3	1 9	1534	2	N	3	3	8			21
07	1767 N	1645	-0-	-122	-0-	1641	2	4	9	N	4	4	8			21
08	1767 N	1560	-0-	-207	-0-	1556	2	4	9	N	4	4	8			21
09	1620 N	1558	-0-	-62	-0-	1557	2	1	9	N	1	1	8			21
*10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1721	2	4	9	N	4	4	8			21

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038 X	1818	-0-	-1220	-0-	355 3	1 9	1460	2	Y	3	3	8			128
06	2940 X	1628	-0-	-1312	-0-	334 1	1 9	1293	2	Y	1	1	8			128
07	3038 X	661	-0-	-2377	-0-	140 2	1 9	519	2	Y	2	2	8			128
08	2697 X	2615	-0-	-82	-0-	349 4	1 9	2262	2	Y	4	4	8			128
09	2610 X	2576	-0-	-34	-0-	408 3	1 9	2165	2	Y	3	3	8			128
*10	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	410	1	1922	2	Y	-0-					128

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	167	1	755	2	N	-0-					-0-
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	153	1	732	2	N	-0-					-0-
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	159	1	753	2	N	-0-					-0-
08	868 N	584	-0-	-284	-0-	62	1	522	2	N	-0-					-0-
09	840 N	336	-0-	-504	-0-	12	1	324	2	N	-0-					-0-
10	868 N	649	-0-	-219	-0-	649	2			N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					19
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			Y	-0-					19
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					19
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1700	2	155	9	Y	141	141	1			19
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					19
10	558 N	202	-0-	-356	-0-	202	2			Y	-0-					19

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	24800	X	14317	-0-	-10483	-0-	14184	2	133	9	N	121	6	8			143
06	21180	X	9310	-0-	-11870	-0-	9233	2	77	9	N	70	139	1	8	8	66
07	20274	X	14145	-0-	-6129	-0-	14032	2	113	9	N	103	80	1	10	8	79
08	16864	X	14268	-0-	-2596	-0-	14150	2	118	9	N	107	139	1	13	8	34
09	14820	X	12049	-0-	-2771	-0-	11944	2	105	9	N	95	8	8			121
10	14322	X	9927	-0-	-4395	-0-	9855	2	72	9	N	65	143	1	11	8	32

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975

05	1364	X	1080	-0-	-284	-0-	76 1	1 9	1003	2	N	1	1	8			-0-
06	1050	X	872	-0-	-178	-0-	62 2	1 9	808	2	N	2	2	8			-0-
07	1085	X	941	-0-	-144	-0-	58 7	1 9	876	2	N	6	6	8			-0-
08	1085	X	799	-0-	-286	-0-	53 2	1 9	744	2	N	2	2	8			-0-
09	1050	X	862	-0-	-188	-0-	59 9	1 9	794	2	N	8	8	8			-0-
10	1085	X	895	-0-	-190	-0-	63 11	1 9	821	2	N	10	10	8			-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					27

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	360	-0-	-632	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
*10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5177	X	4799	-0-	-378	-0-	135 4	1 9	4660	2	Y	4	4	8			45
06	5010	X	4788	-0-	-222	-0-	134	1	4654	2	Y	-0-					45
07	5177	X	5161	-0-	-16	-0-	144 57	1 9	4960	2	Y	52					97
08	5177	X	2902	-0-	-2275	-0-	76	1	2826	2	Y	-0-					97
09	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	148	1	5156	2	Y	-0-					97
10	5146	X	3772	-0-	-1374	-0-	93	1	3679	2	Y	-0-					97

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
05	4247	X	4208	-0-	-39	-0-	122 2	1 9	4084	2	N	2	2	8			70
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	117	1	3935	2	N	-0-					70
07	4216	X	3986	-0-	-230	-0-	113 44	1 9	3829	2	N	40					110
08	4216	X	3826	-0-	-390	-0-	110	1	3716	2	N	-0-					110
09	4080	X	4042	-0-	-38	-0-	116	1	3926	2	N	-0-					110
10	4216	X	4047	-0-	-169	-0-	116	1	3931	2	N	-0-					110

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1488 N	280	-0-	-1208	-0-	280	3			Y	-0-					15
06	1560 N	1460	-0-	-100	-0-	1454	3	6	9	Y	5	18	1			2
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-					2
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					2
09	1470 N	1273	-0-	-197	-0-	1273	3			Y	-0-					2
*10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-					2

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			Y	-0-					16
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			Y	-0-					16
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					16
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					16
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					16
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					16

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
*10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

05	4588	X	1688	-0-	-2900	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3836	-0-	-604	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	4141	-0-	-239	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4034	-0-	-554	-0-	4034	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	182	-0-	-4	-0-	5	1	174	2	N	3			73
							3	9							
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	195	2	N	-0-			73
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	N	9			82
							10	9							
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	4	1	161	2	N	-0-			82
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	6	1	195	2	N	5			87
							6	9							
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	N	3			90
							3	9							

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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

05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-			-0-
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-			-0-
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-			-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-			-0-
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-			-0-
*10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	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

05	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-			99
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	3			N	-0-			99
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-			99
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			99
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			99
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-			99

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	95	-0-	-618	-0-	95	3			N	-0-					30
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					30
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	409	3	66	9	N	60					90
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					90
09	510	N	183	-0-	-327	-0-	183	3			N	-0-					90
10	465	N	204	-0-	-261	-0-	204	3			N	-0-					90

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380

05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		19
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		19
07	186 N	91	-0-	-95	-0-	91 2	N	-0-		19
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2	N	-0-		19
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-		19
10	93 N	5	-0-	-88	-0-	5 2	N	-0-		19

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

05	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	143 1 8 9	2222 3	N	7	15
06	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	143 1 11 9	2189 3	N	10	25
07	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	141 1 8 9	2147 3	N	7	32
08	2387 N	2211	-0-	-176	-0-	133 1 12 9	2066 3	N	11	43
09	2340 N	2184	-0-	-156	-0-	141 1 61 9	1982 3	N	55 1 8	97
10	2294 N	1844	-0-	-450	-0-	113 1 22 9	1709 3	N	20	117

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

05	1612 N	1468	-0-	-144	-0-	90 1 63 9	1315 3	N	57	72
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	88 1 138 9	1281 3	N	125 184 1	13
07	1457 N	1268	-0-	-189	-0-	79 1 53 9	1136 3	N	48 1 8	60
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	101 1 96 9	1479 3	N	87 2 8	145
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	101 1 133 9	1348 3	N	121 173 1 3 8	90
*10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	95 1 206 9	1359 3	N	187 3 8	274

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	2903	-0-	-321	-0-	2896	2	7	9	N	6					198
06	3120	X	2866	-0-	-254	-0-	2836	2	30	9	N	27					225
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3307	2	6	9	N	5					230
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3194	2	96	9	N	87	176	1			141
*09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4248	2	29	9	N	26					167
10	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	2868	2	33	9	N	30					197

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2046	X	1299	-0-	-747	-0-	1269	2	30	9	Y	27					53
06	1980	X	1128	-0-	-852	-0-	1128	2			Y	-0-					53
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					53
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					53
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					53
*10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					53

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1817	2	45	9	N	41					141
06	2700	N	2258	-0-	-442	-0-	2245	2	13	9	N	12					153
07	2325	N	2058	-0-	-267	-0-	2058	2			N	-0-					153
08	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1621	2	19	9	N	17					170
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1394	2	46	9	N	42	151	1			61
10	2046	N	1697	-0-	-349	-0-	1684	2	13	9	N	12					73

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1017	2	12	9	N	11					115
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1048	2	22	9	N	20					135
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1090	2	26	9	N	24					159
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1083	2	41	9	N	37	166	1			30
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1031	2	22	9	N	20					50
*10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1090	2	28	9	N	25					75

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					160
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	715	-0-	-153	-0-	682	3	33	9	N	30	176	1			38
06	780	N	608	-0-	-172	-0-	584	3	24	9	N	22					60
07	930	N	804	-0-	-126	-0-	752	3	52	9	N	47					107
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	756	3	22	9	N	20					127
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	574	3	23	9	N	21					148
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					148

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3098	2	86	9	N	78	180	1			129
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3087	2	99	9	N	90					219
07	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1364	2	42	9	N	38	188	1			69
08	930	X	45	-0-	-885	-0-	44	2	1	9	N	1					70
09	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1646	2	66	9	N	60					130
*10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2770	2	88	9	N	80					210

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3875	2	108	9	N	98	173	1			85
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3315	2	124	9	N	113					198
07	3410	X	2570	-0-	-840	-0-	2552	2	18	9	N	16	188	1			26
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3378	2	149	9	N	135	143	1			18
09	3300	X	1668	-0-	-1632	-0-	1664	2	4	9	N	4					22
10	3410	X	3131	-0-	-279	-0-	3067	2	64	9	N	58					80

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8119	2	112	9	N	102					185
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6781	2	69	9	N	63	176	1			72
07	4588	X	4139	-0-	-449	-0-	4106	2	33	9	N	30					102
08	4588	X	428	-0-	-4160	-0-	428	2			N	-0-					102
09	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4990	2	88	9	N	80					182
*10	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7494	2	100	9	N	91	175	1			98

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10168	X	8067	-0-	-2101	-0-	7979	2	88	9	N	80					260
06	9000	X	7710	-0-	-1290	-0-	7611	2	99	9	N	90	187	1			163
07	9300	X	7895	-0-	-1405	-0-	7833	2	62	9	N	56					219
08	8463	X	5524	-0-	-2939	-0-	5369	2	155	9	N	141	185	1			175
09	7800	X	6816	-0-	-984	-0-	6816	2			N	-0-					175
10	8060	X	7196	-0-	-864	-0-	7165	2	31	9	N	28	84	1			119

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5695	-0-	-443	-0-	5653	2	42	9	N	38	100	1			151
06	6330	X	5424	-0-	-906	-0-	5389	2	35	9	N	32					183
07	6541	X	5222	-0-	-1319	-0-	5189	2	33	9	N	30					213
08	6541	X	5273	-0-	-1268	-0-	5237	2	36	9	N	33	68	1			178
09	5670	X	5112	-0-	-558	-0-	5073	2	39	9	N	35					213
10	5704	X	5224	-0-	-480	-0-	5190	2	34	9	N	31	188	1			56

MCGREDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7992 - 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
05	1240	X	489	-0-	-751	-0-	489	2			N	-0-					71
06	1020	X	579	-0-	-441	-0-	571	2	8	9	N	7					78
07	930	X	480	-0-	-450	-0-	480	2			N	-0-					78
08	930	X	570	-0-	-360	-0-	567	2	3	9	N	3					81
09	720	X	608	-0-	-112	-0-	608	2			N	-0-					81
*10	651	X	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	N	2					83

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	785	X	785	-0-	-0-	-0-	685	2	100	9	N	91					91
*07	3193	X	1481	-0-	-1712	-0-	1452	2	29	9	N	26					117
08	DELQ PR		676	-0-	676	676	653	2	23	9	N	21					138
*09	3090	X	1159	-0-	-1931	-0-	1102	2	57	9	N	52					190
*10	3193	X	2451	-0-	-742	-0-	2383	2	68	9	N	62	161	1			91

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	Y	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	Y	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	524	-0-	-96	-0-	26	1	498	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1128	-0-	-205	-0-	1028	2	100	9	N	91	156	1			102
06	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1062	2	133	9	N	121	157	1			66
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1054	2	158	9	N	144	144	1			66
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1099	2	164	9	N	149	159	1			56
09	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	1028	2	165	9	N	150					206
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					206

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	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
GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8633 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2018 - P/A 01/31/18

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 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
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					70
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	70					140
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	2274	2197	1			217
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	1907	1998	1			126
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1454	1239	1			341
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1038	1312	1			67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28856		4810	-0-	-24046	-0-	4791	2	19	9	N	17					164
06	3222		2271	-0-	-951	-0-	2264	2	7	9	N	6					170
07	3482		2423	-0-	-1059	-0-	2417	2	6	9	N	5					175
08	2974		2169	-0-	-805	-0-	2158	2	11	9	N	10					185
09	3270		2295	-0-	-975	-0-	2287	2	8	9	N	7					192
10	1364		1838	-0-	474	474	1829	2	9	9	N	8					200

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	9 2	1 9	437	3	Y	2	2	1			-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	452	3	Y	1	1	1			-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	10 1	1 9	423	3	Y	1	1	1			-0-
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	429	3	Y	1	1	1			-0-
*09	450	N	437	-0-	-13	-0-	11 1	1 9	425	3	Y	1	1	1			-0-
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	465	3	Y	2	2	1			-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

05	806	N	766	-0-	-40	-0-	22 8	1 9	736	3	Y	7	8	1			-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	23 8	1 9	632	3	Y	7	6	1			1
*07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	25 9	1 9	785	3	Y	8	8	1			1
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	27 8	1 9	789	3	Y	7	8	1			-0-
*09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	25 9	1 9	684	3	Y	8	7	1			1
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	30 10	1 9	876	3	Y	9	9	1			1

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	27	1	1197	3	Y	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	23	1	912	3	Y	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	17	1	757	3	Y	-0-					-0-
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	19	1	798	3	Y	-0-					-0-
*09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	20	1	783	3	Y	-0-					-0-
*10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	17	1	745	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

05	403	N	324	-0-	-79	-0-	10 4	1 9	310	3	Y	4	4	1			-0-
06	540	N	458	-0-	-82	-0-	16 7	1 9	435	3	Y	6	5	1			1
*07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	40 17	1 9	1235	3	Y	15	14	1			2
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	346	3	Y	4	6	1			-0-
*09	450	N	328	-0-	-122	-0-	11 4	1 9	313	3	Y	4	4	1			-0-
10	558	N	311	-0-	-247	-0-	10 4	1 9	297	3	Y	4	4	1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 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
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	44 19	1 9	2367	3	Y	17	16	1			3
06	1530	N	702	-0-	-828	-0-	17 3	1 9	682	3	Y	3	6	1			-0-
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

05	899	N	819	-0-	-80	-0-	16 31	1 9	772	3	Y	28	27	1			5
06	810	N	517	-0-	-293	-0-	12 13	1 9	492	3	Y	12	16	1			1
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	25 36	1 9	1114	3	Y	33	32	1			2
*08	806	N	623	-0-	-183	-0-	14 18	1 9	591	3	Y	16	17	1			1
*09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	13 15	1 9	493	3	Y	14	14	1			1
10	961	N	506	-0-	-455	-0-	11 15	1 9	480	3	Y	14	14	1			1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	53 83	1 9	2873	3	Y	75	74	1			12
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	62 56	1 9	2588	3	Y	51	60	1			3
07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	56 63	1 9	2659	3	Y	57	57	1			3
*08	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	60 59	1 9	2531	3	Y	54	54	1			3
*09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	60 61	1 9	2672	3	Y	55	55	1			3
*10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	58 66	1 9	2871	3	Y	60	60	1			3

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019 - P/A 05/09/19

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6855 - 9942

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	12	1	852	3	Y	19	26	1			3
							21	9									
06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	63	1	2609	3	Y	69	68	1			4
							76	9									
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	47	1	2103	3	Y	59	60	1			3
							65	9									
*08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	43	1	1841	3	Y	52	52	1			3
							57	9									
*09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	28	1	1288	3	Y	36	37	1			2
							40	9									
*10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	34	1	1738	3	Y	47	47	1			2
							52	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

05	868	N	863	-0-	-5	-0-	41	1	822	3	Y	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	21	1	861	3	Y	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	36	1	1615	3	Y	-0-					-0-
*08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	23	1	985	3	Y	-0-					-0-
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	20	1	885	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	559	-0-	-309	-0-	11	1	548	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	7	1	363	3	Y	60	58	1			10
							66	9									
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	10	1	404	3	Y	49	56	1			3
							54	9									
07	372	N	132	-0-	-240	-0-	3	1	112	3	Y	15	17	1			1
							17	9									
*08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	12	1	513	3	Y	65	63	1			3
							72	9									
*09	480	N	104	-0-	-376	-0-	2	1	88	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	2	1	92	3	Y	13	13	1			1
							14	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	47	1	1604	3	Y	-0-			-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	48	1	1318	3	Y	-0-			-0-
*07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	47	1	1458	3	Y	-0-			-0-
*08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	45	1	1356	3	Y	-0-			-0-
*09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	43	1	1207	3	Y	-0-			-0-
*10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	34	1	986	3	Y	-0-			-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	27	-0-	-779	-0-	3 4	1 9	20	3	Y	4	5	1			-0-
06	330	N	238	-0-	-92	-0-	8 13	1 9	217	3	Y	12	11	1			1
*07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	26 43	1 9	803	3	Y	39	35	1			5
*08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	33 53	1 9	973	3	Y	48	51	1			2
*09	240	N	181	-0-	-59	-0-	6 9	1 9	166	3	Y	8	9	1			1
10	868	N	801	-0-	-67	-0-	26 42	1 9	733	3	Y	38	35	1			4

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
05	1147	N	868	-0-	-279	-0-	15 31	1 9	822	3	Y	28	29	1			5
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	22 25	1 9	916	3	Y	23	27	1			1
07	1364	N	856	-0-	-508	-0-	18 26	1 9	812	3	Y	24	24	1			1
*08	868	N	811	-0-	-57	-0-	18 24	1 9	769	3	Y	22	22	1			1
*09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	24 34	1 9	1113	3	Y	31	30	1			2
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	19 28	1 9	922	3	Y	25	26	1			1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	1240	N	255	-0-	-985	-0-	23	1	230	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	74	1	2067	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	31	1	986	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	63	1	1904	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	1890	N	1594	-0-	-296	-0-	55	1	1533	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	38	1	1074	3	Y	3	3	1			-0-
							3	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
05	29868	X	7737	-0-	-22131	-0-	166	1	7488	3	Y	75	80	1			3
							83	9									
06	2010	X	14	-0-	-1996	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	3	1			-0-
*07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	137	1	4312	3	Y	52	46	1			6
							57	9									
*08	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	251	1	7419	3	Y	93	95	1			4
							102	9									
*09	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	218	1	6110	3	Y	80	77	1			7
							88	9									
10	2077	X	506	-0-	-1571	-0-	17	1	485	3	Y	4	11	1			-0-
							4	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
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	42	1	2048	3	Y	61	59	1			10
							67	9									
06	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	50	1	2028	3	Y	40	48	1			2
							44	9									
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	47	1	2033	3	Y	49	49	1			2
							54	9									
*08	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	50	1	2049	3	Y	47	47	1			2
							52	9									
*09	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	51	1	2024	3	Y	48	47	1			3
							53	9									
*10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	48	1	2168	3	Y	50	51	1			2
							55	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 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
05	2573	N	2245	-0-	-328	-0-	65	1	2143	3	Y	34	36	1			1
							37	9									
06	2460	N	1849	-0-	-611	-0-	63	1	1753	3	Y	30	28	1			3
							33	9									
*07	2666	N	1549	-0-	-1117	-0-	47	1	1478	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*08	2232	N	1936	-0-	-296	-0-	62	1	1844	3	Y	27	29	1			1
							30	9									
*09	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	60	1	1676	3	Y	26	25	1			2
							29	9									
10	1550	N	1212	-0-	-338	-0-	40	1	1152	3	Y	18	18	1			2
							20	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	47	1	1575	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
06	1830	N	1616	-0-	-214	-0-	56	1	1542	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
*07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	51	1	1603	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	55	1	1623	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
*09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	55	1	1550	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
10	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	51	1	1494	3	Y	15	15	1			1
							17	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	21	1	935	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	32	1	1323	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	32	1	1363	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	35	1	1472	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
*09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	39	1	1545	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	44	1	1959	3	Y	14	14	1			1
							15	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

	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
05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	41 18	1 9	1329	3	Y	16	16	1			1
06	2010	N	1494	-0-	-516	-0-	52 19	1 9	1423	3	Y	17	16	1			2
*07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	52 19	1 9	1617	3	Y	17	17	1			2
*08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	46 18	1 9	1424	3	Y	16	17	1			1
*09	1500	N	1131	-0-	-369	-0-	38 13	1 9	1080	3	Y	12	12	1			1
10	1674	N	1036	-0-	-638	-0-	34 13	1 9	989	3	Y	12	12	1			1

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

	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
05	2232	N	1897	-0-	-335	-0-	55 15	1 9	1827	3	Y	14	14	1			1
06	1980	N	1841	-0-	-139	-0-	65 17	1 9	1759	3	Y	15	14	1			2
*07	1984	N	1803	-0-	-181	-0-	56 14	1 9	1733	3	Y	13	13	1			2
*08	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	61 15	1 9	1800	3	Y	14	15	1			1
*09	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	62 14	1 9	1746	3	Y	13	13	1			1
*10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	64 15	1 9	1836	3	Y	14	14	1			1

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

	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
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	37 17	1 9	1176	3	Y	15	15	1			1
06	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	35 13	1 9	970	3	Y	12	12	1			1
*07	1426	N	901	-0-	-525	-0-	27 11	1 9	863	3	Y	10	10	1			1
*08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	41 15	1 9	1221	3	Y	14	14	1			1
*09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	59 22	1 9	1651	3	Y	20	19	1			2
*10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	56 22	1 9	1621	3	Y	20	20	1			2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	84	-0-	-257	-0-	2	1	62	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	7	1	321	3	Y	39	40	1			2
							43	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	7	1	321	3	Y	42	42	1			2
							46	9									
*08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	16	1	804	3	Y	86	84	1			4
							95	9									
*09	360	N	329	-0-	-31	-0-	6	1	283	3	Y	36	38	1			2
							40	9									
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	7	1	337	3	Y	43	43	1			2
							47	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	403	N	65	-0-	-338	-0-	1	1	63	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	9	1	429	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	41	1	1747	3	Y	29	28	1			1
							32	9									
*09	150	N	89	-0-	-61	-0-	2	1	85	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	434	N	165	-0-	-269	-0-	4	1	158	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	7	1	449	3	Y	6	9	1			1
							7	9									
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	33	1	1390	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	31	1	1369	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	38	1	1572	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
*09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	38	1	1517	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
*10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	37	1	1678	3	Y	26	26	1			1
							29	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	38	1	1279	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
06	1590	N	1398	-0-	-192	-0-	48	1	1337	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
*07	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	42	1	1296	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	47	1	1399	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
*09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	50	1	1399	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
10	1333	N	894	-0-	-439	-0-	30	1	856	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	32	1	1763	3	Y	36	35	1			6
							40	9									
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	30	1	1270	3	Y	19	24	1			1
							21	9									
07	1674	N	1330	-0-	-344	-0-	27	1	1279	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*08	1674	N	1165	-0-	-509	-0-	26	1	1118	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
*09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	29	1	1333	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
10	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	24	1	1224	3	Y	20	20	1			1
							22	9									

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

05	992	N	852	-0-	-140	-0-	25	1	814	3	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
06	1080	N	749	-0-	-331	-0-	26	1	710	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
*07	992	N	961	-0-	-31	-0-	29	1	918	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	33	1	966	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
*09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	29	1	819	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	961	N	742	-0-	-219	-0-	25	1	705	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	11	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	4	1	131	3	Y	-0-					-0-
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					-0-
*08	403	N	139	-0-	-264	-0-	4	1	135	3	Y	-0-					-0-
*09	150	N	114	-0-	-36	-0-	4	1	110	3	Y	-0-					-0-
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1739	-0-	-586	-0-	50	1	1676	3	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
06	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	67	1	1858	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
*07	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	68	1	2113	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*08	2108	X	1724	-0-	-384	-0-	55	1	1656	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
*09	2040	X	1909	-0-	-131	-0-	66	1	1829	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
10	2201	X	2151	-0-	-50	-0-	71	1	2061	3	Y	17	16	1			2
							19	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	361	-0-	-321	-0-	9	1	350	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3000	N	4571	-0-	1571	1571	161	1	4376	3	Y	31	28	1			3
							34	9									
*07	3100	N	3090	-0-	-10	1561	95	1	2975	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
*08	2315	N	754	-0-	-1561	-0-	25	1	723	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
*09	990	X	270	-0-	-720	-0-	9	1	259	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1023	X	589	-0-	-434	-0-	17	1	536	3	Y	33	30	1			3
							36	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	177	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	262	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	15	1	474	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	12	1	363	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
10	496	N	363	-0-	-133	-0-	11	1	339	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	103	-0-	-207	-0-	2	1	100	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	378	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	311	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	12	1	381	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	360	N	312	-0-	-48	-0-	11	1	298	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	8	1	255	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		54	-0-	54	54	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		114	-0-	114	168	4	1	110	3	Y	-0-					-0-
*08	272	N	104	-0-	-168	-0-	3	1	101	3	Y	-0-					-0-
*09	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	23	-0-	-101	-0-	1	1	22	3	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		73	-0-	73	230	2	1	71	3	N	-0-					-0-
*12	SHUT IN		63	-0-	63	293	2	1	61	3	N	-0-					-0-
*01	SHUT IN		59	-0-	59	352	1	1	58	3	N	-0-					-0-
*02	SHUT IN		53	-0-	53	405	1	1	52	3	N	-0-					-0-
*03	SHUT IN		22	-0-	22	427	1	1	21	3	N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		112	-0-	112	539	3	1	109	3	N	-0-					-0-
*05	SHUT IN		95	-0-	95	634	3	1	92	3	N	-0-					-0-
*06	0	W	87	-0-	87	721	3	1	84	3	N	-0-					-0-
*07	0	W	74	-0-	74	795	2	1	72	3	N	-0-					-0-
*08	0	W	85	-0-	85	880	3	1	82	3	N	-0-					-0-
*09	0	W	84	-0-	84	964	3	1	81	3	N	-0-					-0-
10	0	W	92	-0-	92	1056	3	1	89	3	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
05	806	N	373	-0-	-433	-0-	10	1	351	3	Y	11	14	1			-0-
							12	9									
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	854	3	Y	31	28	1			3
							34	9									
*07	806	N	364	-0-	-442	-0-	11	1	341	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	367	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	29	1	805	3	Y	26	25	1			2
							29	9									
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	21	1	610	3	Y	20	20	1			2
							22	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	231	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	7	1	184	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	310	N	113	-0-	-197	-0-	3	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	49	1	1623	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
06	1710	N	1527	-0-	-183	-0-	53	1	1465	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
*07	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	50	1	1549	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	49	1	1470	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*09	1530	N	1323	-0-	-207	-0-	45	1	1270	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	1612	N	1269	-0-	-343	-0-	42	1	1220	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

*11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	11788					Y	-0-					-0-
*12	SWR	10	84	-0-	84	11872	2	1	79	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	SWR	10	16	-0-	16	11888	15	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	11888					Y	-0-					-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	11888					Y	-0-					-0-
*04	SWR	10	718	-0-	718	12606	20	1	666	3	Y	29	27	1			2
							32	9									
*05	SWR	10	1261	-0-	1261	13867	35	1	1169	3	Y	52	52	1			2
							57	9									
*06	SWR	10	959	-0-	959	14826	32	1	881	3	Y	42	40	1			4
							46	9									
*07	SWR	10	804	-0-	804	15630	24	1	746	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
*08	SWR	10	502	-0-	502	16132	15	1	465	3	Y	20	23	1			1
							22	9									
*09	SWR	10	136	-0-	136	16268	4	1	125	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	SWR	10	111	-0-	111	16379	3	1	104	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	30	1	880	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	42	1	1136	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
*07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	38	1	1184	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	45	1	1318	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	39	1	1114	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
*10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	53	1	1556	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	403	N	71	-0-	-332	-0-	7	1	55	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	13	1	374	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
*07	434	N	403	-0-	-31	-0-	11	1	380	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	14	1	411	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*09	420	N	200	-0-	-220	-0-	6	1	186	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	403	N	206	-0-	-197	-0-	7	1	191	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	16	1	504	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	528	-0-	-252	-0-	18	1	510	3	Y	-0-					-0-
*07	651	N	597	-0-	-54	-0-	17	1	580	3	Y	-0-					-0-
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	19	1	590	3	Y	-0-					-0-
*09	540	N	398	-0-	-142	-0-	14	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	533	-0-	-56	-0-	20	1	513	3	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

05	4092	X	1905	-0-	-2187	-0-	35 87	1 9	1783	3	Y	79	83	1			13
06	4500	X	1322	-0-	-3178	-0-	31 42	1 9	1249	3	Y	38	49	1			2
07	4650	X	1421	-0-	-3229	-0-	31 54	1 9	1336	3	Y	49	49	1			2
*08	4650	X	838	-0-	-3812	-0-	20 30	1 9	788	3	Y	27	28	1			1
*09	2790	X	1374	-0-	-1416	-0-	31 52	1 9	1291	3	Y	47	46	1			2
10	1891	X	1500	-0-	-391	-0-	32 56	1 9	1412	3	Y	51	51	1			2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	7 4	1 9	230	3	Y	4	4	1			-0-
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	6 3	1 9	173	3	Y	3	3	1			-0-
*07	279	N	251	-0-	-28	-0-	9 3	1 9	239	3	Y	3	3	1			-0-
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	287	3	Y	4	4	1			-0-
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	247	3	Y	4	4	1			-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	7 3	1 9	219	3	Y	3	3	1			-0-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	33 17	1 9	1683	3	Y	15	15	1			2
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	40 12	1 9	1633	3	Y	11	12	1			1
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	38 13	1 9	1678	3	Y	12	12	1			1
*08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	58 18	1 9	2382	3	Y	16	16	1			1
*09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	58 19	1 9	2329	3	Y	17	17	1			1
*10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	55 19	1 9	2475	3	Y	17	17	1			1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	1501	-0-		-1010	-0-	35	1	1397	3	Y	63	62	1			10
								69	9									
06	2859	N	2859	-0-		-0-	-0-	66	1	2720	3	Y	66	72	1			4
								73	9									
07	2812	N	2812	-0-		-0-	-0-	56	1	2678	3	Y	71	72	1			3
								78	9									
*08	2553	N	2553	-0-		-0-	-0-	57	1	2424	3	Y	65	65	1			3
								72	9									
*09	2790	N	2676	-0-		-114	-0-	57	1	2546	3	Y	66	66	1			3
								73	9									
*10	3036	N	3036	-0-		-0-	-0-	58	1	2894	3	Y	76	75	1			4
								84	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3348	X	2602	-0-		-746	-0-	46	1	2495	3	Y	55	57	1			9
								61	9									
06	3310	X	3310	-0-		-0-	-0-	76	1	3176	3	Y	53	59	1			3
								58	9									
07	3348	X	3082	-0-		-266	-0-	61	1	2960	3	Y	55	55	1			3
								61	9									
*08	3348	X	3215	-0-		-133	-0-	74	1	3079	3	Y	56	56	1			3
								62	9									
*09	3240	X	3195	-0-		-45	-0-	70	1	3066	3	Y	54	54	1			3
								59	9									
*10	3560	X	3560	-0-		-0-	-0-	69	1	3424	3	Y	61	61	1			3
								67	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3109	-0-		-549	-0-	62	1	2942	3	Y	95	95	1			15
								105	9									
06	3540	X	3456	-0-		-84	-0-	81	1	3296	3	Y	72	83	1			4
								79	9									
07	3658	X	3348	-0-		-310	-0-	73	1	3185	3	Y	82	82	1			4
								90	9									
*08	3658	X	3295	-0-		-363	-0-	76	1	3136	3	Y	75	75	1			4
								83	9									
*09	3450	X	3282	-0-		-168	-0-	78	1	3117	3	Y	79	79	1			4
								87	9									
10	3565	X	3393	-0-		-172	-0-	72	1	3231	3	Y	82	82	1			4
								90	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3107	-0-		-241	-0-	61	1	3017	3	Y	26	26	1			4
								29	9									
06	4172	X	4172	-0-		-0-	-0-	100	1	4047	3	Y	23	26	1			1
								25	9									
07	4937	X	4937	-0-		-0-	-0-	109	1	4791	3	Y	34	33	1			2
								37	9									
*08	3317	X	3274	-0-		-43	-0-	77	1	3175	3	Y	20	21	1			1
								22	9									
*09	3240	X	3225	-0-		-15	-0-	78	1	3124	3	Y	21	21	1			1
								23	9									
*10	3486	X	3486	-0-		-0-	-0-	76	1	3385	3	Y	23	23	1			1
								25	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	49	1	2752	3	Y	37	36	1			6
							41	9									
06	3060	X	2383	-0-	-677	-0-	55	1	2302	3	Y	24	29	1			1
							26	9									
07	3162	X	2808	-0-	-354	-0-	57	1	2717	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
*08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	81	1	3409	3	Y	40	39	1			2
							44	9									
*09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	71	1	3186	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
10	2852	X	2358	-0-	-494	-0-	47	1	2283	3	Y	25	26	1			1
							28	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	33	1	1632	3	Y	148	147	1			24
							163	9									
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	40	1	1645	3	Y	102	120	1			6
							112	9									
07	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	38	1	1618	3	Y	118	119	1			5
							130	9									
*08	1798	N	1165	-0-	-633	-0-	26	1	1059	3	Y	73	74	1			4
							80	9									
*09	1740	N	1526	-0-	-214	-0-	34	1	1382	3	Y	100	99	1			5
							110	9									
*10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	51	1	2262	3	Y	165	162	1			8
							182	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	24	1	1183	3	Y	63	61	1			10
							69	9									
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	31	1	1226	3	Y	46	53	1			3
							51	9									
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	28	1	1276	3	Y	55	55	1			3
							61	9									
*08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	28	1	1128	3	Y	45	46	1			2
							50	9									
*09	960	N	786	-0-	-174	-0-	17	1	736	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
*10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	30	1	1410	3	Y	61	60	1			3
							67	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	44	1	2184	3	Y	49	49	1			8
							54	9									
06	2280	N	2239	-0-	-41	-0-	53	1	2149	3	Y	34	40	1			2
							37	9									
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	54	1	2342	3	Y	44	44	1			2
							48	9									
*08	3100	N	3353	-0-	253	253	78	1	3213	3	Y	56	55	1			3
							62	9									
*09	3000	N	2789	-0-	-211	42	67	1	2666	3	Y	51	51	1			3
							56	9									
*10	2384	N	2342	-0-	-42	-0-	50	1	2247	3	Y	41	42	1			2
							45	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	32	1	1557	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
06	1470	N	1075	-0-	-395	-0-	26	1	1041	3	Y	7	10	1			-0-
							8	9									
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	37	1	1623	3	Y	14	13	1			1
							15	9									
*08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	41	1	1685	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	38	1	1520	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	39	1	1745	3	Y	14	14	1			1
							15	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	41	1	1381	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1620	N	1325	-0-	-295	-0-	46	1	1272	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*07	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	44	1	1392	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	48	1	1414	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	49	1	1374	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	48	1	1381	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	82	1	2810	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
06	2820	X	2388	-0-	-432	-0-	83	1	2285	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
*07	2914	X	2283	-0-	-631	-0-	70	1	2196	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*08	2914	X	2518	-0-	-396	-0-	82	1	2417	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
*09	2820	X	2538	-0-	-282	-0-	87	1	2431	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
10	2914	X	2508	-0-	-406	-0-	83	1	2405	3	Y	18	18	1			2
							20	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2321	-0-	-1244	-0-	43	1	2230	3	Y	44	43	1			7
							48	9									
06	3450	X	2344	-0-	-1106	-0-	54	1	2254	3	Y	33	38	1			2
							36	9									
07	3100	X	2731	-0-	-369	-0-	55	1	2631	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
*08	2728	X	2726	-0-	-2	-0-	62	1	2619	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
*09	2640	X	2196	-0-	-444	-0-	47	1	2114	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
*10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	66	1	3268	3	Y	49	49	1			2
							54	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	32	1	1703	3	N	43	42	1			7
							47	9									
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	33	1	1363	3	N	25	31	1			1
							28	9									
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	35	1	1669	3	N	36	35	1			2
							40	9									
*08	1271	N	843	-0-	-428	-0-	18	1	807	3	N	16	17	1			1
							18	9									
*09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	31	1	1409	3	N	29	28	1			2
							32	9									
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	36	1	1775	3	N	36	36	1			2
							40	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	7826	-0-	-730	-0-	158	1	7658	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	8220	X	7563	-0-	-657	-0-	180	1	7376	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
07	8122	X	7905	-0-	-217	-0-	178	1	7719	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	192	1	7881	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	363	1	13808	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
10	7905	X	7715	-0-	-190	-0-	168	1	7540	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	168	1	8180	3	Y	41	40	1			7
							45	9									
06	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	197	1	7942	3	Y	27	32	1			2
							30	9									
07	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	185	1	8059	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
*08	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	233	1	9610	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
*09	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	194	1	7762	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
*10	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	189	1	8534	3	Y	34	34	1			2
							37	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	144	1	6805	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
06	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	171	1	6932	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
07	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	151	1	6569	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*08	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	155	1	6478	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*09	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	162	1	6456	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*10	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	154	1	6917	3	Y	15	15	1			1
							17	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	12494	-0-	-30	-0-	244	1	12143	3	Y	97	94	1			16
							107	9									
06	12390	X	11654	-0-	-736	-0-	280	1	11306	3	Y	62	74	1			4
							68	9									
07	12803	X	12453	-0-	-350	-0-	279	1	12088	3	Y	78	78	1			4
							86	9									
*08	12803	X	11757	-0-	-1046	-0-	276	1	11404	3	Y	70	70	1			4
							77	9									
*09	12090	X	11416	-0-	-674	-0-	277	1	11062	3	Y	70	70	1			4
							77	9									
10	12493	X	12448	-0-	-45	-0-	270	1	12093	3	Y	77	77	1			4
							85	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12803	X	9150	-0-	-3653	-0-	184	1	8907	3	Y	54	54	1			9
							59	9									
06	12000	X	9026	-0-	-2974	-0-	217	1	8769	3	Y	36	43	1			2
							40	9									
07	11315	X	9157	-0-	-2158	-0-	204	1	8905	3	Y	44	44	1			2
							48	9									
*08	10447	X	9199	-0-	-1248	-0-	217	1	8937	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
*09	10110	X	8994	-0-	-1116	-0-	219	1	8728	3	Y	43	43	1			2
							47	9									
*10	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	204	1	9174	3	Y	45	45	1			2
							50	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	9982	X	135	-0-	-9847	-0-	2	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	9660	X	176	-0-	-9484	-0-	5	1	170	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	9982	X	112	-0-	-9870	-0-	3	1	109	3	Y	-0-					-0-
*08	9982	X	150	-0-	-9832	-0-	3	1	146	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	570	X	162	-0-	-408	-0-	4	1	157	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	X	140	-0-	-46	-0-	3	1	136	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
05	13082	X	12191	-0-	-891	-0-	245	1	11821	3	Y	114	110	1			19
							125	9									
06	12990	X	12703	-0-	-287	-0-	303	1	12312	3	Y	80	94	1			5
							88	9									
07	13423	X	12661	-0-	-762	-0-	282	1	12276	3	Y	94	95	1			4
							103	9									
*08	13423	X	12494	-0-	-929	-0-	294	1	12102	3	Y	89	89	1			4
							98	9									
*09	12690	X	11305	-0-	-1385	-0-	275	1	10935	3	Y	86	85	1			5
							95	9									
*10	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	284	1	12730	3	Y	97	97	1			5
							107	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
05	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	215	1	11765	3	Y	84	82	1			14
							92	9									
06	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	248	1	10384	3	Y	55	66	1			3
							61	9									
07	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	233	1	11068	3	Y	66	66	1			3
							73	9									
*08	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	242	1	10245	3	Y	61	61	1			3
							67	9									
*09	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	240	1	10782	3	Y	62	62	1			3
							68	9									
*10	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	250	1	12439	3	Y	71	71	1			3
							78	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
05	10478	X	9087	-0-	-1391	-0-	166	1	8840	3	Y	74	73	1			12
							81	9									
06	10140	X	9369	-0-	-771	-0-	218	1	9092	3	Y	54	63	1			3
							59	9									
07	10478	X	9810	-0-	-668	-0-	200	1	9540	3	Y	64	64	1			3
							70	9									
*08	10478	X	8990	-0-	-1488	-0-	205	1	8721	3	Y	58	58	1			3
							64	9									
*09	10140	X	9435	-0-	-705	-0-	204	1	9166	3	Y	59	59	1			3
							65	9									
*10	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	199	1	9910	3	Y	64	64	1			3
							70	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	12562	-0-		-303	-0-	362	1	12163	3	Y	34	36	1			1
								37	9									
06	14670	X	12445	-0-		-2225	-0-	436	1	11968	3	Y	37	34	1			4
								41	9									
*07	15159	X	12616	-0-		-2543	-0-	387	1	12195	3	Y	31	31	1			4
								34	9									
*08	15159	X	12777	-0-		-2382	-0-	417	1	12324	3	Y	33	36	1			1
								36	9									
*09	12870	X	12012	-0-		-858	-0-	412	1	11564	3	Y	33	31	1			3
								36	9									
10	12865	X	11016	-0-		-1849	-0-	362	1	10620	3	Y	31	31	1			3
								34	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. GAS	(I) 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	7905	X	6495	-0-		-1410	-0-	188	1	6263	3	Y	40	42	1			1
								44	9									
06	7230	X	6526	-0-		-704	-0-	228	1	6252	3	Y	42	39	1			4
								46	9									
*07	7471	X	6826	-0-		-645	-0-	209	1	6574	3	Y	39	38	1			5
								43	9									
*08	7471	X	6564	-0-		-907	-0-	213	1	6310	3	Y	37	40	1			2
								41	9									
*09	6540	X	6363	-0-		-177	-0-	217	1	6105	3	Y	37	36	1			3
								41	9									
10	6820	X	6115	-0-		-705	-0-	202	1	5871	3	Y	38	37	1			4
								42	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. GAS	(I) 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	10354	X	9314	-0-		-1040	-0-	167	1	9093	3	Y	49	48	1			8
								54	9									
06	10020	X	8506	-0-		-1514	-0-	201	1	8269	3	Y	33	39	1			2
								36	9									
07	10354	X	9139	-0-		-1215	-0-	187	1	8908	3	Y	40	40	1			2
								44	9									
*08	10354	X	8483	-0-		-1871	-0-	194	1	8248	3	Y	37	37	1			2
								41	9									
*09	10020	X	8936	-0-		-1084	-0-	194	1	8701	3	Y	37	37	1			2
								41	9									
*10	9673	X	9673	-0-		-0-	-0-	190	1	9437	3	Y	42	42	1			2
								46	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. GAS	(I) 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	11033	X	11033	-0-		-0-	-0-	192	1	10609	3	N	211	205	1			34
								232	9									
06	8916	X	8916	-0-		-0-	-0-	199	1	8576	3	N	128	155	1			7
								141	9									
07	10397	X	10397	-0-		-0-	-0-	209	1	10006	3	N	165	164	1			8
								182	9									
*08	9480	X	9480	-0-		-0-	-0-	216	1	9098	3	N	151	151	1			8
								166	9									
*09	9461	X	9461	-0-		-0-	-0-	203	1	9098	3	N	145	145	1			8
								160	9									
*10	9731	X	9731	-0-		-0-	-0-	188	1	9378	3	N	150	151	1			7
								165	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	149	1	7254	3	Y	167	164	1			27
							184	9									
06	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	156	1	6446	3	Y	102	123	1			6
							112	9									
07	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	159	1	6923	3	Y	129	129	1			6
							142	9									
*08	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	158	1	6560	3	Y	115	115	1			6
							127	9									
*09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	74	1	2972	3	Y	52	55	1			3
							57	9									
*10	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	151	1	6730	3	Y	124	121	1			6
							136	9									

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
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	134	1	4282	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
06	4740	X	4618	-0-	-122	-0-	157	1	4453	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*07	6634	X	5085	-0-	-1549	-0-	158	1	4919	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	6634	X	5446	-0-	-1188	-0-	177	1	5261	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*09	6420	X	4218	-0-	-2202	-0-	144	1	4065	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
10	5084	X	2958	-0-	-2126	-0-	97	1	2857	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	11766	-0-	-572	-0-	237	1	11483	3	Y	42	41	1			7
							46	9									
06	12180	X	12025	-0-	-155	-0-	287	1	11706	3	Y	29	34	1			2
							32	9									
07	12586	X	11784	-0-	-802	-0-	263	1	11484	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
*08	12586	X	11632	-0-	-954	-0-	275	1	11323	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
*09	12030	X	11321	-0-	-709	-0-	276	1	11010	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
10	12431	X	12108	-0-	-323	-0-	263	1	11808	3	Y	34	34	1			2
							37	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	4647	-0-	-964	-0-	137	1	4470	3	Y	36	38	1			1
							40	9									
06	6120	X	4921	-0-	-1199	-0-	172	1	4704	3	Y	41	38	1			4
							45	9									
*07	6324	X	5009	-0-	-1315	-0-	154	1	4816	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*08	6324	X	3441	-0-	-2883	-0-	110	1	3302	3	Y	26	29	1			1
							29	9									
*09	5160	X	4346	-0-	-814	-0-	149	1	4161	3	Y	33	31	1			3
							36	9									
10	5084	X	3952	-0-	-1132	-0-	130	1	3788	3	Y	31	31	1			3
							34	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7786	-0-		-305		-0-	152	1	7426	3	N	189	185	1			31
									208	9									
06	7890	X	7168	-0-		-722		-0-	166	1	6871	3	N	119	143	1			7
									131	9									
07	8153	X	7460	-0-		-693		-0-	164	1	7135	3	N	146	146	1			7
									161	9									
*08	8153	X	7563	-0-		-590		-0-	176	1	7233	3	N	140	140	1			7
									154	9									
*09	7620	X	7247	-0-		-373		-0-	173	1	6919	3	N	141	141	1			7
									155	9									
10	7781	X	7601	-0-		-180		-0-	162	1	7276	3	N	148	148	1			7
									163	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	8064	-0-		-1608		-0-	159	1	7774	3	Y	119	117	1			19
									131	9									
06	9360	X	7374	-0-		-1986		-0-	173	1	7120	3	Y	74	89	1			4
									81	9									
07	8525	X	7949	-0-		-576		-0-	176	1	7670	3	Y	94	94	1			4
									103	9									
*08	8525	X	7626	-0-		-899		-0-	179	1	7352	3	Y	86	86	1			4
									95	9									
*09	8100	X	7524	-0-		-576		-0-	181	1	7245	3	Y	89	88	1			5
									98	9									
*10	8264	X	8264	-0-		-0-		-0-	177	1	7979	3	Y	98	98	1			5
									108	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	6713	-0-		-1440		-0-	200	1	6461	3	Y	47	49	1			2
									52	9									
06	8940	X	8100	-0-		-840		-0-	284	1	7753	3	Y	57	53	1			6
									63	9									
*07	9238	X	8616	-0-		-622		-0-	265	1	8293	3	Y	53	52	1			7
									58	9									
*08	9238	X	8889	-0-		-349		-0-	290	1	8538	3	Y	55	60	1			2
									61	9									
*09	8100	X	6458	-0-		-1642		-0-	226	1	6186	3	Y	42	40	1			4
									46	9									
10	8618	X	8544	-0-		-74		-0-	281	1	8200	3	Y	57	55	1			6
									63	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17887	X	16780	-0-		-1107		-0-	334	1	16236	3	Y	191	187	1			31
									210	9									
06	17250	X	16841	-0-		-409		-0-	401	1	16297	3	Y	130	153	1			8
									143	9									
07	17825	X	16226	-0-		-1599		-0-	360	1	15704	3	Y	147	148	1			7
									162	9									
*08	17825	X	15835	-0-		-1990		-0-	371	1	15315	3	Y	135	135	1			7
									149	9									
*09	16890	X	14672	-0-		-2218		-0-	355	1	14172	3	Y	132	132	1			7
									145	9									
10	17391	X	16035	-0-		-1356		-0-	347	1	15530	3	Y	144	144	1			7
									158	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183	X	7767	-0-	-4416	-0-	190	1	7289	3	Y	262	252	1			43
							288	9									
06	11790	X	11631	-0-	-159	-0-	271	1	11121	3	Y	217	247	1			13
							239	9									
07	12183	X	12172	-0-	-11	-0-	267	1	11613	3	Y	265	266	1			12
							292	9									
*08	10106	X	9489	-0-	-617	-0-	216	1	9062	3	Y	192	194	1			10
							211	9									
*09	11640	X	7093	-0-	-4547	-0-	166	1	6765	3	Y	147	149	1			8
							162	9									
10	12183	X	11765	-0-	-418	-0-	251	1	11233	3	Y	255	251	1			12
							281	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
05	10230	X	8432	-0-	-1798	-0-	239	1	8146	3	Y	43	44	1			2
							47	9									
06	10650	X	8634	-0-	-2016	-0-	302	1	8282	3	Y	45	42	1			5
							50	9									
*07	11005	X	9049	-0-	-1956	-0-	279	1	8725	3	Y	41	41	1			5
							45	9									
*08	11005	X	9567	-0-	-1438	-0-	309	1	9208	3	Y	45	48	1			2
							50	9									
*09	9210	X	8586	-0-	-624	-0-	294	1	8246	3	Y	42	40	1			4
							46	9									
10	9052	X	8098	-0-	-954	-0-	267	1	7787	3	Y	40	40	1			4
							44	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
05	22933	X	22933	-0-	-0-	-0-	393	1	22261	3	Y	254	245	1			41
							279	9									
06	23370	X	14137	-0-	-9233	-0-	346	1	13660	3	Y	119	153	1			7
							131	9									
07	24149	X	21354	-0-	-2795	-0-	474	1	20639	3	Y	219	216	1			10
							241	9									
*08	24149	X	18852	-0-	-5297	-0-	437	1	18215	3	Y	182	183	1			9
							200	9									
*09	22200	X	18932	-0-	-3268	-0-	457	1	18262	3	Y	194	193	1			10
							213	9									
10	22940	X	19241	-0-	-3699	-0-	415	1	18610	3	Y	196	197	1			9
							216	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
05	12865	X	11175	-0-	-1690	-0-	325	1	10825	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
06	13860	X	11074	-0-	-2786	-0-	388	1	10661	3	Y	23	22	1			2
							25	9									
*07	14322	X	11697	-0-	-2625	-0-	361	1	11312	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
*08	14322	X	11241	-0-	-3081	-0-	363	1	10855	3	Y	21	23	1			1
							23	9									
*09	12120	X	10775	-0-	-1345	-0-	370	1	10381	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
10	11687	X	10190	-0-	-1497	-0-	337	1	9830	3	Y	21	21	1			2
							23	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	22971	X	21941	-0-	-1030	-0-	434	1	21324	3	Y	166	163	1			27
							183	9									
06	22500	X	20714	-0-	-1786	-0-	493	1	20103	3	Y	107	128	1			6
							118	9									
07	23250	X	19409	-0-	-3841	-0-	432	1	18847	3	Y	118	119	1			5
							130	9									
*08	23250	X	17548	-0-	-5702	-0-	410	1	17027	3	Y	101	101	1			5
							111	9									
*09	21570	X	17678	-0-	-3892	-0-	429	1	17131	3	Y	107	106	1			6
							118	9									
10	21948	X	19972	-0-	-1976	-0-	434	1	19405	3	Y	121	121	1			6
							133	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
05	11191	X	8691	-0-	-2500	-0-	251	1	8379	3	Y	55	57	1			2
							61	9									
06	11490	X	8875	-0-	-2615	-0-	309	1	8500	3	Y	60	56	1			6
							66	9									
*07	11873	X	9465	-0-	-2408	-0-	291	1	9113	3	Y	55	54	1			7
							61	9									
*08	11873	X	9558	-0-	-2315	-0-	312	1	9183	3	Y	57	62	1			2
							63	9									
*09	9090	X	8927	-0-	-163	-0-	305	1	8560	3	Y	56	53	1			5
							62	9									
10	9455	X	8822	-0-	-633	-0-	290	1	8469	3	Y	57	56	1			6
							63	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
05	10447	X	5505	-0-	-4942	-0-	179	1	5261	3	Y	59	63	1			2
							65	9									
06	11220	X	7830	-0-	-3390	-0-	270	1	7474	3	Y	78	72	1			8
							86	9									
*07	11594	X	7588	-0-	-4006	-0-	232	1	7284	3	Y	65	65	1			8
							72	9									
*08	11594	X	7465	-0-	-4129	-0-	242	1	7151	3	Y	65	70	1			3
							72	9									
*09	9330	X	7056	-0-	-2274	-0-	240	1	6743	3	Y	66	63	1			6
							73	9									
10	8091	X	5849	-0-	-2242	-0-	203	1	5585	3	Y	55	56	1			5
							61	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
05	13950	X	11445	-0-	-2505	-0-	332	1	11051	3	Y	56	58	1			2
							62	9									
06	15060	X	11187	-0-	-3873	-0-	391	1	10734	3	Y	56	52	1			6
							62	9									
*07	15562	X	11304	-0-	-4258	-0-	348	1	10902	3	Y	49	49	1			6
							54	9									
*08	15562	X	11223	-0-	-4339	-0-	365	1	10803	3	Y	50	54	1			2
							55	9									
*09	12870	X	10436	-0-	-2434	-0-	357	1	10025	3	Y	49	47	1			4
							54	9									
10	11563	X	10440	-0-	-1123	-0-	344	1	10041	3	Y	50	49	1			5
							55	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	10416	X	7564	-0-	-2852	-0-	227	1	7291	3	Y	42	44	1			2
							46	9									
06	10140	X	7351	-0-	-2789	-0-	257	1	7048	3	Y	42	40	1			4
							46	9									
*07	10478	X	8959	-0-	-1519	-0-	275	1	8634	3	Y	45	43	1			6
							50	9									
*08	10478	X	8114	-0-	-2364	-0-	269	1	7800	3	Y	41	45	1			2
							45	9									
*09	9000	X	7747	-0-	-1253	-0-	265	1	7437	3	Y	41	39	1			4
							45	9									
10	8959	X	7536	-0-	-1423	-0-	248	1	7244	3	Y	40	40	1			4
							44	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
05	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	325	1	15996	3	Y	285	277	1			46
							314	9									
06	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	386	1	15788	3	Y	193	228	1			11
							212	9									
07	15903	X	15528	-0-	-375	-0-	343	1	14947	3	Y	216	217	1			10
							238	9									
*08	16647	X	15676	-0-	-971	-0-	366	1	15084	3	Y	205	205	1			10
							226	9									
*09	16380	X	15130	-0-	-1250	-0-	364	1	14537	3	Y	208	207	1			11
							229	9									
10	16926	X	16368	-0-	-558	-0-	352	1	15768	3	Y	225	225	1			11
							248	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
05	15624	X	13182	-0-	-2442	-0-	381	1	12738	3	Y	57	59	1			2
							63	9									
06	16380	X	13092	-0-	-3288	-0-	458	1	12568	3	Y	60	56	1			6
							66	9									
*07	16926	X	15277	-0-	-1649	-0-	470	1	14739	3	Y	62	60	1			8
							68	9									
*08	16926	X	11955	-0-	-4971	-0-	386	1	11516	3	Y	48	54	1			2
							53	9									
*09	13980	X	9656	-0-	-4324	-0-	332	1	9278	3	Y	42	40	1			4
							46	9									
10	15283	X	12069	-0-	-3214	-0-	398	1	11614	3	Y	52	51	1			5
							57	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
05	22878	X	20611	-0-	-2267	-0-	362	1	20195	3	Y	49	50	1			2
							54	9									
06	22140	X	17377	-0-	-4763	-0-	404	1	16920	3	Y	48	45	1			5
							53	9									
*07	21266	X	20698	-0-	-568	-0-	424	1	20221	3	Y	48	47	1			6
							53	9									
*08	20891	X	20891	-0-	-0-	-0-	480	1	20354	3	Y	52	56	1			2
							57	9									
*09	21689	X	21689	-0-	-0-	-0-	460	1	21170	3	Y	54	51	1			5
							59	9									
10	20708	X	17283	-0-	-3425	-0-	340	1	16899	3	Y	40	41	1			4
							44	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	3859	-0-	-3457	-0-	143	1	3704	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
06	7230	X	6001	-0-	-1229	-0-	204	1	5779	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
*07	7471	X	7251	-0-	-220	-0-	224	1	7010	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*08	7471	X	6430	-0-	-1041	-0-	212	1	6201	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
*09	6000	X	5349	-0-	-651	-0-	185	1	5151	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	7254	X	5871	-0-	-1383	-0-	195	1	5661	3	Y	14	14	1			1
							15	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22279	X	22279	-0-	-0-	-0-	445	1	21662	3	Y	156	152	1			25
							172	9									
06	21645	X	21645	-0-	-0-	-0-	516	1	21015	3	Y	104	123	1			6
							114	9									
07	21979	X	20832	-0-	-1147	-0-	464	1	20239	3	Y	117	118	1			5
							129	9									
*08	22289	X	20249	-0-	-2040	-0-	470	1	19660	3	Y	108	108	1			5
							119	9									
*09	21660	X	19520	-0-	-2140	-0-	474	1	18925	3	Y	110	109	1			6
							121	9									
10	22382	X	20092	-0-	-2290	-0-	435	1	19534	3	Y	112	113	1			5
							123	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	11958	-0-	-1403	-0-	342	1	11579	3	Y	34	36	1			1
							37	9									
06	14190	X	10748	-0-	-3442	-0-	376	1	10336	3	Y	33	31	1			3
							36	9									
*07	14663	X	11437	-0-	-3226	-0-	353	1	11050	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
*08	14663	X	11461	-0-	-3202	-0-	374	1	11053	3	Y	31	34	1			1
							34	9									
*09	12060	X	10729	-0-	-1331	-0-	368	1	10326	3	Y	32	30	1			3
							35	9									
10	11966	X	10001	-0-	-1965	-0-	331	1	9637	3	Y	30	30	1			3
							33	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19499	X	11097	-0-	-8402	-0-	254	1	10792	3	Y	46	49	1			2
							51	9									
06	17190	X	10807	-0-	-6383	-0-	254	1	10509	3	Y	40	38	1			4
							44	9									
*07	18372	X	18372	-0-	-0-	-0-	413	1	17889	3	Y	64	60	1			8
							70	9									
*08	17763	X	15708	-0-	-2055	-0-	373	1	15274	3	Y	55	61	1			2
							61	9									
*09	16200	X	14794	-0-	-1406	-0-	360	1	14373	3	Y	55	52	1			5
							61	9									
10	18383	X	9898	-0-	-8485	-0-	213	1	9648	3	Y	34	36	1			3
							37	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	EOM BALANCE
05	18073	X	15699	-0-	-2374	-0-	15649	3	50	9	Y	45	37	1	34
06	17490	X	14560	-0-	-2930	-0-	14491	3	69	9	Y	63	77	1	20
07	17732	X	15624	-0-	-2108	-0-	15547	3	77	9	Y	70	67	1	23
08	17484	X	15259	-0-	-2225	-0-	15186	3	73	9	Y	66	64	1	25
*09	16500	X	14454	-0-	-2046	-0-	14410	3	44	9	Y	40	35	1	30
10	15686	X	15158	-0-	-528	-0-	15062	3	96	9	Y	87	71	1	46

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	8755	-0-	-3645	-0-	8708	3	47	9	Y	43	39	1	33
06	10650	X	10395	-0-	-255	-0-	10337	3	58	9	Y	53	69	1	17
07	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	12061	3	100	9	Y	91	78	1	30
08	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	10994	3	85	9	Y	77	78	1	29
*09	10410	X	9290	-0-	-1120	-0-	9238	3	52	9	Y	47	41	1	35
10	12152	X	9099	-0-	-3053	-0-	9027	3	72	9	Y	65	66	1	34

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	10107	-0-	-836	-0-	9934	3	173	9	Y	157	138	1	54
06	10590	X	8850	-0-	-1740	-0-	8651	3	199	9	Y	181	201	1	34
07	10602	X	8427	-0-	-2175	-0-	8281	3	146	9	Y	133	122	1	45
08	10292	X	8223	-0-	-2069	-0-	8029	3	194	9	Y	176	171	1	50
*09	9960	X	7225	-0-	-2735	-0-	7054	3	171	9	Y	155	170	1	35
10	10106	X	8439	-0-	-1667	-0-	8259	3	180	9	Y	164	173	1	26

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20088	X	18097	-0-	-1991	-0-	498	1	17089	3	Y	464	482	1	17
							510	9							
06	20460	X	15404	-0-	-5056	-0-	523	1	14395	3	Y	442	413	1	46
							486	9							
*07	21142	X	16108	-0-	-5034	-0-	485	1	15183	3	Y	400	396	1	50
							440	9							
*08	21142	X	15469	-0-	-5673	-0-	485	1	14556	3	Y	389	422	1	17
							428	9							
*09	17610	X	15061	-0-	-2549	-0-	503	1	14114	3	Y	404	384	1	37
							444	9							
10	18104	X	15250	-0-	-2854	-0-	490	1	14311	3	Y	408	405	1	40
							449	9							

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	11452	-0-	-1630	-0-	11378	3	74	9	Y	67	54	1	51
06	12660	X	11693	-0-	-967	-0-	11594	3	99	9	Y	90	113	1	28
07	12586	X	12142	-0-	-444	-0-	12017	3	125	9	Y	114	105	1	37
08	12586	X	11819	-0-	-767	-0-	11703	3	116	9	Y	105	103	1	39
*09	11700	X	11219	-0-	-481	-0-	11150	3	69	9	Y	63	55	1	47
10	12152	X	11388	-0-	-764	-0-	11238	3	150	9	Y	136	111	1	72

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	29915	X	27686	-0-	-2229	-0-	500	1	26868	3	Y	289	284	1			47
							318	9									
06	28950	X	25911	-0-	-3039	-0-	609	1	25082	3	Y	200	235	1			12
							220	9									
07	29915	X	27395	-0-	-2520	-0-	557	1	26583	3	Y	232	233	1			11
							255	9									
*08	29915	X	24844	-0-	-5071	-0-	567	1	24044	3	Y	212	212	1			11
							233	9									
*09	28950	X	25556	-0-	-3394	-0-	552	1	24774	3	Y	209	209	1			11
							230	9									
10	27683	X	24133	-0-	-3550	-0-	469	1	23444	3	Y	200	202	1			9
							220	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

05	14477	X	10259	-0-	-4218	-0-	10189	3	70	9	Y	64	59	1			22
06	13800	X	9368	-0-	-4432	-0-	9256	3	112	9	Y	102	105	1			19
07	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	14861	3	128	9	Y	116	96	1			39
08	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12486	3	143	9	Y	130	132	1			37
*09	9930	X	9104	-0-	-826	-0-	9012	3	92	9	Y	84	102	1			19
10	15004	X	12791	-0-	-2213	-0-	12661	3	130	9	Y	118	118	1			19

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

05	17701	X	16968	-0-	-733	-0-	329	1	16280	3	Y	326	318	1			53
							359	9									
06	17580	X	16616	-0-	-964	-0-	377	1	15997	3	Y	220	260	1			13
							242	9									
07	18166	X	17018	-0-	-1148	-0-	375	1	16350	3	Y	266	267	1			12
							293	9									
*08	18166	X	17338	-0-	-828	-0-	404	1	16650	3	Y	258	257	1			13
							284	9									
*09	16620	X	16544	-0-	-76	-0-	397	1	15863	3	Y	258	257	1			14
							284	9									
*10	17960	X	17960	-0-	-0-	-0-	385	1	17268	3	Y	279	280	1			13
							307	9									

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

05	20894	X	17178	-0-	-3716	-0-	498	1	16566	3	Y	104	108	1			4
							114	9									
06	21870	X	15862	-0-	-6008	-0-	555	1	15197	3	Y	100	94	1			10
							110	9									
*07	22599	X	17261	-0-	-5338	-0-	531	1	16625	3	Y	95	93	1			12
							105	9									
*08	22599	X	16806	-0-	-5793	-0-	547	1	16156	3	Y	94	102	1			4
							103	9									
*09	18810	X	15847	-0-	-2963	-0-	542	1	15200	3	Y	95	90	1			9
							105	9									
10	17267	X	15169	-0-	-2098	-0-	500	1	14569	3	Y	91	91	1			9
							100	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	22568	X	20558	-0-	-2010	-0-	407	1	19913	3	Y	216	211	1			35
							238	9									
06	21780	X	18971	-0-	-2809	-0-	455	1	18369	3	Y	134	161	1			8
							147	9									
07	22506	X	19130	-0-	-3376	-0-	425	1	18528	3	Y	161	162	1			7
							177	9									
*08	22506	X	18186	-0-	-4320	-0-	421	1	17605	3	Y	145	145	1			7
							160	9									
*09	20130	X	17195	-0-	-2935	-0-	416	1	16619	3	Y	145	144	1			8
							160	9									
10	20553	X	18516	-0-	-2037	-0-	400	1	17947	3	Y	154	155	1			7
							169	9									

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

05	23684	X	20181	-0-	-3503	-0-	19970	3	211	9	Y	192	170	1			66
06	22920	X	18240	-0-	-4680	-0-	17991	3	249	9	Y	226	250	1			42
07	22010	X	19150	-0-	-2860	-0-	18954	3	196	9	Y	178	160	1			60
08	21049	X	19043	-0-	-2006	-0-	18772	3	271	9	Y	246	236	1			70
*09	20370	X	18978	-0-	-1392	-0-	18699	3	279	9	Y	254	266	1			58
10	20181	X	18313	-0-	-1868	-0-	18072	3	241	9	Y	219	242	1			35

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

05	22506	X	16810	-0-	-5696	-0-	16762	3	48	9	Y	44	49	1			34
06	21150	X	17728	-0-	-3422	-0-	17609	3	119	9	Y	108	108	1			34
07	21483	X	18779	-0-	-2704	-0-	18662	3	117	9	Y	106	105	1			35
08	21080	X	18506	-0-	-2574	-0-	18398	3	108	9	Y	98	96	1			37
*09	20160	X	17432	-0-	-2728	-0-	17369	3	63	9	Y	57	51	1			43
10	18786	X	18388	-0-	-398	-0-	18246	3	142	9	Y	129	104	1			68

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

05	24844	X	24844	-0-	-0-	-0-	497	1	24315	3	Y	29	28	1			5
							32	9									
06	24348	X	24348	-0-	-0-	-0-	583	1	23744	3	Y	19	23	1			1
							21	9									
07	23558	X	23558	-0-	-0-	-0-	528	1	23005	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
*08	22266	X	22266	-0-	-0-	-0-	525	1	21719	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
*09	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	496	1	19822	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
*10	22453	X	22453	-0-	-0-	-0-	490	1	21941	3	Y	20	20	1			1
							22	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

05	11098	X	9617	-0-	-1481	-0-	193	1	9323	3	Y	92	91	1			15
							101	9									
06	10740	X	9629	-0-	-1111	-0-	229	1	9332	3	Y	62	73	1			4
							68	9									
07	11098	X	9828	-0-	-1270	-0-	218	1	9529	3	Y	74	75	1			3
							81	9									
*08	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	260	1	10691	3	Y	80	79	1			4
							88	9									
*09	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	327	1	12966	3	Y	103	102	1			5
							113	9									
10	9951	X	9545	-0-	-406	-0-	206	1	9260	3	Y	72	74	1			3
							79	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	49	1	489	2	N	150					159
							165	9									
06	720	N	618	-0-	-102	-0-	618	2			N	-0-					159
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	21	1	671	2	N	-0-					159
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					159
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	97	1	717	2	N	18					177
							20	9									
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					177

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					127
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	71	1	173	2	N	-0-					573
06	300	N	218	-0-	-82	-0-	50	1	168	2	N	-0-					573
07	341	N	193	-0-	-148	-0-	57	1	136	2	N	-0-					573
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	60	1	134	2	N	-0-					573
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	35	1	103	2	N	6	160	1			419
							7	9									
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	52	1	161	2	N	-0-					419

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

05	1209	N	188	-0-	-1021	-0-	186	3	2	9	N	2					122
06	1170	N	620	-0-	-550	-0-	614	3	6	9	N	5					127
07	1209	N	835	-0-	-374	-0-	834	3	1	9	N	1	1	8			127
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1004	3	6	9	N	5	5	8			127
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	560	3	9	9	N	8					135
10	837	N	10	-0-	-827	-0-	10	3			N	-0-					135

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038

TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	2	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	N	-0-					-0-
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	20	1	797	2	N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	18	1	763	2	N	-0-					-0-
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	15	1	652	2	N	-0-					-0-
08	806	N	626	-0-	-180	-0-	13	1	613	2	N	-0-					-0-
09	780	N	649	-0-	-131	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
07	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	7	1	149	2	Y	45					95
							50	9									
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	4	1	75	2	Y	10					105
							11	9									
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	Y	24					129
							26	9									
08	217	N	103	-0-	-114	-0-	4	1	89	2	Y	9					138
							10	9									
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	Y	16	71	1			83
							18	9									
10	310	N	77	-0-	-233	-0-	2	1	63	2	Y	11					94
							12	9									

AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	447	3	44	9	N	40					212
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	3	4	9	N	4	176	1			40
07	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	3			N	-0-					40
08	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					40
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	19	3	9	9	N	8					48
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	3	N	-0-					48

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	159	3	62	9	N	56	183	1			19
06	510	N	97	-0-	-413	-0-	97	3			N	-0-					19
07	775	N	147	-0-	-628	-0-	147	3			N	-0-					19
08	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					19
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	14	1	753	3	N	5					24
							6	9									
*10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	18	1	712	3	N	-0-					24

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					81
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					81
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					81
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					81
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					81
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					81

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	2	Y	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	25	1	584	2	Y	7					7
							8	9									
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	23	1	540	2	Y	16					23
							18	9									
08	682	N	354	-0-	-328	-0-	14	1	333	2	Y	6					29
							7	9									
09	630	N	349	-0-	-281	-0-	7	1	335	2	Y	6					35
							7	9									
10	589	N	413	-0-	-176	-0-	10	1	397	2	Y	5					40
							6	9									

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	947	-0-	-200	-0-	42	1	905	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	740	-0-	-70	-0-	33	1	707	2	Y	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	50	1	1123	2	Y	-0-					-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	53	1	1164	2	Y	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	22	1	879	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	810	-0-	-368	-0-	22	1	788	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
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	25	1	983	2	N	-0-					-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	34	1	1468	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	486	-0-	-723	-0-	11	1	475	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	227	-0-	-796	-0-	5	1	222	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	145	-0-	-1355	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	496	N	93	-0-	-403	-0-	93	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					100
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					100
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					100
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					17
06	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-					17
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	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
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					43
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					43
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					43
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	52	3	3	9	Y	3					46
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	Y	8					54
							9	9									
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	3					57
							3	9									

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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	182	1	4119	2	N	20					58
							22	9									
06	4800	X	4014	-0-	-786	-0-	167	1	3828	2	N	17					75
							19	9									
07	4960	X	4101	-0-	-859	-0-	166	1	3910	2	N	23					98
							25	9									
08	4960	X	4583	-0-	-377	-0-	170	1	4394	2	N	17					115
							19	9									
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	98	1	4453	2	N	17	95	1			37
							19	9									
*10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	114	1	4586	2	N	13					50
							14	9									

FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITE OIL & GAS, INC. 270752
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2019 - P/A 03/14/19

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2019 - P/A 03/26/19

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198336 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9518 - 9822

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - P/A 03/20/19

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/23/2016

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 286978 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10288 - 15650

*04	0		57257	-0-	57257	57257	57257	3			N	-0-							-0-
*05	273707	X	216450	-0-	-57257	-0-	215064	3	1386	9	N	1260	920	1					341
*06	219210	X	140858	-0-	-78352	-0-	139372	3	1486	9	N	1351	1463	1					229
*07	226517	X	135611	-0-	-90906	-0-	134124	3	1487	9	N	1352	1297	1					284
*08	226517	X	173191	-0-	-53326	-0-	171637	3	1554	9	N	1413	1507	1					190
09	219210	X	153093	-0-	-66117	-0-	151782	3	1311	9	N	1192	1123	1					259
*10	142591	X	142591	-0-	-0-	-0-	141373	3	1218	9	N	1107	1120	1					246

RFE OPERATING, LLC 704776
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

05	930	N	580	-0-	-350	-0-	574	2	6	9	Y	5	5	8					31
06	900	N	515	-0-	-385	-0-	509	2	6	9	Y	5	5	8					31
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	859	2	86	9	Y	78	84	1	2	8			23
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	853	2	19	9	Y	17	1	8					39
09	510	N	222	-0-	-288	-0-	221	2	1	9	Y	1	1	8					39
10	930	N	542	-0-	-388	-0-	517	2	25	9	Y	23	2	8					60

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

05	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	1000	2			Y	-0-							39
06	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2			Y	-0-							39
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1461	2	105	9	Y	95	105	1					29
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1372	2	21	9	Y	19							48
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-							48
*10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1400	2	45	9	Y	41							89

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

05	3813	X	340	-0-	-3473	-0-	277	2	63	9	N	57	1	8					174
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3651	2	13	9	N	12	168	1	9	8			9
07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3895	2	180	9	N	164	136	1	3	8			34
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3193	2	73	9	N	66	3	8					97
09	3660	X	3233	-0-	-427	-0-	3185	2	48	9	N	44	5	8					136
10	4061	X	3269	-0-	-792	-0-	3199	2	70	9	N	64	155	1	2	8			43

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5158	2	74	9	N	67	14	8			180
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5429	2	155	9	N	141	179	1	15	8	127
07	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5388	2	198	9	N	180	183	1	7	8	117
08	5239	X	4556	-0-	-683	-0-	4539	2	17	9	N	15	3	8			129
09	5580	X	5004	-0-	-576	-0-	4953	2	51	9	N	46	6	8			169
*10	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5881	2	127	9	N	115	185	1	5	8	94

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

05	5487	X	4419	-0-	-1068	-0-	4404	2	15	9	N	14	14	8			137
06	5310	X	4010	-0-	-1300	-0-	3995	2	15	9	N	14	14	8			137
07	4867	X	4169	-0-	-698	-0-	4163	2	6	9	N	5	5	8			137
08	4433	X	2736	-0-	-1697	-0-	2723	2	13	9	N	12	2	8			147
09	4290	X	2975	-0-	-1315	-0-	2971	2	4	9	N	4	4	8			147
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					147

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

05	4278	X	3818	-0-	-460	-0-	3804	2	14	9	N	13	13	8			63
06	4140	X	1637	-0-	-2503	-0-	1572	2	65	9	N	59	9	8			113
07	3999	X	3185	-0-	-814	-0-	3134	2	51	9	N	46	6	8			153
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4249	2	10	9	N	9	7	8			155
09	3870	X	3371	-0-	-499	-0-	3296	2	75	9	N	68	8	8			215
10	3813	X	2870	-0-	-943	-0-	2786	2	84	9	N	76	187	1	4	8	100

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

05	2294	N	725	-0-	-1569	-0-	725	2			N	-0-					75
06	2160	N	4	-0-	-2156	-0-	4	2			N	-0-					75
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					75
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					75
09	3000	N	12324	-0-	9324	9324	12266	2	58	9	N	53	21	8			107
*10	3100	N	34	-0-	-3066	6258	34	2			N	-0-					107

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

05	5239	X	1000	-0-	-4239	-0-	997	2	3	9	N	3	3	8			62
06	5070	X	3466	-0-	-1604	-0-	3443	2	23	9	N	21	21	8			62
07	5239	X	2898	-0-	-2341	-0-	2890	2	8	9	N	7	7	8			62
08	3007	X	1259	-0-	-1748	-0-	1253	2	6	9	N	5	5	8			62
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					62
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					62

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

05	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9142	2	207	9	N	188	185	1	36	8	27
06	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8741	2	130	9	N	118	31	8			114
07	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	8985	2	273	9	N	248	227	1	15	8	120
08	9362	X	9104	-0-	-258	-0-	8986	2	118	9	N	107	12	8			215
09	9060	X	8748	-0-	-312	-0-	8576	2	172	9	N	156	184	1	14	8	173
10	9362	X	8774	-0-	-588	-0-	8563	2	211	9	N	192	182	1	8	8	175

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
05	38719	X	31082	-0-	-7637	-0-	30815	2	267	9	N	243	187	1	49	8	123
06	37470	X	29198	-0-	-8272	-0-	28966	2	232	9	N	211	178	1	44	8	112
07	34472	X	29464	-0-	-5008	-0-	29229	2	235	9	N	214	184	1	30	8	112
08	33356	X	28237	-0-	-5119	-0-	28057	2	180	9	N	164	22	8			254
09	31230	X	27015	-0-	-4215	-0-	26815	2	200	9	N	182	188	1	27	8	221
10	31093	X	29444	-0-	-1649	-0-	29226	2	218	9	N	198	185	1	15	8	219

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
05	465	X	296	-0-	-169	-0-	248	1	48	2	Y	-0-					15
06	450	X	68	-0-	-382	-0-	68	2			Y	-0-					15
07	465	X	149	-0-	-316	-0-	149	2			Y	-0-					15
08	310	N	79	-0-	-231	-0-	79	2			Y	-0-					15
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					15
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					75
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					75
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	5					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20274	X	18719	-0-	-1555	-0-	18481	2	238	9	N	216	170	1			278
06	19200	X	17601	-0-	-1599	-0-	17425	2	176	9	N	160	355	1			83
07	19158	X	17330	-0-	-1828	-0-	16832	2	498	9	N	453	171	1			365
08	19158	X	16011	-0-	-3147	-0-	15975	2	36	9	N	33	173	1			225
09	18540	X	16239	-0-	-2301	-0-	15790	2	449	9	N	408	357	1			276
10	18724	X	16456	-0-	-2268	-0-	16150	2	306	9	N	278	359	1			195

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					157
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					157
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					157
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					157
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	84	2	1	9	N	1	1	8			157
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					157

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	29	71	1	3	8	13
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	74	69	1	6	8	12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	1	8			73
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	66	81	1			58
09	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	101	1	1259	2	Y	55	90	1			23
							61	9									
*10	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	91	1	1133	2	Y	77	86	1			14
							85	9									

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	775	X	11	-0-	-764	-0-	11	2			N	-0-					27
06	480	X	6	-0-	-474	-0-	6	2			N	-0-					27
07	434	X	9	-0-	-425	-0-	9	2			N	-0-					27
08	62	X	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					27
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					27
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	N	1	1	8			27
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	782	2	98	9	N	89	88	1	1	8	27
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	749	2	1	9	N	1	1	8			27
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					27
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	N	1	1	8			27
*10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1219	2	63	9	N	57	1	8			80
06	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1154	2	3	9	N	3	3	8			80
07	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1159	2	1	9	N	1	1	8			80
08	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	1145	2	1	9	N	1	1	8			80
09	1170	N	1050	-0-	-120	-0-	1049	2	1	9	N	1	1	8			80
10	1147	N	867	-0-	-280	-0-	867	2			N	-0-					80

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 10120 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1329	-0-	-903	-0-	1327	2	2	9	Y	2	2	8			26
06	1770	N	932	-0-	-838	-0-	931	2	1	9	Y	1	1	8			26
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1931	2	117	9	Y	106	2	8			130
08	1829	X	1639	-0-	-190	-0-	1638	2	1	9	Y	1	1	8			130
09	1290	X	1242	-0-	-48	-0-	1241	2	1	9	Y	1	1	8			130
10	2046	X	933	-0-	-1113	-0-	933	2			Y	-0-					130

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1164	2	6	9	N	5	5	8			27
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	985	2	3	9	N	3	3	8			27
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1023	2	4	9	N	4	4	8			27
08	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1092	2	2	9	N	2	2	8			27
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	962	2	3	9	N	3	3	8			27
*10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1040	2	1	9	N	1	1	8			27

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	1207	2			N	-0-					27
06	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1169	2			N	-0-					27
07	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	1181	2	1	9	N	1	1	8			27
08	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	2			N	-0-					27
09	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1070	2	37	9	N	34	1	8			60
10	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			N	-0-					60

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	765	2	3	9	N	3	3	8			26
06	750	N	660	-0-	-90	-0-	657	2	3	9	N	3	3	8			26
07	868	N	798	-0-	-70	-0-	726	2	72	9	N	65	1	8			90
08	775	N	445	-0-	-330	-0-	444	2	1	9	N	1	1	8			90
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	706	2	2	9	N	2	2	8			90
10	806	N	511	-0-	-295	-0-	511	2			N	-0-					90

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

05	465	N	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-					110
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1	1	8			110
07	465	N	372	-0-	-93	-0-	371	2	1	9	N	1	1	8			110
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	N	1	1	8			110
09	420	N	344	-0-	-76	-0-	343	2	1	9	N	1	1	8			110
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					110

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	186	X	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					60
06	180	X	165	-0-	-15	-0-	120	2	45	9	N	41	1	8			100
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					100
08	124	X	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					100
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					100
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					100

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

05	12896	X	8793	-0-	-4103	-0-	8651	2	142	9	N	129	4	8			150
06	11640	X	7996	-0-	-3644	-0-	7957	2	39	9	N	35	154	1	4	8	27
07	11191	X	7048	-0-	-4143	-0-	7047	2	1	9	N	1	1	8			27
08	10323	X	7018	-0-	-3305	-0-	6845	2	173	9	N	157	158	1	1	8	25
09	9270	X	6497	-0-	-2773	-0-	6390	2	107	9	N	97	2	8			120
10	8804	X	6458	-0-	-2346	-0-	6396	2	62	9	N	56	1	8			175

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1			29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2084	-0-	-1233	-0-	2022	2	62	9	Y	56	3	8			71
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2524	2	147	9	Y	134	132	1	6	8	67
07	2666	X	1975	-0-	-691	-0-	1973	2	2	9	Y	2	2	8			67
08	2666	X	2269	-0-	-397	-0-	2199	2	70	9	Y	64	99	1	2	8	30
09	2670	X	1988	-0-	-682	-0-	1986	2	2	9	Y	2	2	8			30
10	2759	X	1691	-0-	-1068	-0-	1667	2	24	9	Y	22	1	8			51

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
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					38
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	N	1	1	8			38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					38
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					38
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					38

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	167	1	2145	2	N	-0-					69
06	2340	N	2123	-0-	-217	-0-	152	1	1936	2	N	32	1	8			100
							35	9									
07	2325	N	2061	-0-	-264	-0-	152	1	1908	2	N	1	1	8			100
							1	9									
08	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	155	1	1930	2	N	44					144
							48	9									
09	2130	N	1866	-0-	-264	-0-	138	1	1709	2	N	17					161
							19	9									
10	2046	N	1916	-0-	-130	-0-	141	1	1747	2	N	25	158	1			28
							28	9									

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	N	1	1	8			23
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	287	2	1	9	N	1	1	8			23
07	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					23
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	297	2	1	9	N	1	1	8			23
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	N	1	1	8			23
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1	1	8			23

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10015 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2203	-0-	-556	-0-	2197	2	6	9	N	5	5	8			23
06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2681	2	193	9	N	175	165	1	6	8	27
07	2883	N	2760	-0-	-123	-0-	2754	2	6	9	N	5	5	8			27
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2693	2	4	9	N	4	4	8			27
09	2880	N	2745	-0-	-135	-0-	2738	2	7	9	N	6	6	8			27
*10	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2767	2	128	9	N	116	3	8			140

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					27

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2981	-0-	-460	-0-	2938	2	43	9	Y	39	82	1	5	8	9
06	3180	X	2763	-0-	-417	-0-	2759	2	4	9	Y	4	4	8			9
07	3286	X	2960	-0-	-326	-0-	2958	2	2	9	Y	2	2	8			9
08	3286	X	2917	-0-	-369	-0-	2875	2	42	9	Y	38	2	8			45
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3111	2	2	9	Y	2	2	8			45
*10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3009	2	34	9	Y	31	2	8			74

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570

05	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					90
06	240	N	75	-0-	-165	-0-	57	2	18	9	N	16	1	8			105
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					105
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					105
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					105
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					105

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

05	5859	X	3250	-0-	-2609	-0-	504	1	2744	2	N	2	2	8			24
							2	9									
06	5640	X	5450	-0-	-190	-0-	540	1	4753	2	N	143	26	8			141
							157	9									
07	5828	X	5480	-0-	-348	-0-	558	1	4852	2	N	64	163	1	15	8	27
							70	9									
08	5828	X	5069	-0-	-759	-0-	552	1	4506	2	N	10	10	8			27
							11	9									
09	5460	X	5150	-0-	-310	-0-	532	1	4600	2	N	16	16	8			27
							18	9									
10	5642	X	5570	-0-	-72	-0-	558	1	4921	2	N	83	9	8			101
							91	9									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	9330	-0-	-32	-0-	449	1	8829	2	Y	47	18	8			39
							52	9									
06	9060	X	2032	-0-	-7028	-0-	252	1	1763	2	Y	15	36	1	5	8	13
							17	9									
07	9207	X	5016	-0-	-4191	-0-	5005	2	11	9	Y	10	10	8			13
08	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9340	2	101	9	Y	92	78	1	10	8	17
09	9030	X	8476	-0-	-554	-0-	8462	2	14	9	Y	13	13	8			17
10	9331	X	8872	-0-	-459	-0-	8807	2	65	9	Y	59	7	8			69

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
05	9641	X	9204	-0-	-437	-0-	663	1	8507	2	Y	31	106	1			16
							34	9									
06	9330	X	9071	-0-	-259	-0-	653	1	8322	2	Y	87	90	1			13
							96	9									
07	9641	X	9294	-0-	-347	-0-	681	1	8554	2	Y	54					67
							59	9									
08	9424	X	9070	-0-	-354	-0-	669	1	8325	2	Y	69	80	1			56
							76	9									
09	9060	X	7862	-0-	-1198	-0-	581	1	7225	2	Y	51	87	1			20
							56	9									
10	9362	X	8253	-0-	-1109	-0-	608	1	7560	2	Y	77	85	1			12
							85	9									

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14167	X	13453	-0-	-714	-0-	13276	2	177	9	N	161	159	1	9	8	82
06	13590	X	13311	-0-	-279	-0-	13187	2	124	9	N	113	117	1	14	8	64
07	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	15737	2	196	9	N	178	177	1	11	8	54
08	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	16051	2	111	9	N	101	8	8			147
09	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	15120	2	79	9	N	72	158	1	8	8	53
10	15934	X	15904	-0-	-30	-0-	15724	2	180	9	N	164	161	1	5	8	51

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	2209	1	5556	2	N	10					32
							11	9									
06	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	2083	1	5023	2	N	87					119
							96	9									
07	7781	X	7740	-0-	-41	-0-	2182	1	5444	2	N	104	181	1			42
							114	9									
08	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	1960	1	6304	2	N	88					130
							97	9									
09	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	1819	1	5750	2	N	79	179	1			30
							87	9									
10	7781	X	7257	-0-	-524	-0-	1821	1	5377	2	N	54					84
							59	9									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14043	X	13267	-0-	-776	-0-	12896	2	371	9	N	337	357	1			74
06	13350	X	12919	-0-	-431	-0-	12560	2	359	9	N	326	348	1			52
07	13640	X	13257	-0-	-383	-0-	12887	2	370	9	N	336	353	1			35
08	13547	X	13120	-0-	-427	-0-	12765	2	355	9	N	323	176	1			182
09	13110	X	12601	-0-	-509	-0-	12262	2	339	9	N	308	356	1			134
10	13361	X	12915	-0-	-446	-0-	12550	2	365	9	N	332	357	1			109

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	782	1	4654	2	Y	-0-					-0-
06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	730	1	3681	2	Y	-0-					-0-
07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	788	1	3795	2	Y	-0-					-0-
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	731	1	3679	2	Y	-0-					-0-
09	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	700	1	3531	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	3746	-0-	-532	-0-	809	1	2937	2	Y	-0-					-0-

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25203	X	24237	-0-	-966	-0-	24161	2	76	9	N	69	171	1			40
06	24030	X	22655	-0-	-1375	-0-	22583	2	72	9	N	65					105
07	24645	X	23114	-0-	-1531	-0-	23055	2	59	9	N	54					159
08	24366	X	22746	-0-	-1620	-0-	22736	2	10	9	N	9	168	1			-0-
09	23460	X	21871	-0-	-1589	-0-	21759	2	112	9	N	102					102
10	24242	X	22202	-0-	-2040	-0-	22152	2	50	9	N	45					147

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
05	4836	X	3481	-0-	-1355	-0-	572	1	2719	2	Y	173	178	1			42
							190	9									
06	4680	X	2740	-0-	-1940	-0-	509	1	2065	2	Y	151	165	1			28
							166	9									
07	4836	X	2550	-0-	-2286	-0-	479	1	1897	2	Y	158	159	1			27
							174	9									
08	4185	X	2383	-0-	-1802	-0-	530	1	1713	2	Y	127	122	1			32
							140	9									
09	3960	X	2162	-0-	-1798	-0-	541	1	1481	2	Y	127	122	1			37
							140	9									
10	3472	X	2612	-0-	-860	-0-	620	1	1908	2	Y	76	110	1			3
							84	9									

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
05	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	819	1	6998	2	Y	37	38	1			9
							41	9									
06	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	812	1	5270	2	Y	32	35	1			6
							35	9									
07	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	896	1	5518	2	Y	34	34	1			6
							37	9									
08	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	856	1	6403	2	Y	27	26	1			7
							30	9									
09	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	870	1	6479	2	Y	27	26	1			8
							30	9									
*10	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	1044	1	5607	2	Y	31	37	1			2
							34	9									

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
05	12524	X	12098	-0-	-426	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11583	-0-	-387	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11749	-0-	-527	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	11711	-0-	-379	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	11124	-0-	-576	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11505	-0-	-585	-0-	11438	2	67	9	N	61					77

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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. GAS	(I) 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	8401	X	3471	-0-		-4930	-0-	687 140	1 9	2644	2	Y	127	130	1			31
06	8130	X	5712	-0-		-2418	-0-	775 120	1 9	4817	2	Y	109	120	1			20
07	7440	X	5582	-0-		-1858	-0-	834 127	1 9	4621	2	Y	115	116	1			19
08	5859	X	5495	-0-		-364	-0-	777 103	1 9	4615	2	Y	94	89	1			24
09	5700	X	5369	-0-		-331	-0-	770 101	1 9	4498	2	Y	92	89	1			27
*10	6428	X	6428	-0-		-0-	-0-	893 119	1 9	5416	2	Y	108	128	1			7

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. GAS	(I) 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	5957	X	5957	-0-		-0-	-0-	979 265	1 9	4713	2	N	241	343	1			57
06	5637	X	5637	-0-		-0-	-0-	982 201	1 9	4454	2	N	183	178	1			62
07	4964	X	4964	-0-		-0-	-0-	1039 174	1 9	3751	2	N	158	170	1			50
08	4925	X	4925	-0-		-0-	-0-	1023 183	1 9	3719	2	N	166	177	1			39
09	3450	X	2948	-0-		-502	-0-	596 100	1 9	2252	2	N	91					130
10	3565	X	1567	-0-		-1998	-0-	140 21	1 9	1406	2	N	19					149

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3875	X	2153	-0-		-1722	-0-	943 47	1 9	1163	2	N	43	176	1			2
06	3750	X	2905	-0-		-845	-0-	1326 12	1 9	1567	2	N	11					13
07	3751	X	2549	-0-		-1202	-0-	1139 11	1 9	1399	2	N	10					23
08	3162	X	1675	-0-		-1487	-0-	1214 179	1 9	282	2	N	163	176	1			10
09	2910	X	1760	-0-		-1150	-0-	974	1	786	2	N	-0-					10
10	3007	X	2203	-0-		-804	-0-	1050 11	1 9	1142	2	N	10					20

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2878	-0-		-842	-0-	665 99	1 9	2114	2	Y	90	92	1			22
06	3510	X	2527	-0-		-983	-0-	641 85	1 9	1801	2	Y	77	85	1			14
07	3627	X	2928	-0-		-699	-0-	709 90	1 9	2129	2	Y	82	82	1			14
08	3410	X	3045	-0-		-365	-0-	660 73	1 9	2312	2	Y	66	63	1			17
09	2952	X	2952	-0-		-0-	-0-	665 72	1 9	2215	2	Y	65	63	1			19
10	2914	X	2780	-0-		-134	-0-	784 85	1 9	1911	2	Y	77	91	1			5

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	751	1	7688	2	Y	90	92	1			22
							99	9									
06	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	581	1	8107	2	Y	77	85	1			14
							85	9									
07	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	553	1	7345	2	Y	75	75	1			14
							83	9									
08	7564	X	6050	-0-	-1514	-0-	624	1	5353	2	Y	66	63	1			17
							73	9									
09	7320	X	5460	-0-	-1860	-0-	620	1	4768	2	Y	65	63	1			19
							72	9									
10	7564	X	4342	-0-	-3222	-0-	607	1	3651	2	Y	76	90	1			5
							84	9									

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
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	58	1	1379	3	Y	-0-					158
06	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	55	1	1309	3	Y	-0-					158
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	60	1	1385	3	Y	-0-					158
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	54	1	1368	3	Y	-0-					158
09	1350	N	586	-0-	-764	-0-	23	1	563	3	Y	-0-					158
10	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	51	1	1172	3	Y	-0-					158

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
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	56	1	1371	3	N	-0-					25
06	690	N	634	-0-	-56	-0-	26	1	608	3	N	-0-					25
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	27	1	695	3	N	-0-					25
08	1023	N	740	-0-	-283	-0-	28	1	712	3	N	-0-					25
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	48	1	1209	3	N	-0-					25
*10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	51	1	1137	3	N	-0-					25

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
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	23	1	531	3	N	-0-					36
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	24	1	524	3	N	5					41
							6	9									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	22	1	557	3	N	20					61
							22	9									
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	21	1	571	3	N	6					67
							7	9									
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	21	1	536	3	N	-0-					67
*10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	3	N	-0-					67

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
05	1302	N	967	-0-	-335	-0-	40	1	921	3	N	5					135
							6	9									
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	56	1	1290	3	N	-0-					135
07	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	42	1	994	3	N	-0-					135
08	961	N	936	-0-	-25	-0-	36	1	900	3	N	-0-					135
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	58	1	1406	3	N	-0-					135
*10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	58	1	1189	3	N	-0-					135

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
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
05	1240	N	675	-0-	-565	-0-	28	1	647	3	Y	-0-					92
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	63	1	1496	3	Y	-0-					92
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	68	1	1692	3	Y	-0-					92
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	54	1	1447	3	Y	-0-					92
09	1560	N	1252	-0-	-308	-0-	47	1	1205	3	Y	-0-					92
10	1643	N	588	-0-	-1055	-0-	27	1	561	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	45	1	1045	3	N	-0-					35
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	3	N	-0-					35
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	47	1	1111	3	N	-0-					35
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	43	1	1087	3	N	-0-					35
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	42	1	1036	3	N	-0-					35
*10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	58	1	1267	3	N	-0-					35

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
05	1209	N	699	-0-	-510	-0-	699	3			N	-0-					160
06	1200	N	883	-0-	-317	-0-	883	3			N	-0-					160
07	1178	N	808	-0-	-370	-0-	808	3			N	-0-					160
08	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					160
*09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					160
*10	806	N	483	-0-	-323	-0-	480	3	3	9	N	3					163

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
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					60
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					60
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					60
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					60
*10	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
05	589	N	23	-0-	-566	-0-	23	3			N	-0-					215
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	683	3	1	9	N	1	1	8			215
07	372	N	227	-0-	-145	-0-	226	3	1	9	N	1	1	8			215
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	173	3	195	9	N	177	176	1	1	8	215
*09	690	N	90	-0-	-600	-0-	90	3			N	-0-					215
*10	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					215

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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
05	2604	N	2040	-0-	-564	-0-	300	1	1734	3	N	5					245
							6	9									
06	2550	N	1572	-0-	-978	-0-	250	1	1319	3	N	3	1	8			247
							3	9									
07	2418	N	1846	-0-	-572	-0-	310	1	1535	3	N	1	1	8			247
							1	9									
08	2046	N	1883	-0-	-163	-0-	310	1	1360	3	N	194	193	1	1	8	247
							213	9									
*09	1560	N	1390	-0-	-170	-0-	1390	3			N	-0-					247
*10	1860	N	955	-0-	-905	-0-	955	3			N	-0-					247

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

05	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					110
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	524	3	1	9	N	1	1	8			110
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	N	1	1	8			110
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					110
*09	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	3			N	-0-					110
*10	558	N	442	-0-	-116	-0-	405	3	37	9	N	34	119	1			25

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					145
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					145
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	Y	1	1	8			145
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-					145
*09	450	N	389	-0-	-61	-0-	355	3	34	9	Y	31					176
*10	341	N	296	-0-	-45	-0-	260	3	36	9	Y	33	172	1			37

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	930	3	1	9	Y	1	1	8			80
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					80
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					80
08	1023	X	971	-0-	-52	-0-	970	3	1	9	Y	1	1	8			80
09	0	W	1010	-0-	1010	1010	1010	3			Y	-0-					80
10	0	W	896	-0-	896	1906	885	3	11	9	Y	10					90

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	8			381
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	4	8			384
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			384
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	190	1	1	8	384
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	182	1			230
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					230

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	239	2	9	9	Y	8					24
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	300	2	11	9	Y	10					34
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	377	2	10	9	Y	9					43
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	247	2	9	9	Y	8					51
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	375	2	11	9	Y	10	37	1			24
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	304	2	8	9	Y	7					31

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	259	-0-	-206	-0-	250	2	9	9	Y	8					24
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	302	2	11	9	Y	10					34
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	343	2	10	9	Y	9					43
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	272	2	9	9	Y	8					51
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	271	2	8	9	Y	7	37	1			21
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	301	2	8	9	Y	7					28

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
05	465	N	287	-0-	-178	-0-	277	2	10	9	Y	9					14
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	434	2	18	9	Y	16					30
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	38	2	1	9	Y	1					31
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	285	2	10	9	Y	9					40
09	450	N	382	-0-	-68	-0-	372	2	10	9	Y	9	29	1			20
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	506	2	14	9	Y	13					33

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	190	2	7	9	Y	6					14
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	219	2	8	9	Y	7					21
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	247	2	8	9	Y	7					28
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	250	2	9	9	Y	8					36
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	237	2	7	9	Y	6	26	1			16
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	Y	2					18

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
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	420	2	18	9	Y	16					21
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	120	2	4	9	Y	4					25
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	295	2	9	9	Y	8					33
08	434	N	153	-0-	-281	-0-	147	2	6	9	Y	5					38
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	Y	3	27	1			14
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	263	2	7	9	Y	6					20

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	162	2	6	9	Y	5					15
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	192	2	7	9	Y	6					21
07	279	N	180	-0-	-99	-0-	174	2	6	9	Y	5					26
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	163	2	6	9	Y	5					31
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	190	2	6	9	Y	5	22	1			14
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	129	2	3	9	Y	3					17

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
05	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	420	N	250	-0-	-170	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 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
05	20212	X	18867	-0-	-1345	-0-	272	1	18497	2	Y	89	103	1			38
							98	9									
06	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	289	1	19952	2	Y	115	66	1	3	8	84
							127	9									
07	22251	X	22251	-0-	-0-	-0-	309	1	21837	2	Y	95	141	1			38
							105	9									
08	23239	X	23239	-0-	-0-	-0-	333	1	22776	2	Y	118	73	1			83
							130	9									
09	20593	X	20593	-0-	-0-	-0-	291	1	20170	2	Y	120	145	1			58
							132	9									
*10	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	263	1	16917	2	Y	93	71	1			80
							102	9									

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
05	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	175	1	11878	2	Y	59	81	1			26
							65	9									
06	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	166	1	11456	2	Y	65	43	1			48
							72	9									
07	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	170	1	12027	2	Y	54	80	1			22
							59	9									
08	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	180	1	12330	2	Y	65	41	1			46
							72	9									
09	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	141	1	9790	2	Y	60	77	1			29
							66	9									
10	9424	X	8916	-0-	-508	-0-	136	1	8726	2	Y	49	36	1			42
							54	9									

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
05	25296	X	24684	-0-	-612	-0-	357	1	24221	2	Y	96	172	1			41
							106	9									
06	24480	X	24477	-0-	-3	-0-	348	1	24008	2	Y	110	69	1			82
							121	9									
07	26031	X	26031	-0-	-0-	-0-	362	1	25567	2	Y	93	137	1	1	8	37
							102	9									
08	21641	X	21641	-0-	-0-	-0-	310	1	21232	2	Y	90	64	1			63
							99	9									
09	25599	X	25599	-0-	-0-	-0-	362	1	25102	2	Y	123	127	1	1	8	58
							135	9									
*10	24164	X	24164	-0-	-0-	-0-	368	1	23675	2	Y	110	73	1	2	8	93
							121	9									

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22537	X	12001	-0-	-10536	-0-	149	1	11806	2	Y	42	43	1			48
							46	9									
06	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	317	1	21433	2	Y	41	65	1			24
							45	9									
07	21421	X	19774	-0-	-1647	-0-	301	1	19430	2	Y	39	28	1			35
							43	9									
08	21421	X	18063	-0-	-3358	-0-	269	1	17770	2	Y	22	27	1			30
							24	9									
09	21810	X	16057	-0-	-5753	-0-	210	1	15807	2	Y	36	26	1			40
							40	9									
10	22537	X	19522	-0-	-3015	-0-	307	1	19182	2	Y	30	51	1			19
							33	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28613	X	22789	-0-	-5824	-0-	284	1	22448	2	Y	52	41	1			58
							57	9									
06	27060	X	24896	-0-	-2164	-0-	362	1	24482	2	Y	47	78	1			27
							52	9									
07	27838	X	25441	-0-	-2397	-0-	387	1	24999	2	Y	50	32	1			45
							55	9									
08	26567	X	24928	-0-	-1639	-0-	371	1	24524	2	Y	30	35	1			40
							33	9									
09	25710	X	22588	-0-	-3122	-0-	295	1	22237	2	Y	51	35	1			56
							56	9									
10	25730	X	24338	-0-	-1392	-0-	382	1	23915	2	Y	37	70	1			23
							41	9									

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

05	25634	X	25634	-0-	-0-	-0-	319	1	25168	2	Y	134	98	1			149
							147	9									
06	27334	X	27334	-0-	-0-	-0-	396	1	26760	2	Y	162	217	1			94
							178	9									
07	27452	X	27452	-0-	-0-	-0-	416	1	26851	2	Y	168	113	1			149
							185	9									
08	26629	X	26590	-0-	-39	-0-	395	1	26084	2	Y	101	116	1			134
							111	9									
09	25770	X	24589	-0-	-1181	-0-	319	1	24081	2	Y	172	115	1			191
							189	9									
10	26629	X	26138	-0-	-491	-0-	409	1	25591	2	Y	125	239	1			77
							138	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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

05	1116	N	767	-0-	-349	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	996	-0-	-120	-0-	996	2			N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5682	-0-	-208	-0-	948	1	4045	3	Y	626	670	1			102
							689	9									
06	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	965	1	4291	3	Y	642	707	1			37
							706	9									
07	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	1015	1	5480	3	Y	1004	995	1			46
							1104	9									
*08	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	1016	1	5225	3	Y	893	894	1			45
							982	9									
*09	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	984	1	4926	3	Y	894	892	1			47
							983	9									
*10	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	1007	1	5302	3	Y	957	959	1			45
							1053	9									

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3267	-0-	-360	-0-	1212	1	1999	3	Y	51	49	1			8
							56	9									
06	3510	X	2593	-0-	-917	-0-	1169	1	1394	3	Y	27	33	1			2
							30	9									
07	3534	X	2330	-0-	-1204	-0-	1198	1	1107	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
*08	3441	X	2060	-0-	-1381	-0-	1193	1	848	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	252	1	3339	3	Y	94	100	1			3
							103	9									
06	2640	X	2084	-0-	-556	-0-	222	1	1794	3	Y	62	59	1			6
							68	9									
*07	2728	X	1882	-0-	-846	-0-	215	1	1613	3	Y	49	49	1			6
							54	9									
*08	2728	X	1331	-0-	-1397	-0-	200	1	1095	3	Y	33	38	1			1
							36	9									
*09	2640	X	532	-0-	-2108	-0-	171	1	348	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	2728	X	222	-0-	-2506	-0-	166	1	54	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
05	2666	N	2628	-0-	-38	-0-	360	1	2209	3	Y	54	53	1			9
							59	9									
06	2580	N	1478	-0-	-1102	-0-	344	1	1105	3	Y	26	33	1			2
							29	9									
07	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	385	1	2497	3	Y	69	68	1			3
							76	9									
*08	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	387	1	2480	3	Y	65	65	1			3
							72	9									
*09	1470	N	1196	-0-	-274	-0-	337	1	835	3	Y	22	24	1			1
							24	9									
10	2666	N	2357	-0-	-309	-0-	370	1	1930	3	Y	52	51	1			2
							57	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	20	1	666	3	Y	29	27	1			2
							32	9									
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	35	1	1169	3	Y	52	52	1			2
							57	9									
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	32	1	881	3	Y	42	40	1			4
							46	9									
*07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	24	1	746	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	465	3	Y	20	23	1			1
							22	9									
*09	210	N	136	-0-	-74	-0-	4	1	125	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	217	N	110	-0-	-107	-0-	3	1	103	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*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-
*08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284768 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
*11	1800	X	1783	-0-	-17	-0-	175	1	1607	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1860	X	1679	-0-	-181	-0-	177	1	1502	3	Y	-0-					-0-
*01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	169	1	1665	3	Y	-0-					-0-
*02	1596	N	1537	-0-	-59	-0-	156	1	1381	3	Y	-0-					-0-
*03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	184	1	1794	3	Y	-0-					-0-
*04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	174	1	1604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	176	1	1634	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1920	N	1730	-0-	-190	-0-	176	1	1554	3	Y	-0-					-0-
*07	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	179	1	1602	3	Y	-0-					-0-
*08	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	180	1	1578	3	Y	-0-					-0-
*09	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	175	1	1506	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	178	1	1572	3	Y	-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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			Y	-0-					45
06	2370	N	2184	-0-	-186	-0-	2184	3			Y	-0-					45
07	2418	N	2231	-0-	-187	-0-	2231	3			Y	-0-					45
08	2573	N	2253	-0-	-320	-0-	2253	3			Y	-0-					45
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-					45
*10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			Y	-0-					45

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2209	-0-	-71	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
08	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2306	-0-	-19	-0-	2306	3			N	-0-					-0-

MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	1	1	9	N	1					35
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			N	-0-					35
07	744	N	37	-0-	-707	-0-	37	1			N	-0-					35
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	1	1	9	N	1					36
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	1	1	9	N	1					37
*10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	1	1	9	N	1					38

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WOODLEY COBRA SWD WELL #: 2 RRCID -> 286912 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5949 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	40	1	1098	3	N	103	180	1			56
							113	9									
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	39	1	1083	3	N	100					156
							110	9									
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	24	1	1149	3	N	103	171	1			88
							113	9									
08	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	56	1	1071	3	N	97					185
							107	9									
09	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	53	1	1016	3	N	96	179	1			102
							106	9									
10	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	39	1	981	3	N	103					205
							113	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	40	1	1002	3	N	272	174	1			167
							299	9									
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	40	1	1166	3	N	237	321	1			83
							261	9									
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	13	1	1189	3	N	242	186	1			139
							266	9									
08	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	52	1	997	3	N	230	297	1			72
							253	9									
09	1470	N	703	-0-	-767	-0-	29	1	532	3	N	129					201
							142	9									
10	1457	N	521	-0-	-936	-0-	19	1	502	3	N	-0-					201

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

05	1984	N	1778	-0-	-206	-0-	45	1	1445	3	N	262	187	1			196
							288	9									
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	61	1	1784	3	N	297	353	1			140
							327	9									
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	38	1	1782	3	N	295	187	1			248
							325	9									
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	80	1	1505	3	N	281	361	1			168
							309	9									
09	2160	N	1720	-0-	-440	-0-	71	1	1330	3	N	290					458
							319	9									
10	2139	N	794	-0-	-1345	-0-	30	1	762	3	N	2	373	1			87
							2	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

05	899	N	865	-0-	-34	-0-	38	1	827	3	N	-0-					68
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	36	1	798	3	N	-0-					68
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	21	1	911	3	N	-0-					68
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	79	1	1189	3	N	-0-					68
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	74	1	1156	3	N	-0-					68
10	930	N	811	-0-	-119	-0-	40	1	771	3	N	-0-					68

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 #: 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
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	28	1	962	3	N	179	155	1			193
							197	9									
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	25	1	864	3	N	172	317	1			48
							189	9									
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	21	1	911	3	N	179	165	1			62
							197	9									
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	28	1	965	3	N	179	168	1			73
							197	9									
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	41	1	906	3	N	170	159	1			84
							187	9									
*10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	19	1	601	3	N	155	156	1			83
							171	9									

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
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	15	1	526	3	N	454	517	1			176
							499	9									
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	17	1	598	3	N	430	544	1			62
							473	9									
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	13	1	673	3	N	447	368	1			141
							492	9									
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	44	1	644	3	N	440	386	1			195
							484	9									
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	28	1	604	3	N	397	355	1			237
							437	9									
*10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	20	1	904	3	N	382	495	1			124
							420	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	936	1	1	9	N	1					146
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	797	1	2	9	N	2					148
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	790	1	3	9	N	3					151
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	855	1	2	9	N	2					153
*09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	857	1	2	9	N	2					155
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					155

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	1	1	9	N	1					160
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	1	1	9	N	1					161
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	1	1	9	N	1					162
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1677	1	11	9	N	10					172
*09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1670	1	39	9	N	35	176	1			31
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					31

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

05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					14
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	-0-					14
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-					14
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	N	-0-					14
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	N	-0-					14
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-					14

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

05	3069	X	2786	-0-	-283	-0-	470	1	2263	3	Y	48	50	1			2
							53	9									
06	2970	X	2796	-0-	-174	-0-	473	1	2266	3	Y	52	49	1			5
							57	9									
*07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	499	1	2985	3	Y	59	57	1			7
							65	9									
*08	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	498	1	2774	3	Y	57	62	1			2
							63	9									
*09	2970	X	2584	-0-	-386	-0-	464	1	2069	3	Y	46	44	1			4
							51	9									
*10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	495	1	2653	3	Y	55	54	1			5
							61	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	320	1	1374	3	Y	20	21	1			3
						22	9									
06	1590 N	1084	-0-	-506	-0-	303	1	772	3	Y	8	11	1			-0-
						9	9									
07	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANGUS ENERGY LLC 088639
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
10	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
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	64	2	14	9	N	13					123
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	30	2	14	9	N	13					136
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	31	2	62	9	N	56					192
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	17	2	9	9	N	8	181	1			19
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	23	2	2	9	N	2					21
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					21

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
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					35
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					35
07	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-					35
08	248	N	30	-0-	-218	-0-	30	2			N	-0-					35
09	180	N	66	-0-	-114	-0-	66	2			N	-0-					35
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					35

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1447	2	28	9	N	25					81
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1439	2	24	9	N	22					103
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1556	2	28	9	N	25					128
08	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	1289	2	19	9	N	17					145
09	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1356	2	14	9	N	13					158
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					158

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10074 - 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
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1667	2	9	9	N	8	8	8			100
06	630	N	43	-0-	-587	-0-	42	2	1	9	N	1	1	8			100
07	589	N	5	-0-	-584	-0-	5	2			N	-0-					100
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	951	2	3	9	N	3	3	8			100
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					100
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1158	2	2	9	N	2	2	8			100

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

05	6448 X	1364	-0-	-5084	-0-	29	1	1335	3	N	-0-					137
06	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	7					144
07	3286 X	644	-0-	-2642	-0-	12	1	607	3	N	23					167
						25	9									
08	3286 X	397	-0-	-2889	-0-	7	1	379	3	N	10					177
						11	9									
09	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	7					184
10	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					184

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	83	1	1850	3	N	-0-					90
06	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	81	1	1805	3	N	-0-					90
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	44	1	2065	3	N	-0-					90
08	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	172	1	2713	3	N	-0-					90
09	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	174	1	2629	3	N	-0-					90
10	1891 N	1850	-0-	-41	-0-	93	1	1757	3	N	-0-					90

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728

05	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					174
06	5370 X	574	-0-	-4796	-0-	26	1	542	3	N	5					179
						6	9									
07	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	42	1	1970	3	N	8					187
						9	9									
08	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	108	1	1740	3	N	5					192
						6	9									
09	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	210	1	3271	3	N	10					202
						11	9									
10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
09	1860	N	702	-0-	-1158	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
*10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	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
05	2294	N	2144	-0-	-150	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1790	-0-	-310	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1985	-0-	-309	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1934	-0-	-205	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
*10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	1865	S	1865	-0-	-0-	-0-	128	1	1646	2	N	83					139
							91	9									
06	1733	S	1733	-0-	-0-	-0-	123	1	1571	2	N	35	158	1			16
							39	9									
07	1714	S	1714	-0-	-0-	-0-	126	1	1588	2	N	-0-					16
08	1852	S	1852	-0-	-0-	-0-	135	1	1681	2	N	33					49
							36	9									
09	1602	S	1602	-0-	-0-	-0-	119	1	1483	2	N	-0-					49
*10	1712	S	1712	-0-	-0-	-0-	126	1	1563	2	N	21					70
							23	9									

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283505 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5492

05	3751	X	1031	-0-	-2720	-0-	1031	2			N	-0-					27
06	3000	X	720	-0-	-2280	-0-	720	2			N	-0-					27
07	2480	X	716	-0-	-1764	-0-	716	2			N	-0-					27
08	1922	X	931	-0-	-991	-0-	931	2			N	-0-					27
09	1410	X	694	-0-	-716	-0-	694	2			N	-0-					27
10	1023	X	506	-0-	-517	-0-	506	2			N	-0-					27

TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558

05	1705	X	1267	-0-	-438	-0-	1267	2			N	-0-					22
06	1590	X	1206	-0-	-384	-0-	1154	2	52	9	N	47					69
07	1519	X	1043	-0-	-476	-0-	1043	2			N	-0-					69
08	1457	X	988	-0-	-469	-0-	988	2			N	-0-					69
09	1230	X	873	-0-	-357	-0-	873	2			N	-0-					69
10	1271	X	765	-0-	-506	-0-	765	2			N	-0-					69

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 284829 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466

05	30907	X	13765	-0-	-17142	-0-	93	1	13636	2	N	33					137
							36	9									
06	26970	X	11380	-0-	-15590	-0-	90	1	11269	2	N	19	130	1	1	8	25
							21	9									
07	25048	X	10167	-0-	-14881	-0-	93	1	10074	2	N	-0-					25
08	21731	X	10296	-0-	-11435	-0-	93	1	10203	2	N	-0-					25
09	15810	X	9650	-0-	-6160	-0-	90	1	9521	2	N	35					60
							39	9									
10	13764	X	10356	-0-	-3408	-0-	93	1	10263	2	N	-0-					60

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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
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
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	54	1	1216	3	N	-0-					95
06	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	51	1	1143	3	N	-0-					95
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	25	1	1261	3	N	-0-					95
08	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	71	1	1199	3	N	-0-					95
09	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	67	1	1115	3	N	-0-					95
10	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	53	1	1084	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
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2083	1	3	9	N	3	124	1			35
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2193	1	1	9	N	1					36
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	1	1	9	N	1					37
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	9	N	1					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					42
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					42

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
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019 - P/A 05/09/19

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	28 1 59 9		1394	3	Y	54	52	1			9
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	32 1 39 9		1312	3	Y	35	42	1			2
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	30 1 46 9		1316	3	Y	42	42	1			2
*08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	31 1 41 9		1272	3	Y	37	37	1			2
*09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	32 1 43 9		1256	3	Y	39	39	1			2
10	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	26 1 40 9		1157	3	Y	36	36	1			2

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-
06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					-0-
*07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
*08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

05	5208 X	5115	-0-	-93	-0-	144 42	1 9	4929	3	Y	38	40	1				1
06	5790 X	4349	-0-	-1441	-0-	150 40	1 9	4159	3	Y	36	33	1				4
*07	5983 X	4659	-0-	-1324	-0-	143 36	1 9	4480	3	Y	33	33	1				4
*08	5983 X	4814	-0-	-1169	-0-	156 40	1 9	4618	3	Y	36	38	1				2
*09	4950 X	4516	-0-	-434	-0-	154 37	1 9	4325	3	Y	34	33	1				3
10	5115 X	4531	-0-	-584	-0-	150 36	1 9	4345	3	Y	33	33	1				3

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 278607 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8005 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282087 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

*11	SWR	10	1784	-0-	1784	52652	175 1 1 9		1608	3	Y	1	1	1			-0-
*12	SWR	10	1679	-0-	1679	54331	177	1	1502	3	Y	-0-					-0-
*01	SWR	10	1835	-0-	1835	56166	169	1	1666	3	Y	-0-					-0-
*02	SWR	10	1538	-0-	1538	57704	156	1	1382	3	Y	-0-					-0-
*03	SWR	10	1978	-0-	1978	59682	184	1	1794	3	Y	-0-					-0-
*04	SWR	10	1780	-0-	1780	61462	174 1 1 9		1605	3	Y	1	1	1			-0-
*05	SWR	10	1812	-0-	1812	63274	176 1 1 9		1635	3	Y	1	1	1			-0-
*06	SWR	10	1731	-0-	1731	65005	176	1	1555	3	Y	-0-					-0-
*07	SWR	10	1782	-0-	1782	66787	179	1	1603	3	Y	-0-					-0-
*08	SWR	10	1758	-0-	1758	68545	180	1	1578	3	Y	-0-					-0-
*09	SWR	10	1682	-0-	1682	70227	175	1	1507	3	Y	-0-					-0-
10	SWR	10	1751	-0-	1751	71978	178	1	1573	3	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANGUS ENERGY LLC 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

05	2604	X	128	-0-	-2476	-0-	67	2	61	9	N	55					165
06	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1253	2	46	9	N	42					207
07	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1522	2	41	9	N	37					244
08	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1493	2	41	9	N	37					281
09	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1478	2	41	9	N	37	156	1			162
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					162

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC //CONT.// 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	544	-0-	-262	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	690	N	516	-0-	-174	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	837	N	613	-0-	-224	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	930	N	477	-0-	-453	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	806	N	627	-0-	-179	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	868	N	632	-0-	-236	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	33	1	1256	2	N	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	32	1	1362	2	N	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	29	1	1231	2	N	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	28	1	1240	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
*10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	39	1	916	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	702	-0-	-258	-0-	29	1	673	2	Y	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	35	1	804	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	743	-0-	-218	-0-	32	1	711	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	653	-0-	-37	-0-	15	1	638	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	127 1	1 9	1635	2	N	1	1	8			27
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	122	1	1552	2	N	-0-					27
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	126 1	1 9	1580	2	N	1	1	8			27
08	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	126	1	1562	2	N	-0-					27
09	1680	N	1489	-0-	-191	-0-	111	1	1378	2	N	-0-					27
10	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	119	1	1483	2	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
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1648	1	35	9	N	32	116	1			2
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1224	1	26	9	N	24					26
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1347	1	13	9	N	12					38
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1367	1	15	9	N	14					52
*09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1367	1	22	9	N	20					72
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					72

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2140	1	8	9	N	7	69	1			108
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1620	1	17	9	N	15					123
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1724	1	20	9	N	18					141
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1655	1	33	9	N	30					171
*09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1685	1	34	9	N	31					202
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					202

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

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

05	31	N	6	-0-	-25	B	-0-	6	3		Y	-0-					39
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				Y	-0-					39
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				Y	-0-					39
08	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-				Y	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	39	1			-0-

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

05	496	N	224	-0-	-272	B	-0-	224	3		Y	-0-					136
06	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3		Y	-0-					136
07	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3		Y	-0-					136
08	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3		Y	-0-					136
09	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	33	1	536	3	Y	-0-				136
*10	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	12	1	412	3	Y	-0-				136

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3			Y	-0-					113
06	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			Y	-0-					113
07	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3			Y	-0-					113
08	1302	N	1249	-0-	-53 B	-0-	1249	3			Y	-0-					113
09	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	22	1	1135	3	Y	24					137
							26	9									
10	1395	N	1152	-0-	-243 B	-0-	31	1	1121	3	Y	-0-					137

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
05	496	N	458	-0-	-38 B	-0-	458	3			Y	-0-					17
06	570	N	413	-0-	-157 B	-0-	413	3			Y	-0-					17
07	527	N	430	-0-	-97 B	-0-	430	3			Y	-0-					17
08	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3			Y	-0-					17
09	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	8	1	427	3	Y	21					38
							23	9									
*10	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	35	1	1252	3	Y	-0-					38

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
05	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3			Y	-0-					15
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					15
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					15
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-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
05	155	N	47	-0-	-108 B	-0-	47	3			Y	-0-					15
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-					15
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					15
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-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
05	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			Y	-0-					73
06	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			Y	-0-					73
07	651	N	649	-0-	-2 B	-0-	649	3			Y	-0-					73
08	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			Y	-0-					73
09	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	15	1	251	3	Y	-0-					73
10	558	N	330	-0-	-228 B	-0-	9	1	319	3	Y	2	41	1			34
							2	9									

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			Y	-0-					16
06	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			Y	-0-					16
07	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			Y	-0-					16
08	403	N	289	-0-	-114 B	-0-	289	3			Y	-0-					16
09	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	6	1	319	3	Y	23					39
							25	9									
10	403	N	313	-0-	-90 B	-0-	8	1	305	3	Y	-0-					39

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

05	62	N	8	-0-	-54 B	-0-	8	3			Y	-0-					4
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					4
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					4
08	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-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

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	175	-0-	-42 B	-0-	5	1	170	3	Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			Y	-0-					2
06	240	N	145	-0-	-95 B	-0-	145	3			Y	-0-					2
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			Y	-0-					2
08	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3			Y	-0-					2
09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					2
10	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	5	1	164	3	Y	-0-					2

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			Y	-0-					19
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-					19
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					19
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-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
05	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			Y	-0-					24
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-					24
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					24
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
10	0	N	-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
05	124	N	24	-0-	-100 B	-0-	24	3			Y	-0-					56
06	120	N	57	-0-	-63 B	-0-	57	3			Y	-0-					56
07	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	3			Y	-0-					56
08	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			Y	-0-					56
09	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	14	1	222	3	Y	-0-					56
*10	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	5	1	173	3	Y	-0-	31	1			25

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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3			Y	-0-					106
06	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	928	3	1	9	Y	1					107
07	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			Y	-0-					107
08	1271	N	720	-0-	-551 B	-0-	720	3			Y	-0-					107
09	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	85	1	1392	3	Y	20					127
							22	9									
10	1302	N	795	-0-	-507 B	-0-	22	1	773	3	Y	-0-	71	1			56

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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	310	N	2	-0-	-308 B	-0-	2	2			N	-0-					58
06	570	N	5	-0-	-565 B	-0-	5	2			N	-0-					58
07	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					58
08	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					58
*09	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					58
10	496	N	427	-0-	-69 B	-0-	427	2			N	-0-					58

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	589	N	538	-0-	-51 B	-0-	538	2			N	-0-					50
06	570	N	469	-0-	-101 B	-0-	469	2			N	-0-					50
07	527	N	471	-0-	-56 B	-0-	471	2			N	-0-					50
08	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					50
*09	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					50
*10	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					50

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

05	620	N	2	-0-	-618 B	-0-	2	2			N	-0-					102
06	630	N	4	-0-	-626 B	-0-	4	2			N	-0-					102
07	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					102
08	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					102
*09	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					102
*10	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					102

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
05	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	434	2	7	9	N	6					56
06	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	375	2	6	9	N	5					61
07	341	N	291	-0-	-50 B	-0-	289	2	2	9	N	2					63
08	341	N	115	-0-	-226 B	-0-	115	2			N	-0-					63
09	330	N	87	-0-	-243 B	-0-	85	2	2	9	N	2					65
10	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					65

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
05	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					89
06	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					89
07	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					89
08	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					89
09	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					89
10	744	N	715	-0-	-29 B	-0-	715	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1466	X	1466	-0-	-0- B	-0-	467	1	997	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
06	1708	X	1708	-0-	-0- B	-0-	453	1	1255	2	Y	-0-					-0-
07	1737	X	1737	-0-	-0- B	-0-	453	1	1283	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1744	X	1744	-0-	-0- B	-0-	468	1	1275	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1710	X	1424	-0-	-286 B	-0-	453	1	971	2	Y	-0-					-0-
10	1767	X	1561	-0-	-206 B	-0-	468	1	1091	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
05	1612	N	1230	-0-	-382 B	-0-	1230	2			N	-0-					90
06	1440	N	1362	-0-	-78 B	-0-	1359	2	3	9	N	3	1	8			92
07	1457	N	1413	-0-	-44 B	-0-	1390	2	23	9	N	21	1	8			112
08	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1458	2	1	9	N	1	1	8			112
09	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1364	2	3	9	N	3	1	8			114
10	1426	N	1324	-0-	-102 B	-0-	1324	2			N	-0-					114

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
05	1550	N	1491	-0-	-59 B	-0-	1488	2	3	9	N	3	3	8			30
06	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1684	2	12	9	N	11	3	8			38
07	1705	N	1638	-0-	-67 B	-0-	1613	2	25	9	N	23	2	8			59
08	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1581	2	1	9	N	1	1	8			59
09	1710	N	1392	-0-	-318 B	-0-	1390	2	2	9	N	2	2	8			59
10	1643	N	1324	-0-	-319 B	-0-	1324	2			N	-0-					59

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 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
05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					27
06	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					27
07	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2			N	-0-					27
08	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2			N	-0-					27
09	330	N	302	-0-	-28 B	-0-	302	2			N	-0-					27
10	341	N	272	-0-	-69 B	-0-	272	2			N	-0-					27

JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	480	2	19	9	N	17	17	0			-0-
06	390	N	87	-0-	-303 B	-0-	83	2	4	9	N	4	4	0			-0-
07	279	N	79	-0-	-200 B	-0-	76	2	3	9	N	3	3	0			-0-
08	496	N	156	-0-	-340 B	-0-	149	2	7	9	N	6	6	0			-0-
09	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	225	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*10	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	124	2	6	9	N	5	5	0			-0-

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1202	-0-	-38 B	-0-	1199	2	3	9	N	3	3	8			77
06	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1125	2	3	9	N	3	3	8			77
07	1271	N	1150	-0-	-121 B	-0-	1148	2	2	9	N	2	2	8			77
08	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1233	2	1	9	N	1	1	8			77
09	1140	N	1017	-0-	-123 B	-0-	1017	2			N	-0-					77
10	1147	N	1020	-0-	-127 B	-0-	1020	2			N	-0-					77

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	506	-0-	-362 B	-0-	505	2	1	9	N	1	1	8			50
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					50
07	868	N	483	-0-	-385 B	-0-	483	2			N	-0-					50
08	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1590	2	2	9	N	2	2	8			50
09	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	658	2	1	9	N	1	1	8			50
*10	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1171	2	1	9	N	1	1	8			50

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	561	-0-	-90 B	-0-	551	2	10	9	N	9	1	8			80
06	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	501	2	3	9	N	3	1	8			82
07	713	N	646	-0-	-67 B	-0-	643	2	3	9	N	3	1	8			84
08	558	N	521	-0-	-37 B	-0-	520	2	1	9	N	1					85
09	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					85
10	651	N	608	-0-	-43 B	-0-	607	2	1	9	N	1	1	8			85

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	553	2	3	9	N	3	1	8			77
06	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	560	2	7	9	N	6	1	8			82
07	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	597	2	4	9	N	4	1	8			85
08	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	542	2	4	9	N	4					89
09	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	484	2	2	9	N	2	1	8			90
*10	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	679	2	1	9	N	1	1	8			90

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
05	496	N	415	-0-	-81 B	-0-	414	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1050	N	350	-0-	-700 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	465	N	402	-0-	-63 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	403	N	341	-0-	-62 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-						N	-0-					107
06	545	N	545	-0-	-0- B	-0-		35	1	506	2	N	4	4	8			107
								4	9									
07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-		3	1	167	2	N	-0-					107
08	319	N	319	-0-	-0- B	-0-		318	2	1	9	N	1	1	8			107
09	150	N	111	-0-	-39 B	-0-		110	2	1	9	N	1	1	8			107
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-						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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77	N	77	-0-	-0- B	-0-		77	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-		70	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0- B	-0-		60	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0- B	-0-		76	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5 B	-0-		55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43 B	-0-		19	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-						N	1	1	8			-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-						N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1556	X	1556	-0-	-0- B	-0-		3	1	1553	2	Y	-0-					-0-
06	926	X	926	-0-	-0- B	-0-		2	1	924	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1015	-0-	-70 B	-0-		2	1	1013	2	Y	-0-					-0-
08	1550	X	1364	-0-	-186 B	-0-		3	1	1361	2	Y	-0-					-0-
09	1500	X	1052	-0-	-448 B	-0-		3	1	1049	2	Y	-0-					-0-
10	1550	X	1440	-0-	-110 B	-0-		4	1	1433	2	Y	3	1	1	2	8	-0-
								3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					35
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-						N	-0-					35
08	565	N	565	-0-	-0- B	-0-		565	2			N	-0-					35
09	19	N	19	-0-	-0- B	-0-		19	2			N	-0-					35
*10	415	N	415	-0-	-0- B	-0-		415	2			N	-0-					35

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	179	-0-	-38 B	-0-		171	2	8	9	N	7	1	8			85
06	687	N	687	-0-	-0- B	-0-		653	2	34	9	N	31	49	1	3	8	64
07	854	N	854	-0-	-0- B	-0-		839	2	15	9	N	14	1	8			77
08	186	N	172	-0-	-14 B	-0-		168	2	4	9	N	4	1	8			80
09	690	N	100	-0-	-590 B	-0-		93	2	7	9	N	6	2	8			84
10	868	N	160	-0-	-708 B	-0-		152	2	8	9	N	7	1	8			90

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	303	-0-	-162 B	-0-	302	2	1	9	N	1	1	8			51
06	660	N	331	-0-	-329 B	-0-	331	2			N	-0-					51
07	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					51
08	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	617	2	1	9	N	1	1	8			51
09	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					51
*10	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					51

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

05	930	N	812	-0-	-118 B	-0-	812	2			N	-0-					70
06	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	933	2	11	9	N	10	1	8			79
07	961	N	874	-0-	-87 B	-0-	852	2	22	9	N	20	72	1	1	8	26
08	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	842	2	3	9	N	3	1	8			28
09	930	N	800	-0-	-130 B	-0-	798	2	2	9	N	2					30
10	868	N	757	-0-	-111 B	-0-	755	2	2	9	N	2					32

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

05	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					65
06	870	N	638	-0-	-232 B	-0-	41	1	597	2	N	-0-					65
07	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	16	1	926	2	N	-0-					65
08	713	N	454	-0-	-259 B	-0-	454	2			N	-0-					65
09	630	N	620	-0-	-10 B	-0-	619	2	1	9	N	1	1	8			65
10	930	N	595	-0-	-335 B	-0-	595	2			N	-0-					65

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

05	3055	X	3055	-0-	-0- B	-0-	3055	2			N	-0-					94
06	2730	X	2684	-0-	-46 B	-0-	2681	2	3	9	N	3	3	8			94
07	2821	X	1474	-0-	-1347 B	-0-	1433	2	41	9	N	37	104	1			27
08	2821	X	1883	-0-	-938 B	-0-	1882	2	1	9	N	1	1	8			27
09	2730	X	-0-	-0-	-2730 B	-0-					N	-0-					27
10	2821	X	2020	-0-	-801 B	-0-	2020	2			N	-0-					27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

05	6479	X	6057	-0-	-422 B	-0-	6056	2	1	9	N	1	1	8			142
06	6270	X	5139	-0-	-1131 B	-0-	5091	2	48	9	N	44	156	1	3	8	27
07	6479	X	5625	-0-	-854 B	-0-	5624	2	1	9	N	1	1	8			27
08	6045	X	5386	-0-	-659 B	-0-	5384	2	2	9	N	2	2	8			27
09	5850	X	5115	-0-	-735 B	-0-	5032	2	83	9	N	75	2	8			100
10	6045	X	4550	-0-	-1495 B	-0-	4549	2	1	9	N	1	1	8			100

HALL-JOLIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286963 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10605 - 10832

05	448868	X	223465	-0-	-225403 B	-0-	460	1	220028	2	Y	2706	2712	1	131	8	182
							2977	9										
06	228300	X	209866	-0-	-18434 B	-0-	445	1	206736	2	Y	2441	2302	1	202	8	119
							2685	9										
07	235910	X	210285	-0-	-25625 B	-0-	460	1	206952	2	Y	2612	2098	1	336	8	297
							2873	9										
08	235910	X	196674	-0-	-39236 B	-0-	459	1	194113	2	Y	1911	1734	1	149	8	325
							2102	9										
09	228300	X	164963	-0-	-63337 B	-0-	444	1	162614	2	Y	1732	1607	1	153	8	297
							1905	9										
10	223479	X	153526	-0-	-69953 B	-0-	458	1	151414	2	Y	1504	1451	1	124	8	226
							1654	9										

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	896	-0-	-65 B	-0-	889	2	7	9	N	6	1	8			185
06	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	928	2	7	9	N	6	1	8			190
07	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	949	2	4	9	N	4	1	8			193
08	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	913	2	4	9	N	4	174	1			23
09	930	N	912	-0-	-18 B	-0-	910	2	2	9	N	2					25
10	961	N	914	-0-	-47 B	-0-	910	2	4	9	N	4	2	8			27

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	168	-0-	-297	-0-	168	3			N	-0-					255
06	390	N	130	-0-	-260	-0-	130	3			N	-0-					255
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					255
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					255
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	3	1	9	N	1	154	1			102
10	403	N	93	-0-	-310	-0-	93	3			N	-0-					102

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	131	3	30	9	N	27					70
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	163	3	1	9	N	1					71
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	136	3	10	9	N	9					80
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	193	3	20	9	N	18					98
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	173	3	6	9	N	5					103
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					103

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048259 COMPL. DATE 03/02/1970 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8354 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	280 102	1 9	3304	2	N	93	176	1			72
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	297 79	1 9	3704	2	N	72					144
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	262 79	1 9	3396	2	N	72	174	1			42
08	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	511 96	1 9	3836	2	N	87					129
09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	108 97	1 9	3616	2	N	88					217
*10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	781 95	1 9	3674	2	N	86	181	1			122

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
05	14B2	EXT	218	-0-	218	687	14 44	1 9	160	2	N	40					78
06	1079	X	392	-0-	-687	-0-	19 138	1 9	235	2	N	125					203
07	403	N	315	-0-	-88	-0-	16 87	1 9	212	2	N	79	179	1	1	8	102
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	36 75	1 9	269	2	N	68					170
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	8 68	1 9	255	2	N	62	177	1			55
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	49 69	1 9	229	2	N	63					118

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	13	-0-	-917	-0-	1	1	12	2	N	-0-					115
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					115
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					115
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	79	1			36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

YANTIS (HEARD ZONE) //CONT.// 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	57	1	670	2	N	47					172
							52	9									
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	65	1	812	2	N	62					234
							68	9									
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	55	1	717	2	N	16	177	1			73
							18	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	123	1	919	2	N	34					107
							37	9									
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	25	1	842	2	N	60					167
							66	9									
*10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	185	1	868	2	N	30					197
							33	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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 #: 2 RRCID -> 166047 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 13254 PERF. 13046 - 13254

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS (SMACKOVER) //CONT.// 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-